

**PT Perusahaan Gas Negara Tbk.
dan entitas anaknya/and its subsidiaries**

Laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2024
dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
beserta laporan auditor independen/
*Consolidated financial statements as of December 31, 2024
and for the year then ended
with independent auditor's report*

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
TERSEBUT
BESERTA LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN**

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
WITH INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**

Daftar Isi

Table of Contents

Surat Pernyataan Direksi		<i>Board of Directors' Statement</i>
Laporan Auditor Independen		<i>Independent Auditor's Report</i>
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian	1/1 – 5	<i>Consolidated Statement of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian	2/1 – 2	<i>Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	3/1	<i>Consolidated Statement of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian	4/1 – 2	<i>Consolidated Statement of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian.....	5/1 – 241.....	<i>Notes to the Consolidated Financial Statements</i>



Surat pernyataan direksi tentang tanggung jawab atas laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2024 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan Entitas Anak

Directors' statement letter regarding the responsibility for the consolidated financial statements as of December 31, 2024 and for the year then ended PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its Subsidiaries

Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

We, the undersigned below:

- | | | | | |
|-----------------|---|--|---|---------------------|
| 1. Nama | : | Arief Setiawan Handoko | : | Name |
| Alamat Kantor | : | Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta | : | Office address |
| Alamat Domisili | : | Kebayoran Heights, Blok A.10 No.10 RT/RW 002/007, Pondok Jaya Pondok Aren, Tangerang Selatan | : | Residential Address |
| Telepon | : | +62216339524 | : | Telephone |
| Jabatan | : | Direktur Utama/President Director | : | Title |
| 2. Nama | : | Fadjar Harianto Widodo | : | Name |
| Alamat Kantor | : | Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta | : | Office address |
| Alamat Domisili | : | Jl. Pulo Sirih Barat VIII Blok FE No 445, Taman Galaxi RT/RW 002/015, Jaka Setia Bekasi Selatan, Kota Bekasi | : | Residential Address |
| Telepon | : | +62216339524 | : | Telephone |
| Jabatan | : | Direktur Keuangan /Director of Finance | : | Title |

menyatakan bahwa:

declare that:

- | | |
|--|---|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan Entitas Anak ("Grup"); | 1. We are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its Subsidiaries (the "Group"); |
| 2. Laporan keuangan konsolidasian Grup telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; | 2. The consolidated financial statements of the Group have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards; |
| 3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian Grup telah dimuat secara lengkap dan benar; dan | 3. a. All information in the consolidated financial statements of the Group has been fully disclosed in a complete and truthful manner; and |
| b. Laporan keuangan konsolidasian Grup tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. The consolidated financial statements of the Group do not contain any incorrect information or material facts, nor do they omit any information or material facts; |
| 4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal dalam Grup. | 4. We are responsible for the internal control systems of the Group. |

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement is made truthfully.

Jakarta, 25 Maret/March 2025

Direktur Utama/
President Director

Direktur Keuangan/
Director of Finance

Arief Setiawan Handoko

Fadjar Harianto Widodo



The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025

Pemegang Saham, Dewan Komisaris, dan Direksi
PT Perusahaan Gas Negara Tbk.

Opini

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Perusahaan Gas Negara Tbk. dan entitas anaknya (secara kolektif disebut sebagai "Grup") terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2024, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, laporan perubahan ekuitas konsolidasian, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, serta catatan atas laporan keuangan konsolidasian, termasuk informasi kebijakan akuntansi material.

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian Grup tanggal 31 Desember 2024, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Independent Auditor's Report

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025

*The Shareholders and the Boards of Commissioners and Directors
PT Perusahaan Gas Negara Tbk.*

Opinion

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Perusahaan Gas Negara Tbk. and its subsidiaries (collectively referred to as the "Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2024, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity, and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as of December 31, 2024, and its consolidated financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Basis opini

Basis for opinion

Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia ("IAPI"). Tanggung jawab kami menurut standar tersebut diuraikan lebih lanjut dalam paragraf Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian pada laporan kami. Kami independen terhadap Grup berdasarkan ketentuan etika yang relevan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian di Indonesia, dan kami telah memenuhi tanggung jawab etika lainnya berdasarkan ketentuan tersebut. Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini kami.

We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants ("IICPA"). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements paragraph of our report. We are independent of the Group in accordance with the ethical requirements relevant to our audit of the consolidated financial statements in Indonesia, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with such requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Hal audit utama

Key audit matters

Hal audit utama adalah hal-hal yang, menurut pertimbangan profesional kami, merupakan hal yang paling signifikan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian periode kini. Hal audit utama tersebut disampaikan dalam konteks audit kami atas laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, dan dalam merumuskan opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terkait, dan kami tidak menyatakan suatu opini terpisah atas hal audit utama tersebut. Untuk setiap hal audit utama di bawah ini, penjelasan kami tentang bagaimana audit kami merespons hal tersebut disampaikan dalam konteks tersebut.

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period. Such key audit matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements taken as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on such key audit matters. For each of the key audit matters below, our description of how our audit addressed such matters is provided in such context.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Hal audit utama (lanjutan)

Key audit matters (continued)

Kami telah memenuhi tanggung jawab yang diuraikan dalam paragraf Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian pada laporan kami, termasuk sehubungan dengan hal-hal audit utama yang dikomunikasikan di bawah ini. Oleh karena itu, audit kami mencakup pelaksanaan prosedur yang didesain untuk merespons penilaian kami atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian terlampir. Hasil prosedur audit kami, termasuk prosedur yang dilakukan untuk merespons hal-hal audit utama di bawah ini, menyediakan basis bagi opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terlampir.

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements paragraph of our report, including in relation to the key audit matters communicated below. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the accompanying consolidated financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the key audit matters below, provide the basis for our opinion on the accompanying consolidated financial statements.

Provisi kontrak merugi

Provision for onerous contract

Penjelasan atas hal audit utama:

Description of key audit matter:

Pada tanggal 31 Desember 2024, Grup mencatat provisi kontrak merugi atas kontrak penjualan *liquefied natural gas* ("LNG") jangka panjang sebesar US\$72.027.462. Provisi ini mencerminkan biaya neto terendah untuk terbebas dari ikatan kontrak, yaitu mana yang lebih rendah antara biaya memenuhi kontrak dengan denda atau kompensasi yang dibayar jika entitas tidak memenuhi kontrak. Pengungkapan terkait provisi kontrak merugi atas kontrak penjualan LNG jangka panjang disajikan dalam Catatan 18a, 35p dan 36k atas laporan keuangan konsolidasian. Asesmen provisi kontrak merugi atas kontrak penjualan LNG jangka panjang memerlukan pertimbangan dan estimasi signifikan karena ketidakpastian estimasi penalti yang harus dihitung oleh Grup, harga LNG sesuai harga acuan, suplai yang akan diperoleh oleh Grup dan putusan di masa depan atas arbitrase yang masih berlangsung di *London Court of International Arbitration*.

As of December 31, 2024, the Group recorded provision for onerous contract related to long-term liquefied natural gas ("LNG") sales contract amounted to US\$72,027,462. This provision reflects the least net cost of exiting from the contract, which is the lower of the cost of fulfilling it and any compensation or penalties arising from failure to fulfil it. The related disclosures of provision for onerous long-term LNG sales contract are included in Notes 18a, 35p and 36k to the consolidated financial statements. Assessment of provision for onerous long-term LNG sales contract requires significant judgment and estimates due to the uncertainty of the estimation of the penalty that must be accounted for by the Group, LNG prices according to the benchmark prices, supply that will be obtained by the Group and the future outcome of ongoing arbitration in London Court of International Arbitration.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Hal audit utama (lanjutan)

Key audit matters (continued)

Provisi kontrak merugi (lanjutan)

Provision for onerous contract (continued)

Respons audit:

Audit response:

Kami memperoleh pemahaman terhadap kajian provisi kontrak merugi atas kontrak penjualan LNG jangka panjang dan melakukan diskusi dengan manajemen atas perkembangannya di tahun ini, termasuk pemahaman terhadap ketentuan-ketentuan penting dalam kontrak. Kami mendapatkan daftar semua kontrak penjualan LNG jangka panjang dan memastikan kelengkapan daftar tersebut. Kami memperoleh dan melakukan evaluasi terhadap kajian manajemen dengan mempertimbangkan perkembangan terkini dari posisi Grup dalam transaksi ini. Kami menguji akurasi dari perhitungan provisi dan menilai serta menguji kewajaran asumsi utama yang digunakan, seperti nilai penalti, harga LNG acuan, ketersediaan suplai, tingkat diskonto dan dokumentasi atas proses arbitrase yang sedang berlangsung. Kami juga memeriksa kecukupan pengungkapan pada catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

We obtained an understanding of the assessment of the provision for onerous long-term LNG sales contract and conducted discussions with management on the developments during the year, including understanding of the key terms of the contracts. We obtained a list of all long-term LNG sales contracts and ensured completeness of the list. We obtained and evaluated the management's assessment considering the most recent update on the Group's position on the transaction. We tested the mathematical accuracy of the calculation of the provision and assessed and tested the reasonableness of the key assumptions used, such as penalty amount, LNG benchmark prices, availability of supply, discount rates and documentation on ongoing arbitration process. We also checked the adequacy of the disclosures in the notes to the consolidated financial statements.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Hal audit utama (lanjutan)

Key audit matters (continued)

Estimasi cadangan minyak dan gas bumi

Estimation of oil and gas reserves

Penjelasan atas hal audit utama:

Description of key audit matter:

Grup mengakui beban depresiasi, depleksi, dan amortisasi ("beban DD&A") konsolidasian sebesar US\$198.583.937 atau sama dengan 6,6% dari total beban pokok pendapatan konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024. Cadangan minyak dan gas bumi digunakan dalam perhitungan beban DD&A yang merupakan pos material dalam laporan keuangan konsolidasian terlampir. Sebagaimana dijelaskan dalam Catatan 3i atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, estimasi cadangan minyak dan gas bumi merupakan hal yang kompleks, karena terdapat ketidakpastian estimasi signifikan dalam menilai jumlah dan tingkat cadangan di setiap blok minyak dan gas, serta asumsi data ekonomi yang digunakan, antara lain, asumsi harga minyak dan gas bumi, dan asumsi biaya operasi dan modal di masa mendatang, yang dapat berubah dari tahun ke tahun.

The Group recognized consolidated depreciation, depletion and amortization expenses (the "DD&A expenses") amounted to US\$198,583,937 or equivalent to 6.6% of total consolidated cost of revenues for the year ended December 31, 2024. Oil and gas reserves are used in the calculation of DD&A expenses, which are material line items in the accompanying consolidated financial statements. As described in Note 3i to the accompanying consolidated financial statements, the estimation of oil and gas reserves is complex, as there is significant estimation uncertainty in assessing the quantities and level of reserves in each oil and gas block, as well as economic data assumptions, such as oil and gas price assumptions, and future operating and capital cost assumptions, which may change from year to year.

Respons audit:

Audit response:

Kami memperoleh suatu pemahaman mengenai proses estimasi Grup atas cadangan minyak dan gas bumi serta pengendalian terkait yang ditetapkan oleh manajemen, termasuk proses sertifikasi yang dilakukan oleh konsultan perminyakan independen atas estimasi cadangan minyak dan gas bumi yang dibuat oleh manajemen. Kami juga mengevaluasi kompetensi, kapabilitas, dan objektivitas konsultan. Kami menguji asumsi-asumsi utama yang mendasari penentuan cadangan dengan membandingkan proyeksi harga yang digunakan terhadap indeks harga minyak acuan dan mengevaluasi proyeksi biaya modal terhadap rencana jangka panjang Grup dan pengeluaran biaya modal yang telah terjadi.

We obtained an understanding of the oil and gas reserves estimation process of the Group and the relevant controls established by management, including the certification process performed by the independent petroleum engineering consultant on the estimate of oil and gas reserves prepared by management. We also evaluated the consultant's competence, capabilities, and objectivity. We tested key assumptions underlying reserves determination by comparing forecast prices used in the reserves' calculation to the crude oil benchmark prices index and evaluated the future capital expenditures with the Group's long-term planning and historical capital expenditures.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Informasi lain

Other information

Manajemen bertanggung jawab atas informasi lain. Informasi lain terdiri dari informasi yang tercantum dalam Laporan Tahunan 2024 ("Laporan Tahunan") selain laporan keuangan konsolidasian terlampir dan laporan auditor independen kami. Laporan Tahunan diharapkan akan tersedia bagi kami setelah tanggal laporan auditor independen ini.

Management is responsible for the other information. Other information comprises the information included in the 2024 Annual Report (the "Annual Report") other than the accompanying consolidated financial statements and our independent auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this independent auditor's report.

Opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terlampir tidak mencakup Laporan Tahunan, dan oleh karena itu, kami tidak menyatakan bentuk keyakinan apapun atas Laporan Tahunan tersebut.

Our opinion on the accompanying consolidated financial statements does not cover the Annual Report, and accordingly, we do not express any form of assurance on the Annual Report.

Sehubungan dengan audit kami atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, tanggung jawab kami adalah untuk membaca Laporan Tahunan ketika tersedia dan, dalam melaksanakannya, mempertimbangkan apakah Laporan Tahunan mengandung ketidakkonsistensian material dengan laporan keuangan konsolidasian terlampir atau pemahaman yang kami peroleh selama audit, atau mengandung kesalahan penyajian material.

In connection with our audit of the accompanying consolidated financial statements, our responsibility is to read the Annual Report when it becomes available and, in doing so, consider whether the Annual Report is materially inconsistent with the accompanying consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

Ketika kami membaca Laporan Tahunan, jika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu kesalahan penyajian material di dalamnya, kami diharuskan untuk mengomunikasikan hal tersebut kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola dan melakukan tindakan yang tepat berdasarkan peraturan perundang-undangan yang berlaku.

When we read the Annual Report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance and take appropriate actions based on the applicable laws and regulations.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Tanggung jawab manajemen dan pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola terhadap laporan keuangan konsolidasian

Responsibilities of management and those charged with governance for the consolidated financial statements

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian, manajemen bertanggung jawab untuk menilai kemampuan Grup dalam mempertahankan kelangsungan usahanya, mengungkapkan, sesuai dengan kondisinya, hal-hal yang berkaitan dengan kelangsungan usaha, dan menggunakan basis akuntansi kelangsungan usaha, kecuali manajemen memiliki intensi untuk melikuidasi Grup atau menghentikan operasi, atau tidak memiliki alternatif yang realistis selain melaksanakannya.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern, and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Group or to cease its operations, or has no realistic alternative but to do so.

Pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bertanggung jawab untuk mengawasi proses pelaporan keuangan Grup.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements

Tujuan kami adalah untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, dan untuk menerbitkan laporan auditor independen yang mencakup opini kami. Keyakinan memadai merupakan suatu tingkat keyakinan tinggi, namun bukan merupakan suatu jaminan bahwa audit yang dilaksanakan berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI akan selalu mendeteksi kesalahan penyajian material ketika hal tersebut ada. Kesalahan penyajian dapat disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan dan dianggap material jika, baik secara individual maupun agregat, dapat diekspektasikan secara wajar akan memengaruhi keputusan ekonomi yang diambil oleh pengguna berdasarkan laporan keuangan konsolidasian tersebut.

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements taken as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an independent auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga:

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Mengidentifikasi dan menilai risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, mendesain dan melaksanakan prosedur audit yang responsif terhadap risiko tersebut, serta memperoleh bukti audit yang cukup dan tepat untuk menyediakan basis bagi opini kami. Risiko tidak terdeteksinya suatu kesalahan penyajian material yang disebabkan oleh kecurangan lebih tinggi dari yang disebabkan oleh kesalahan, karena kecurangan dapat melibatkan kolusi, pemalsuan, penghilangan secara sengaja, pernyataan salah, atau pengabaian atas pengendalian internal.
- *Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to such risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or override of internal control.*

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements (continued)

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga: (lanjutan)

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also: (continued)

- Memeroleh suatu pemahaman tentang pengendalian internal yang relevan dengan audit untuk mendesain prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal Grup.
 - Mengevaluasi ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan serta kewajaran estimasi akuntansi dan pengungkapan terkait yang dibuat oleh manajemen.
 - Menyimpulkan ketepatan penggunaan basis akuntansi kelangsungan usaha oleh manajemen dan, berdasarkan bukti audit yang diperoleh, apakah terdapat suatu ketidakpastian material yang terkait dengan peristiwa atau kondisi yang dapat menyebabkan keraguan signifikan atas kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usahanya. Ketika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu ketidakpastian material, kami diharuskan untuk menarik perhatian dalam laporan auditor independen kami ke pengungkapan terkait dalam laporan keuangan konsolidasian atau, jika pengungkapan tersebut tidak memadai, memodifikasi opini kami. Kesimpulan kami didasarkan pada bukti audit yang diperoleh hingga tanggal laporan auditor independen kami. Namun, peristiwa atau kondisi masa depan dapat menyebabkan Grup tidak dapat mempertahankan kelangsungan usaha.
- *Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.*
 - *Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.*
 - *Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our independent auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusion is based on the audit evidence obtained up to the date of our independent auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.*

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditor's Report (continued)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements (continued)

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga: (lanjutan)

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also: (continued)

- Mengevaluasi penyajian, struktur, dan isi laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, termasuk pengungkapannya, dan apakah laporan keuangan konsolidasian mencerminkan transaksi dan peristiwa yang mendasarinya dengan suatu cara yang mencapai penyajian wajar.
- Memeroleh bukti audit yang cukup dan tepat terkait informasi keuangan entitas atau aktivitas bisnis dalam Grup untuk menyatakan opini atas laporan keuangan konsolidasian. Kami bertanggung jawab atas arahan, supervisi, dan pelaksanaan audit grup. Kami tetap bertanggung jawab sepenuhnya atas opini audit kami.

- *Evaluate the overall presentation, structure, and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.*
- *Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision, and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.*

Kami mengomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola mengenai, antara lain, ruang lingkup dan saat yang direncanakan atas audit serta temuan audit signifikan, termasuk setiap defisiensi signifikan dalam pengendalian internal yang teridentifikasi oleh kami selama audit.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Kami juga memberikan suatu pernyataan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bahwa kami telah mematuhi ketentuan etika yang relevan mengenai independensi, dan mengomunikasikan kepada pihak tersebut seluruh hubungan, serta hal-hal lain yang dianggap secara wajar berpengaruh terhadap independensi kami, dan, jika relevan, pengamanan terkait.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Dari hal-hal yang dikomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola, kami menentukan hal-hal tersebut yang paling signifikan dalam audit atas laporan keuangan konsolidasian periode kini dan oleh karenanya menjadi hal audit utama. Kami menguraikan hal audit utama tersebut dalam laporan auditor independen kami kecuali peraturan perundang-undangan melarang pengungkapan publik tentang hal-hal audit utama tersebut atau ketika, dalam kondisi yang sangat jarang terjadi, kami menentukan bahwa suatu hal audit utama tidak boleh dikomunikasikan dalam laporan auditor independen kami karena konsekuensi yang merugikan dari mengomunikasikan hal tersebut akan diekspektasikan secara wajar melebihi manfaat kepentingan publik atas komunikasi tersebut.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00354/2.1032/AU.1/02/1726-3/1/III/2025 (continued)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements (continued)

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe such key audit matters in our independent auditor's report unless laws or regulations preclude public disclosure about such key audit matters or when, in extremely rare circumstances, we determine that a key audit matter should not be communicated in our independent auditor's report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

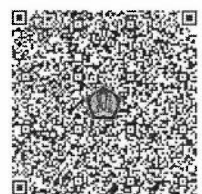
KAP Purwanto, Sungkoro & Surja



Irwan Haswir

Registrasi Akuntan Publik No. AP.1726/Public Accountant Registration No. AP.1726

25 Maret 2025/March 25, 2025



00354

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 1/1 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 31 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	4a	1.383.182.362	1.244.731.682	Cash and cash equivalents
Kas yang dibatasi penggunaannya	4b	21.223.203	14.400.810	Restricted cash
Investasi jangka pendek	5a	618.927	-	Short term investment
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	5b	-	23.178.224	Financial assets at fair value through other comprehensive income
Piutang usaha - neto				Trade receivables - net
Pihak berelasi	6	162.054.692	180.065.076	Related parties
Pihak ketiga	6	223.778.873	268.118.427	Third parties
Piutang sewa pembiayaan - pihak berelasi	14c	6.461.033	-	Finance lease receivable - related party
Piutang lain-lain - neto				Other receivables - net
Pihak berelasi	7	-	13.127.319	Related parties
Pihak ketiga	7	27.781.710	24.569.947	Third parties
Persediaan - neto	8	81.932.846	70.980.682	Inventories - net
Pajak dibayar di muka dan taksiran pengembalian pajak	21a	34.173.305	15.999.792	Prepaid taxes and estimated claims for tax refund
Uang muka	9	18.549.712	10.978.544	Advances
Beban dibayar di muka	10	27.205.099	26.274.552	Prepaid expenses
Total aset lancar		1.986.961.762	1.892.425.055	Total current assets

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 1/2 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ <i>Notes</i>	31 Desember/ <i>December 31</i> 2024	31 Desember/ <i>December 31</i> , 2023	
ASET (lanjutan)				ASSETS (continued)
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Kas yang dibatasi penggunaannya	4b	148.412.844	128.772.206	<i>Restricted cash</i>
Piutang usaha - pihak ketiga	6	-	45.825.293	<i>Trade receivables - third parties</i>
Piutang sewa pembiayaan - pihak berelasi	14c	76.991.693	-	<i>Finance lease receivable - related party</i>
Piutang lain-lain pihak berelasi	11	-	3.908.656	<i>Other non-current receivable - related parties</i>
pihak ketiga	11	46.139.826	59.944.715	<i>third parties</i>
Uang muka - bagian tidak lancar	9	37.483.781	35.019.565	<i>Advances - non-current portion</i>
Beban dibayar di muka - bagian tidak lancar	10	30.329.186	37.365.518	<i>Prepaid expenses - non-current portion</i>
Penyertaan saham dan ventura bersama	12	311.953.210	307.204.288	<i>Investment in shares and joint ventures</i>
Aset tetap - neto	13a	2.509.268.088	2.621.188.016	<i>Fixed assets - net</i>
Aset hak-guna - neto	14a	371.293.921	413.211.228	<i>Right-of-use assets - net</i>
Aset eksplorasi dan evaluasi	15a	65.231.075	11.127.331	<i>Exploration and evaluation assets</i>
Properti minyak dan gas - neto	15b	695.790.038	870.126.444	<i>Oil and gas properties - net</i>
Aset takberwujud - neto	13d	2.224.584	2.487.768	<i>Intangible assets - net</i>
Pajak dibayar di muka dan taksiran pengembalian pajak	21a	30.832.164	51.502.778	<i>Prepaid taxes and Estimated claims for tax refund</i>
Aset pajak tangguhan	21d	95.848.091	111.401.302	<i>Deferred tax assets</i>
Lain-lain		7.189.467	7.728.306	<i>Others</i>
Total aset tidak lancar		<u>4.428.987.968</u>	<u>4.706.813.414</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET		<u>6.415.949.730</u>	<u>6.599.238.469</u>	TOTAL ASSETS

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 1/3 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Desember/ December 31 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha				Trade payables
Pihak berelasi	16	146.405.600	189.459.614	Related parties
Pihak ketiga	16	90.991.888	55.750.530	Third parties
Utang lain-lain				Other payables
Pihak ketiga	17	98.350.200	117.290.669	Third parties
Utang bank jangka pendek	19a	100.000.000	2.590.841	Short-term bank loan
Utang obligasi	20	-	552.633.015	Bonds payable
Liabilitas yang masih harus dibayar – jangka pendek	18a	425.588.383	352.673.261	Accrued liabilities - current
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang	19b	72.449.958	39.689.089	Current portion of long-term bank loans
Liabilitas sewa bagian jangka pendek	14b	41.359.840	34.826.814	Current portion of lease liabilities
Utang pajak jangka pendek	21b	41.548.336	33.601.051	Current taxes payable
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	22	86.983.717	75.864.486	Current employee benefit liabilities
Bagian jangka pendek dari pendapatan yang ditangguhkan	18b	<u>30.809.453</u>	<u>8.038.209</u>	Current portion of deferred revenues
Total liabilitas jangka pendek		<u>1.134.487.375</u>	<u>1.462.417.579</u>	Total current liabilities

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 1/4 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Desember/ December 31 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
LIABILITAS (lanjutan)				LIABILITIES (continued)
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka panjang	19b	703.690.713	519.958.791	Long-term bank loans
Liabilitas sewa jangka panjang	14b	353.874.575	395.855.249	Non-current lease liabilities
Utang pajak jangka panjang	21b	5.547.456	57.321.373	Non-current taxes payable
Liabilitas pajak tanggung	21d	123.064.838	116.394.012	Deferred tax liabilities
Liabilitas yang masih harus dibayar - jangka panjang	18a	72.027.462	68.540.528	Accrued liabilities - non-current
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	23	146.128.524	146.690.321	Asset abandonment and site restoration obligations
Liabilitas imbalan pascakerja	22d	107.500.437	136.120.605	Post-employment benefit obligation
Pendapatan ditangguhkan	18b	<u>98.101.066</u>	<u>155.536.632</u>	Deferred revenues
Total liabilitas jangka panjang		<u>1.609.935.071</u>	<u>1.596.417.511</u>	Total non-current liabilities
TOTAL LIABILITAS		<u>2.744.422.446</u>	<u>3.058.835.090</u>	TOTAL LIABILITIES

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 1/5 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
TANGGAL 31 DESEMBER 2024**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Desember/ December 31 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS				EQUITY
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Equity attributable to the owners of the parent entity
Modal saham - nilai nominal IDR100 per saham				Share capital - par value of IDR100 per share
Modal dasar - 70.000.000.000 saham yang terdiri 1 saham Seri A Dwiwarna dan 69.999.999.999 saham Seri B				Authorised - 70,000,000,000 shares consisting of 1 Series A Dwiwarna share and 69,999,999,999 Series B shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 24.241.508.196 saham yang terdiri dari 1 saham Seri A Dwiwarna dan 24.241.508.195 saham Seri B				Issued and fully paid - 24,241,508,196 shares consisting of 1 Series A Dwiwarna and 24,241,508,195 Series B shares
Tambahan modal disetor	24a 24b	344.018.831 (467.574.628)	344.018.831 (467.574.628)	Additional paid-in capital
Saldo laba				Retained earnings
- Dicadangkan		2.647.820.134	2.592.201.898	Appropriated -
- Tidak dicadangkan		339.427.774	278.091.179	Unappropriated -
Komponen ekuitas lainnya		<u>(37.646.189)</u>	<u>(47.882.475)</u>	Other components of equity
Ekuitas neto yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		<u>2.826.045.922</u>	<u>2.698.854.805</u>	Net equity attributable to the owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	25	<u>845.481.362</u>	<u>841.548.574</u>	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		<u>3.671.527.284</u>	<u>3.540.403.379</u>	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>6.415.949.730</u>	<u>6.599.238.469</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian integral dari laporan keuangan konsolidasian ini.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 2/1 Page

**LAPORAN LABA RUGI
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2024**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024**

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

**Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/
Year ended December 31,**

	Catatan/ Notes	2024	2023	
PENDAPATAN	27	3.788.619.187	3.646.304.165	REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	28	<u>(3.031.238.285)</u>	<u>(2.912.724.687)</u>	COST OF REVENUES
LABA BRUTO		757.380.902	733.579.478	GROSS PROFIT
Pendapatan lain-lain	31a	40.293.915	24.623.337	Other income
Beban umum dan administrasi	29,43	(201.214.919)	(196.895.201)	General and administrative expenses
Beban lain-lain	31b,43	<u>(73.802.786)</u>	<u>(18.890.000)</u>	Other expenses
LABA OPERASI		522.657.112	542.417.614	OPERATING PROFIT
Bagian laba dari ventura bersama	12	72.200.336	64.835.104	Share of profit from joint ventures
Pendapatan keuangan	30b	60.189.845	48.464.033	Finance income
Laba selisih kurs - neto	31c	11.125.284	7.352.655	Gain on foreign exchange - net
Beban keuangan	30a	(75.327.749)	(97.628.154)	Finance costs
Penurunan nilai properti minyak dan gas	15b	(9.068.015)	-	Impairment losses of oil and gas property
Provisi atas kontrak yang merugi	35p	(3.486.935)	(11.689.711)	Provision for onerous contract
Provisi atas sengketa pajak	21f	-	(29.864.532)	Provision for tax disputes
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN		578.289.878	523.887.009	PROFIT BEFORE INCOME TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	21c	<u>(138.652.608)</u>	<u>(147.271.108)</u>	INCOME TAX EXPENSE
LABA TAHUN BERJALAN		<u>439.637.270</u>	<u>376.615.901</u>	PROFIT FOR THE YEAR

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 2/2 Page

LAPORAN LABA RUGI
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2024

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

CONSOLIDATED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/
Year ended December 31,

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi				Items that will not be reclassified to profit or loss
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja, setelah pajak		17.247.355	(2.454.911)	Remeasurement of post- employment benefit obligation, net of tax
Perubahan nilai wajar aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain, neto setelah pajak		(22.555)	(89.645)	Changes in fair value of financial assets at fair value through other comprehensive income, net of tax
Pos-pos yang akan direklasifikasikan ke laba rugi				Items that will be reclassified to profit or loss
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak		(6.988.514)	17.478.693	Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN		<u>10.236.286</u>	<u>14.934.137</u>	TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		<u>449.873.556</u>	<u>391.550.038</u>	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
LABA TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		339.427.774	278.091.179	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	25	<u>100.209.496</u>	<u>98.524.722</u>	Non-controlling interests
		<u>439.637.270</u>	<u>376.615.901</u>	
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		349.664.060	293.025.316	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	25	<u>100.209.496</u>	<u>98.524.722</u>	Non-controlling interests
		<u>449.873.556</u>	<u>391.550.038</u>	
LABA BERSIH PER SAHAM YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK - DASAR DAN DILUSIAN	32	<u>0,0140</u>	<u>0,0115</u>	EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT ENTITY - BASIC AND DILUTED

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian integral dari laporan keuangan konsolidasian ini.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 3/1 Page

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2024

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Equity attributable to the owners of the parent entity											
Modal saham ditempatkan dan disetor penuh/ Issued and fully paid share capital	Tambahkan modal disetor/ Additional paid-in capital	Saldo laba/ Retained earnings		Komponen ekuitas lainnya/ Other components of equity			Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	Ekuitas neto/ Net equity			
		Dicadangkan/ Appropriated	Tidak dicadangkan/ Unappropriated	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak/ Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements	Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja, setelah pajak/ Remeasurement of post-employment benefit obligation, net of tax	Perubahan nilai wajar dari aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Changes in fair value of financial assets at fair value through other comprehensive income				Total komponen ekuitas lainnya/ Total other components of equity	
Saldo pada tanggal 1 Januari 2023	344.018.831	(467.574.628)	2.494.329.989	326.239.697	(48.417.858)	(14.457.119)	58.365	(62.816.612)	807.573.361	3.441.770.638	Balance as of January 1, 2023
Laba tahun berjalan	-	-	-	278.091.179	-	-	-	-	98.524.722	376.615.901	Profit for the year
Pendapatan/(rugi) komprehensif lain tahun berjalan	-	-	-	-	17.478.693	(2.454.911)	(89.645)	14.934.137	-	14.934.137	Other comprehensive income/(loss) for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	(228.367.788)	-	-	-	-	(64.549.509)	(292.917.297)	Payment of dividend
Penyisihan cadangan umum	-	-	97.871.909	(97.871.909)	-	-	-	-	-	-	General reserve allocation
Saldo pada tanggal 31 Desember 2023	344.018.831	(467.574.628)	2.592.201.898	278.091.179	(30.939.165)	(16.912.030)	(31.280)	(47.882.475)	841.548.574	3.540.403.379	Balance as of December 31, 2023
Laba tahun berjalan	-	-	-	339.427.774	-	-	-	-	100.209.496	439.637.270	Profit for the year
Pendapatan/(rugi) komprehensif lain tahun berjalan	-	-	-	-	(6.988.514)	17.247.355	(22.555)	10.236.286	-	10.236.286	Other comprehensive income/(loss) for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	(222.472.943)	-	-	-	-	(96.276.708)	(318.749.651)	Payment of dividend
Penyisihan cadangan umum	-	-	55.618.236	(55.618.236)	-	-	-	-	-	-	General reserve allocation
Saldo pada tanggal 31 Desember 2024	344.018.831	(467.574.628)	2.647.820.134	339.427.774	(37.927.679)	335.325	(53.835)	(37.646.189)	845.481.362	3.671.527.284	Balance as of December 31, 2024

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian integral dari laporan keuangan konsolidasian ini.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 4/1 Page

**LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
		2024	2023	
ARUS KAS DARI				CASH FLOWS FROM
AKTIVITAS OPERASI			69	OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan		3.834.863.981	3.739.835.270	Receipts from customers
Penerimaan dari penghasilan bunga		60.189.845	48.464.033	Receipts from interest income
Pembayaran kepada pemasok		(2.189.465.072)	(2.082.229.607)	Payments to suppliers
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya		(405.562.341)	(436.379.766)	Payments for operating expenses and other operating activities
Pembayaran pajak setelah dikurangi penerimaan dari tagihan pajak		(247.402.313)	(253.201.247)	Payments for taxes after deduction from tax refunds
Pembayaran kepada karyawan		(175.241.931)	(141.141.075)	Payments to employees
Pembayaran beban keuangan		(48.688.515)	(76.950.929)	Payments for finance cost
Pembayaran sengketa pajak		-	(27.599.264)	Payment for tax dispute
Pembayaran bunga atas sewa	14b	(17.015.634)	(19.171.128)	Payments for interest on lease
Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaannya		(26.463.031)	(27.937.683)	Placement of restricted cash
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi		<u>785.214.989</u>	<u>723.688.604</u>	Net cash generated from operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dividen dari ventura bersama	12	67.781.412	61.015.276	Dividend received from joint ventures
Penerimaan pelepasan aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	5b	23.178.224	3.600.000	Proceeds from disposals of financial assets through other comprehensive income
Penambahan aset tetap		(62.753.331)	(52.055.522)	Additions of fixed assets
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi		(54.103.744)	(1.054.564)	Additions of exploration and evaluation assets
Penambahan properti minyak dan gas		(22.022.119)	(69.172.678)	Additions of oil and gas properties
Penempatan investasi jangka pendek lainnya	5a	(618.927)	-	Placement for other short term investment
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas investasi		<u>(48.538.485)</u>	<u>(57.667.488)</u>	Net cash used in investing activities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir
merupakan bagian integral dari laporan keuangan
konsolidasian ini.

The accompanying notes to the consolidated
financial statements form an integral part of these
consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 4/2 Page

**LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**CONSOLIDATED
STATEMENT OF CASH FLOWS (continued)
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

**Tahun yang berakhir
pada tanggal 31 Desember/
Year ended December 31,**

	Catatan/ Notes	2024	2023	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan pinjaman bank	19	400.000.000	303.238.552	Proceeds of bank loans
Penerimaan pinjaman dari ventura bersama		4.223.033	4.223.035	Proceeds of loans from joint ventures
Pembayaran <i>buyback</i> obligasi	20	(552.961.000)	(773.291.000)	Payments of bonds buyback
Pembayaran dividen	25,26	(318.749.651)	(292.917.297)	Payment of dividend
Pembayaran pinjaman bank	19	(63.651.115)	(76.900.048)	Payments of bank loans
Pembayaran liabilitas sewa	14b	(36.923.038)	(38.903.352)	Payments of lease liabilities
Pembayaran biaya transaksi utang bank		-	(3.655.000)	Payment of bank loan transaction cost
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan		<u>(568.061.771)</u>	<u>(878.205.110)</u>	Net cash used in financing activities
KENAIKAN/(PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS		168.614.733	(212.183.994)	NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas		(30.164.053)	9.264.859	Net effects of foreign exchange on cash and cash equivalents
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	4a	<u>1.244.731.682</u>	<u>1.447.650.817</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	4a	<u>1.383.182.362</u>	<u>1.244.731.682</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE END OF THE YEAR

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir
merupakan bagian integral dari laporan keuangan
konsolidasian ini.

The accompanying notes to the consolidated
financial statements form an integral part of these
consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/1 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM

a. Pendirian Perusahaan

PT Perusahaan Gas Negara Tbk. ("Perusahaan") pada awalnya bernama Firma L. J. N. Eindhoven & Co. Gravenhage yang didirikan pada tahun 1859. Kemudian, Perusahaan diberi nama NV. Netherland Indische Gaz Maatschapij (NV. NIGM) pada tahun 1950, saat diambil alih oleh Pemerintah Belanda. Pada tahun 1958, saat diambil alih oleh Pemerintah Republik Indonesia, nama Perusahaan diganti menjadi Badan Pengambil Alih Perusahaan-Perusahaan Listrik dan Gas (BP3LG) yang kemudian beralih status menjadi BPU-PLN pada tahun 1961. Pada tanggal 13 Mei 1965, berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 19/1965, Perusahaan didirikan sebagai Perusahaan Negara dan dikenal sebagai Perusahaan Negara Gas (PN. Gas). Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 27/1984, PN. Gas diubah menjadi perusahaan umum ("Perum") dengan nama Perusahaan Umum Gas Negara.

Status Perusahaan diubah dari Perum menjadi perusahaan perseroan terbatas yang dimiliki oleh negara ("Persero") dan namanya berubah menjadi PT Perusahaan Gas Negara (Persero) berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 37/1994 dan Akta Pendirian Perusahaan No. 486 tanggal 30 Mei 1996 yang diaktakan oleh Notaris Adam Kasdarmaji, S.H. Akta Pendirian telah disahkan oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. C2-7729HT.01.01.Th.96. tanggal 31 Mei 1996 dan diumumkan dalam Lembaran Berita Negara Republik Indonesia No. 8508 Tambahan Berita Negara No. 80 tanggal 4 Oktober 1996.

1. GENERAL

a. The Company's Establishment

PT Perusahaan Gas Negara Tbk. (the "Company") initially named Firm L. J. N. Eindhoven & Co. Gravenhage, was established in 1859. The Company was renamed NV. Netherland Indische Gaz Maatschapij (NV. NIGM), when the Dutch Government took control in 1950. In 1958, when the Government of the Republic of Indonesia took over the entity, the Company's name was changed to Badan Pengambil Alih Perusahaan-Perusahaan Listrik dan Gas (BP3LG) and then later became BPU-PLN in 1961. On May 13, 1965, based on Government Regulation No. 19/1965, the Company was established as a state owned company ("Perusahaan Negara") and became known as Perusahaan Negara Gas (PN. Gas). Based on Government Regulation No. 27/1984, PN. Gas was converted into a public service enterprise ("Perum") under the name Perusahaan Umum Gas Negara.

The status of the Company was changed from a Perum to a state owned limited liability company ("Persero") and the name was changed to PT Perusahaan Gas Negara (Persero) based on Government Regulation No. 37/1994 and the Deed of Establishment No. 486 dated May 30, 1996 as notarised by Adam Kasdarmaji, S.H. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Justice of the Republic of Indonesia in Decision Letter No. C2-7729HT.01.01.Th.96. dated May 31, 1996 and was published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 8508 Supplement No. 80 dated October 4, 1996.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/2 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

a. Pendirian Perusahaan (lanjutan)

a. The Company's Establishment (continued)

Status Perusahaan diubah menjadi perseroan terbatas dan nama Perusahaan berubah menjadi PT Perusahaan Gas Negara Tbk. berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 6/2018. Perubahan status Perusahaan ini kemudian diikuti dengan perubahan pada Anggaran Dasar Perusahaan berdasarkan Akta Notaris No. 48 oleh Fathiah Helmi, S.H., tanggal 29 Juni 2018. Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa perubahan. Perubahan terakhir dibuat berdasarkan Akta Notaris No. 28 tanggal 11 Mei 2021 oleh Ir. Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. Perubahan ini telah dilaporkan kepada dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Penerimaan No. AHU-AH.01.03-0342118 tanggal 1 Juni 2021.

The status of the Company was changed to a limited liability company and the Company's name was changed to PT Perusahaan Gas Negara Tbk. based on Government Regulation No. 6/2018. The change in the Company's status was followed by amendment to the Company's Articles of Association based on Notarial Deed No. 48 of Fathiah Helmi, S.H., dated June 29, 2018. The Company's Articles of Association have been amended several times. The latest amendment was based on Notarial Deed No. 28 dated May 11, 2021 of Ir. Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. The amendment was reported to and received by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia through Acknowledgment Letter No. AHU-AH.01.03-0342118 dated June 1, 2021.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, Perusahaan bertujuan untuk melaksanakan dan menunjang kebijaksanaan dan program Pemerintah di bidang ekonomi dan pembangunan nasional, khususnya di bidang pengembangan pemanfaatan gas bumi untuk kepentingan umum serta penyediaan gas dalam jumlah dan mutu yang memadai untuk melayani kebutuhan masyarakat. Kegiatan Perusahaan dan entitas anak (bersama-sama disebut "Grup") meliputi perencanaan, pembangunan, pengelolaan dan usaha hilir bidang gas bumi yang meliputi kegiatan pengolahan, pengangkutan, penyimpanan dan niaga, perencanaan, pembangunan, pengembangan produksi, penyediaan, penyaluran dan niaga gas buatan; dan jasa telekomunikasi; serta pengelolaan properti Perusahaan dan penyediaan jasa tenaga kerja. Pada saat ini, usaha utama Perusahaan adalah niaga dan transmisi gas bumi ke pelanggan industri, komersial dan rumah tangga.

Pursuant to Article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's objective is to implement and support the Government's economic and national development programs, particularly in developing the use of natural gas for the benefit of the public as well as in the supply of a sufficient volume and quality of gas for public consumption. The scope of activities of the Company and its subsidiaries (together, the "Group") comprises planning, construction, operation, and development of natural gas downstream business which includes processing, transporting, storing and trading, planning, construction, production development, supplying and distribution of processed gas; telecommunication services; managing the Company's property and providing manpower services. Currently, the Company's principal business is the trading and transmission of natural gas to industrial, commercial and household users.

Kantor Pusat Perusahaan berkedudukan di Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta. Pemegang saham langsung Perusahaan adalah PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") dan pemegang saham akhir Perusahaan adalah Pemerintah Republik Indonesia.

The Company's Head Office is located at Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta. The Company's immediate parent is PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") and the Company's ultimate parent is the Government of the Republic of Indonesia.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/3 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

b. Penawaran Umum Efek Grup

b. The Group's Public Offerings

Pada tanggal 5 Desember 2003, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Badan Pengawas Pasar Modal untuk melakukan penawaran umum saham kepada masyarakat sebanyak 1.296.296.000 saham, yang terdiri dari 475.309.000 saham dari divestasi saham Pemerintah Republik Indonesia, dan 820.987.000 saham baru. Saham Perusahaan dicatatkan di Bursa Efek Indonesia pada tanggal 15 Desember 2003.

On December 5, 2003, the Company obtained an effective statement from the Capital Market Supervisory Agency to conduct a public offering of 1,296,296,000 of its shares, which comprised 475,309,000 shares divested by the Government of the Republic of Indonesia, and 820,987,000 newly issued shares. The Company's shares were listed on the Indonesia Stock Exchange on December 15, 2003.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa pada tanggal 13 Juni 2008 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 49 oleh Fathiah Helmi, S.H., tanggal 13 Juni 2008, para pemegang saham menyetujui pemecahan nilai nominal saham Seri A Dwiwarna dan saham Seri B dari IDR500 per saham menjadi IDR100 per saham, sehingga jumlah saham Perusahaan meningkat dari 14 miliar saham menjadi 70 miliar saham dan jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh yang semula sebesar 4.593.437.193 saham akan meningkat menjadi 22.967.185.965 saham.

Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders on June 13, 2008, which was notarised in Notarial Deed No. 49 of Fathiah Helmi, S.H., dated June 13, 2008, the shareholders ratified the stock split of the nominal value of the Series A Dwiwarna share and Series B shares from IDR500 per share to IDR100 per share resulting in an increase in the Company's authorised shares from 14 billion shares to 70 billion shares and an increase in the issued and paid-up capital from 4,593,437,193 shares to 22,967,185,965 shares.

Pada tanggal 12 Mei 2014, Perusahaan menerbitkan dan mencatatkan *Senior Unsecured Fixed Rate Notes* senilai USD1.350.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di *Singapore Exchange Securities Trading Limited*. Pada tanggal 16 Mei 2024, Perusahaan melunasi seluruh obligasinya (Catatan 20a).

On May 12, 2014, the Company issued and listed USD1,350,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes due in 2024 on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. On May 16, 2024, the Company repaid all of its bonds (Note 20a).

Pada tanggal 26 April 2017, PT Saka Energi Indonesia ("SEI"), anak perusahaan, menerbitkan dan mencatatkan *Senior Unsecured Fixed Rate Notes* senilai USD625.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di *Singapore Exchange Securities Trading Limited*. Pada tanggal 6 Mei 2024, SEI melunasi seluruh obligasinya (Catatan 20b).

On April 26, 2017, PT Saka Energi Indonesia ("SEI"), the Company's subsidiary, issued and listed USD625,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes due in 2024 on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. On May 6, 2024, SEI repaid all of its bonds (Note 20b).

c. Penyelesaian Laporan Keuangan Konsolidasian

c. Completion of the Consolidated Financial Statements

Laporan keuangan konsolidasian Grup telah diselesaikan dan diotorisasi untuk diterbitkan oleh Direksi Perusahaan sesuai tanggal Surat Pernyataan Direksi.

The Group's consolidated financial statements have been completed and authorized to be issued by the Company's Board of Directors on the date of the Board of Directors' Statement Letter.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/4 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

**d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas
Asosiasi**

**d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and
Associate Entities**

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 31 Desember 2023, persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung, dan total aset entitas anak adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2024 and December 31, 2023, the percentage of ownership of the Company, either directly or indirectly, and total assets of the subsidiaries is as follows:

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum jumlah eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	<i>31 Desember/ December 31, 2024</i>	<i>31 Desember/ December 31, 2023</i>		<i>31 Desember/ December 31, 2024</i>	<i>31 Desember/ December 31, 2023</i>
Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ <i>Held directly by the Company</i>					
PT Saka Energi Indonesia ("SEI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 27 Juni/June 2011	100,00%	100,00%	2011	1.209	1.434
PT PGN LNG Indonesia ("PLI") Pengolahan <i>Liquefied Natural Gas</i> ("LNG")/ <i>Processing of LNG</i> Indonesia, 26 Juni/June 2012	100,00%	100,00%	2014	604	617
PT Permata Graha Nusantara ("PGN MAS") Pengelolaan dan penyewaan gedung dan peralatan/ <i>Management and leasing buildings and equipment</i> Indonesia, 17 Juni/June 2014	100,00%	100,00%	2014	58	92
PT PGAS Solution ("PGASSOL") Konstruksi/ <i>Construction</i> Indonesia, 6 Agustus/August 2009	99,91%	99,91%	2010	116	129
PT Gagas Energi Indonesia ("GEI") Niaga gas bumi/ <i>Trading of natural gas</i> Indonesia, 27 Juni/June 2011	100,00%	100,00%	2012	80	73
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara ("PGASKOM") Telekomunikasi/ <i>Telecommunication,</i> Indonesia, 10 Januari/January 2007	99,93%	99,93%	2009	47	44
PT Pertamina Gas ("Pertagas") Distribusi minyak dan gas/ <i>Distribution of oil and natural gas</i> Indonesia, 23 Februari/February 2007	51,00%	51,00%	2007	2.409	2.389

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/5 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

**d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas
Asosiasi (lanjutan)**

**d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and
Associate Entities (continued)**

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership		Tahun usaha komersial dimulai/Year commercial operations started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/Total assets in million before elimination entries	
	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023		31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023
Dimiliki melalui Pertamina/ Held through Pertamina					
PT Pertamina Niaga ("PTGN") Perniagaan gas bumi/ Trading of natural gas Indonesia, 23 Maret/March 2010	99,00%	99,00%	2010	190	180
PT Perta Arun Gas ("PAG") Pengolahan LNG/ Processing of LNG Indonesia, 18 Maret/March 2013	99,95%	99,95%	2013	287	270
Dimiliki melalui PGASKOM/ Held through PGASKOM					
PGAS Telecommunications International Pte. Ltd. ("PTI") Jasa telekomunikasi/ Telecommunications services Singapura/Singapore, 24 November/November 2009	100,00%	100,00%	2010	4	4
PT Telemedia Dinamika Sarana ("TDS") Jasa telekomunikasi/ Telecommunications services Indonesia, 2 Oktober/October 2002	90,00%	90,00%	2013	6	5
Dimiliki melalui PGN MAS/ Held through PGN MAS					
PT Kalimantan Jawa Gas ("KJG") Transmisi gas/Gas transmission Indonesia, 23 Juli/July 2013	80,00%	80,00%	2015	15	79
Dimiliki melalui PGASSOL/ Held through PGASSOL					
PT Solusi Energy Nusantara ("Sena") Engineering, konsultasi dan jasa/ Engineering, consultancy and services, Indonesia, 20 April 2015	99,90%	99,90%	2016	12	13
Dimiliki melalui GEI/ Held through GEI					
PT Widar Mandripta Nusantara ("Widar") Jasa kelistrikan/Electricity service Indonesia, 29 Juli/July 2015	99,99%	99,99%	2016	7	7
Dimiliki melalui PLI/ Held through PLI					
PT Lamong Nusantara Gas Pengolahan Liquefied Natural Gas ("LNG")/Processing of LNG Surabaya, 1 Oktober/October 2019	51,00%	51,00%	2)	9	10
Dimiliki melalui SEI/Held through SEI					
Saka Indonesia Pangkah B.V. ("SIPBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Belanda/Netherlands, 3 Agustus/ August 2007	100,00%	100,00%	2007	130	205
PT Saka Energi Muara Bakau ("SEMB") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Indonesia, 10 Februari/ February 2014	100,00%	100,00%	2017	302	354

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/6 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

**d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas
Asosiasi (lanjutan)**

**d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and
Associate Entities (continued)**

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	<i>31 Desember/ December 31, 2024</i>	<i>31 Desember/ December 31, 2023</i>		<i>31 Desember/ December 31, 2024</i>	<i>31 Desember/ December 31, 2023</i>
Dimiliki melalui SEI/Held through SEI (lanjutan/continued)					
PT Saka Ketapang Perdana ("SKP") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 17 Oktober/ <i>October 2012</i>	99,98%	99,98%	2015	98	96
PT Saka Energi Internasional ("SI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 20 Februari/ <i>February 2014</i>	99,99%	99,99%	2014	1)	1)
Saka Energi Overseas Holding B.V. ("SEOHBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Belanda/ <i>Netherlands</i> , 24 Desember/ <i>December 2013</i>	100,00%	100,00%	2017	1)	2)
PT Saka Bangkanai Klemantan ("SBK") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 11 Maret/ <i>March 2013</i>	99,50%	99,50%	2016	59	71
PT Saka Energi Sumatera ("SES") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 24 September 2012	99,95%	99,95%	2014	1)	1)
PT Saka Indonesia Sesulu ("SIS") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 7 Maret/ <i>March 2013</i>	99,50%	99,50%	4)	124	108
PT Saka Energi Bangkanai Barat ("SEBB") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 12 Mei/ <i>May 2014</i>	100,00%	100,00%	2)	10	10
PT Saka Energi Investasi ("SEINVS") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 18 Juli/ <i>July 2014</i>	99,99%	99,99%	4)	1)	2)
PT Saka Energi Wokam ("SEW") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 14 September 2015	100,00%	100,00%	2)	1)	2)
Dimiliki melalui SEOHBV/ Held through SEOHBV					
Saka Energi Exploration Production B.V. ("SEEPBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Belanda/ <i>Netherlands</i> , 24 Desember/ <i>December 2013</i>	100,00%	100,00%	2015	41	41

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/7 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas
Asosiasi (lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and
Associate Entities (continued)

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership		Tahun usaha komersial dimulai/Year commercial operations started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/Total assets in million before elimination entries	
	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023		31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023
Dimiliki melalui SEEPBV/ Held through SEEPBV					
Saka Energi Muriah Limited ("SEML") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands, 15 Juli/ July 2009	100,00%	100,00%	2015	63	63
Dimiliki melalui SI/Held through SI					
PT Saka Energi Yamdena Barat ("SEYB") Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 26 Mei/May 2017	100,00%	100,00%	2)	1	5
PT Saka Energi Sepinggan ("SEP") Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 1 April 2015	100,00%	100,00%	2)	2	3
PT Saka Eksplorasi Ventura ("SEV") Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 15 Desember/ December 2016	100,00%	100,00%	2)	1)	2)
PT Saka Eksplorasi Baru ("SEB") Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 30 Agustus/ August 2016	100,00%	100,00%	2)	1)	2)
PT Saka Eksplorasi Timur ("SET") Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 15 September 2016	100,00%	100,00%	2)	2	2)
Saka Energi Asia Pte. Ltd. ("SEAPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Singapura/Singapore, 15 Juni/ June 2016	100,00%	100,00%	2016	289	217
PT Saka Energi Investama ("SEINV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas Indonesia, 9 November 2017	100,00%	100,00%	2)	1)	2)
PT Saka Energi Sepinggan Timur ("SEST") Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 15 November 2019	100,00%	100,00%	2)	1)	2)
Saka Energy Fasken LLC ("Fasken") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Amerika Serikat/USA, 25 April 2014	100,00%	100,00%	2014	141	174

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/8 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (continued)

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership		Tahun usaha komersial dimulai/Year commercial operations started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/Total assets in million before elimination entries	
	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023		31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023
Dimiliki melalui SIPBV/ Held through SIPBV					
Saka Indonesia Pangkah Limited ("SIPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Inggris/United Kingdom, 5 Juli/July 1995	100,00%	100,00%	2007	405	461
Saka Pangkah LLC ("SPLLC") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Kepulauan Cayman/Cayman Islands, 12 Juli/July 1995	100,00%	100,00%	2007	70	60
Dimiliki melalui SEAPL/ Held through SEAPL					
Saka Energi East Kalimantan Pte. Ltd. ("SEEKPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Singapura/Singapore, 15 Juni/ June 2016	100,00%	100,00%	2016	38	43
Saka Energi Sanga Star Pte. Ltd. ("SESSPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Singapura/Singapore, 15 Juni/June 2016	100,00%	100,00%	2016	11	13
Dimiliki melalui SEEKPL/ Held through SEEKPL					
Saka Energi Sanga-sanga Ltd. ("SESL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Persemakmuran Bahama/ Commonwealth of The Bahamas, 18 November 1983	100,00%	100,00%	1983	39	77
Dimiliki melalui SEINVS/Held through SEINVS					
Saka Energi International Ventures Ltd. ("SEIV") Perdagangan minyak dan gas/ Trading of oil and gas Hong Kong, 14 Februari/ February 2018	100,00%	100,00%	2018	164	164
Dimiliki melalui SEINVS dan PLI/ Held through SEINVS and PLI					
Bentang Energi Indonesia Ltd. ("BEI") ³⁾ Perdagangan minyak dan gas/ Trading of oil and gas Hong Kong, 31 Januari/ January 2018	100,00%	100,00%	2018	¹⁾	¹⁾

Keterangan:

- Total aset di bawah 1 juta dolar Amerika Serikat.
- Belum beroperasi komersial.
- PLI dan SEINVS masing-masing memiliki saham BEI sebesar 75% dan 25% sehingga kepemilikan efektif Grup atas BEI adalah 100%.
- Dalam tahap eksplorasi atau pengembangan

Remarks:

- The total assets are below one million United States dollar.
- Not yet started commercial operations.
- PLI and SEINVS own 75% and 25% interests in BEI's shares, respectively, therefore the Group's effective ownership in BEI is 100%.
- In exploration and development stage

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/9 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (continued)

Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas sebagai berikut:

The Group has interests in oil and gas joint operations as follow:

Wilayah Kerja/ Working Area	Negara/ Country	Tanggal Efektif Kontrak/ Effective Date of Contract	Tanggal Jatuh Tempo Kontrak/ Expiry Date of Contract	Hak kepemilikan (%)/ Participating interest (%)	
				31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023
Blok/Block Bangkanai	Indonesia	30 Desember 2005/ December 30, 2005	30 Desember 2035/ December 30, 2035	30%	30%
Blok/Block Ujung Pangkah	Indonesia	8 Mei 1996/ May 8, 1996	8 Mei 2026/ May 8, 2026	100%	100%
Blok/Block Ketapang	Indonesia	11 Juni 1998/ June 11, 1998	11 Juni 2028/ June 11, 2028	19,4%	19,4%
Blok/Block Sesulu Selatan	Indonesia	5 Mei 2009/ May 5, 2009	5 Mei 2039/ May 5, 2039	100%	100%
Blok/Block Fasken	Amerika Serikat/ United States of America	15 Juli 2014/ July 15, 2014	Produksi selesai/ When production ends	36%	36%
Blok/Block Muriah	Indonesia	20 Mei 1991/ May 20, 1991	31 Desember 2026/ December 31, 2026	100%	100%
Blok/Block Bangkanai Barat	Indonesia	15 Mei 2013/ May 15, 2013	15 Mei 2043/ May 15, 2043	30%	30%
Blok/Block Muara Bakau	Indonesia	30 Desember 2002/ December 30, 2002	30 Desember 2032/ December 30, 2032	11,67%	11,67%
Blok/Block Pekawai	Indonesia	14 Mei 2018/ May 14, 2018	14 Mei 2048/ May 14, 2048	100%	100%
Blok/Block Yamdena Barat	Indonesia	14 Mei 2018/ May 14, 2018	14 Mei 2048/ May 14, 2048	100%	100%
Blok/Block Sangkar	Indonesia	30 Mei 2023/ May 30, 2023	30 Mei 2053/ May 30, 2053	100%	100%

Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM") telah mengeluarkan persetujuan pengalihan hak kepemilikan Wilayah Kerja ("WK") Ketapang porsi Perusahaan dari 20% menjadi 19,4% melalui surat nomor T-669/MG.04/MEM.M/2022 tanggal 21 November 2022. Pada tanggal 26 Desember 2022, Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi ("SKK Migas"), melalui surat nomor SRT-0053/SKKIE0000/2022/S9, mengesahkan pengalihan hak kepemilikan tersebut.

The Minister of Energy and Mineral Resources ("EMR") has approved the transfer of participating interest in Ketapang Working Area ("WK") portion of the Company from 20% to be 19.4% through letter No. T-669/MG.04/MEM.M/2022 dated November 21, 2022. On December 26, 2022, the Special Task Force For Upstream Oil and Gas Business Activities ("SKK Migas"), through its letter No. SRT-0053/SKKIE0000/2022/S9, approved the transfer of this participating interest.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/10 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (continued)

PT Petrogas Jatim Sampang Energi selaku entitas penerima hak yang dialihkan, telah menandatangani *Side Letter* terhadap Perjanjian *Farmout* Wilayah Kerja Ketapang pada tanggal 6 Juni 2023.

PT Petrogas Jatim Sampang Energi as the interest receiving entity, has signed a *Side Letter* to the *Farmout* Agreement of Ketapang Working Area on June 6, 2023.

Pada tanggal 30 Mei 2023, Perusahaan melalui entitas anak SET telah menandatangani Kontrak Bagi Hasil ("PSC") atas pengelolaan minyak dan gas di Wilayah Kerja Sangkar, Jawa Timur. PSC tersebut telah disetujui oleh Menteri ESDM tanggal 19 Juni 2023.

On May 30, 2023, the Company through SET has signed a *Production Sharing Contract* ("PSC") for oil and gas operations in Sangkar Block, East Java. The PSC was approved by the Minister of EMR on June 19, 2023.

Informasi mengenai ventura bersama dan entitas asosiasi yang dimiliki oleh Grup pada tanggal 31 Desember 2024 dan 31 Desember 2023 adalah sebagai berikut:

Information about joint ventures and associates entities in which the Group has an interest as of December 31, 2024 and December 31, 2023 is as follows:

Ventura bersama dan entitas asosiasi/ <i>Joint ventures and associate entities</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun komersial dimulai dan domisili/ <i>Year commercial operations started and domicile</i>	Kegiatan usaha/ <i>Business activities</i>
	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023		
Ventura bersama/ <i>Joint ventures</i>				
PT Transportasi Gas Indonesia ("Transgasindo")	59,87%	59,87%	2002, Jakarta	Transportasi gas bumi melalui jaringan pipa transmisi/ <i>Transportation of natural gas through transmission pipelines</i>
PT Permata Karya Jasa ("Perkasa")	60,00%	60,00%	2015, Jakarta	Jasa perbengkelan, pembinaan, penyaluran jasa tenaga kerja/ <i>Workshop services, guidance, distribution of labour services</i>
PT Nusantara Regas ("Regas")	40,00%	40,00%	2012, Jakarta	Pengelolaan fasilitas <i>Floating Storage Regasification Terminal</i> ("FSRT") termasuk Pembelian LNG dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT/ <i>Managing Floating Storage Regasification Terminal</i> ("FSRT") facilities including purchase of LNG and marketing of output from the operations of FSRT facilities
PT Perta-Samtan Gas ("PSG")	66,00%	66,00%	2008, Banyuwangi	Pengolahan <i>Liquefied Petroleum Gas</i> ("LPG")/ <i>LPG processing</i>
PT Perta Daya Gas ("PDG")	65,00%	65,00%	2012, Jakarta	Pengolahan LNG dan <i>Compressed Natural Gas</i> ("CNG")/ <i>LNG and CNG processing</i>
Kerja Sama Operasi antara GEI dan PT Jakarta Utilitas Propertindo ("KSO GAGAS-JUP")	51,00%	51,00%	2015, Jakarta	Pemanfaatan Stasiun Pengisian Bahan Gas ("SPBG")/ <i>Fuel Gas Filling Station utilization</i>
PT Padoma Global Neo Energi Indonesia ("PGNE")	30,00%	30,00%	2018, Papua	Operasi, distribusi, dan transportasi LNG/ <i>LNG operation, distribution, and transportation</i>
Entitas asosiasi/ <i>Associate</i>				
PT Gas Energi Jambi ("GEJ")	40,00%	40,00%	1) Jambi	Transportasi dan distribusi gas bumi/ <i>Transportation and distribution natural gas</i>
PT Baskara Asri Ghas	0,14%	0,14%	2012, Banten	Transportasi dan distribusi gas bumi/ <i>Transportation and distribution natural gas</i>

Keterangan:
1) Sudah tidak beroperasi.

Remarks:
1) No longer in operation

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/11 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (continued)

Grup mengakui keberadaan hak keikutsertaan yang substantif dari pemegang saham lain Transgasindo, Perkasa, PSG, PDG dan KSO GAGAS–JUP yang menyebabkan pemegang saham tersebut memiliki hak yang setara dengan Grup dalam menentukan kebijakan keuangan dan operasional yang penting. Dengan pertimbangan hak yang dimiliki pemegang saham lainnya, Grup hanya memiliki pengaturan bersama atas kebijakan keuangan dan operasional yang penting meskipun Perusahaan memiliki kepemilikan saham lebih dari 50%.

The Group acknowledged the existence of substantive participating rights held by the other shareholders of Transgasindo, Perkasa, PSG, PDG and KSO GAGAS–JUP which provide such shareholders with the same rights as the Group over the significant financial and operating policies. Considering the other shareholders' rights, the Group only has joint control over the financial and operating policies even though the Company has more than 50% share ownership.

e. Dewan Komisaris, Direksi dan Karyawan

e. Boards of Commissioners, Directors and Employees

Pada tanggal 31 Desember 2024, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang dilaksanakan pada tanggal 30 Mei 2024 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 76 oleh Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H., tanggal 30 Mei 2024 dan telah menerima perolehan pemberitahuan dari Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No.AHU-AH.01.09-0212762 tanggal 11 Juni 2024, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

As of December 31, 2024, based on the Annual General Meeting of Shareholders on May 30, 2024 which was notarised in the Notarial Deed No.76 of Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H., dated May 30, 2024 and has obtained acceptance of notification from the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decision Letter No.AHU-AH.01.09-0212762 dated June 11, 2024, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris
Komisaris

Amien Sunaryadi
Dini Shanti Purwono
Christian H. Siboro
Abdullah Aufa Fuad
Tony Setio Boedi Hoesodo
Luky Alfirmansari
Warih Sadono

Board of Commissioners

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Direksi

Direktur Utama
Direktur Keuangan
Direktur Komersial
Direktur Infrastruktur dan Teknologi
Direktur SDM dan Penunjang Bisnis
Direktur Strategi dan Pengembangan Bisnis
Direktur Manajemen Risiko

Arief Setiawan Handoko
Fadjar Harianto Widodo
Ratih Esti Prihatini
Harry Budi Sidharta
Rachmat Hutama
Rosa Permata Sari
Arief Kurnia Risdianto

Directors

President Director
Director of Finance
Director of Commercial
Director of Infrastructure and Technology
Director of Human Resources and Business Support
Director of Strategy and Business Development
Director of Risk Management

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/12 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

**e. Dewan Komisaris, Direksi dan Karyawan
(lanjutan)**

**e. Boards of Commissioners, Directors and
Employees (continued)**

Pada tanggal 31 Desember 2023, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa yang dilaksanakan pada tanggal 14 November 2023, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

As of December 31, 2023, based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders on November 14, 2023, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	Amien Sunaryadi
Komisaris Independen	Dini Shanti Purwono
Komisaris Independen	Christian H. Siboro
Komisaris Independen	Abdullah Aufa Fuad
Komisaris	Luky Alfirman
Komisaris	Warih Sadono

Board of Commissioners

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Direksi

Direktur Utama	Arief Setiawan Handoko
Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko	Fadjar Harianto Widodo
Direktur Sales dan Operasi	Ratih Esti Prihatini
Direktur Infrastruktur dan Teknologi	Harry Budi Sidharta
Direktur SDM dan Penunjang Bisnis	Beni Syarif Hidayat
Direktur Strategi dan Pengembangan Bisnis	Rosa Permata Sari

Directors

President Director
Director of Finance and Risk Management
Director of Sales and Operation
Director of Infrastructure and Technology
Director of Human Resources and Business Support
Director of Strategy and Business Development

Pada tanggal 31 Desember 2024, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2024, the members of the Company's Audit Committee were as follows:

Ketua	Dini Shanti Purwono	Chairman
Anggota	Abdullah Aufa Fuad	Member
Anggota	Fajar Ariwinadi	Member
Anggota	Rini Yulius	Member
Anggota	Yan Rahadian	Member

Pada tanggal 31 Desember 2023, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2023, the members of the Company's Audit Committee were as follows:

Ketua	Dini Shanti Purwono	Chairman
Anggota	Abdullah Aufa Fuad	Member
Anggota	Fajar Ariwinadi	Member
Anggota	Rini Yulius	Member
Anggota	Luki Karunia	Member

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 31 Desember 2023, jumlah karyawan tetap Grup masing-masing adalah 3.322 orang dan 3.316 orang.

As of December 31, 2024 and December 31, 2023, the Group had a total of 3,322 employees and 3,316 employees, respectively.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/13 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL**

Berikut ini adalah kebijakan akuntansi yang diterapkan oleh Grup dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian, yang sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan ("SAK") Indonesia.

Kebijakan akuntansi telah diterapkan secara konsisten terhadap semua periode yang disajikan, kecuali dinyatakan lain.

a. Dasar penyajian laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun sesuai dengan SAK Indonesia, yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") dan Peraturan-Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang diterbitkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan konsolidasian disusun berdasarkan konsep akrual, kecuali laporan arus kas konsolidasian, dengan menggunakan konsep biaya historis, kecuali seperti yang disebutkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang relevan.

Laporan arus kas konsolidasian yang disajikan dengan menggunakan metode langsung, menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dan setara kas yang diklasifikasikan ke dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan. Untuk tujuan penyusunan laporan arus kas konsolidasian, kas dan setara kas mencakup kas, kas di bank, dan deposito dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan oleh Grup adalah selaras bagi tahun yang dicakup oleh laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk standar akuntansi baru dan revisi seperti diungkapkan pada Catatan 2b di bawah ini.

Seluruh angka dalam laporan keuangan konsolidasian ini, disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain. Lihat Catatan 2e untuk informasi mata uang fungsional Grup.

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES**

Presented below are the significant accounting policies adopted in preparing the consolidated financial statements of the Group, which are in conformity with the Indonesian Financial Accounting Standards ("FAS").

The accounting policies have been consistently applied to all the periods presented, unless otherwise stated.

a. Basis of preparation of the consolidated financial statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian FAS, including Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("ISAK") and the Regulations and Guidelines on Financial Statement Presentation and Disclosures issued by the Financial Services Authority ("OJK").

The consolidated financial statements have been prepared on the accrual basis, except for the consolidated statement of cash flows, using the historical cost concept of accounting, except as disclosed in the relevant notes to the consolidated financial statements herein.

The consolidated statement of cash flows, which have been prepared using the direct method, present receipts and disbursements of cash and cash equivalents classified into operating, investing and financing activities. For the purpose of the consolidated statements of cash flows, cash and cash equivalents include cash on hand, cash in banks and deposits with a maturity of three months or less.

The accounting policies adopted by the Group are consistently applied for the years covered by the consolidated financial statements, except for new and revised accounting standards as disclosed in the following Note 2b.

Figures in the consolidated financial statements are stated in United States dollar, unless otherwise specified. Refer to Note 2e for the information on the Group's functional currency.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/14 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**a. Dasar penyajian laporan keuangan konsolidasian
(lanjutan)**

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian sesuai dengan SAK Indonesia mengharuskan penggunaan estimasi dan asumsi dan juga mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup. Area yang memerlukan tingkat pertimbangan yang lebih tinggi atau kompleks atau area dimana asumsi dan estimasi dapat berdampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian diungkapkan di Catatan 3.

**a. Basis of preparation of the consolidated
financial statements (continued)**

The preparation of consolidated financial statements in conformity with Indonesian FAS requires the use of certain critical accounting estimates and assumptions. It also requires management to exercise its judgement in the process of applying the Group's accounting policies. The areas involving a higher degree of judgement or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the consolidated financial statements are disclosed in Note 3.

b. Perubahan standar akuntansi

Grup menerapkan pertama kali seluruh standar baru dan/atau yang direvisi yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024, termasuk standar yang direvisi berikut ini yang tidak memiliki dampak signifikan pada laporan keuangan konsolidasian Grup:

b. Changes in accounting standards

The Group made first time adoption of all the new and/or revised standards effective for the periods beginning on or after January 1, 2024, including the following revised standards that do not have significant impact to the consolidated financial statements of the Group:

Pilar Standar Akuntansi Keuangan

Standar ini memberikan persyaratan dan pedoman bagi entitas untuk menerapkan standar akuntansi keuangan yang benar dalam menyusun laporan keuangan bertujuan umum. Terdapat 4 (empat) SAK yang saat ini diterapkan di Indonesia, yaitu:

1. Pilar 1 SAK Internasional,
2. Pilar 2 SAK Indonesia,
3. Pilar 3 SAK Indonesia untuk Entitas Privat (EP)/SAK Indonesia untuk Entitas Tanpa Akuntabilitas Publik (ETAP), dan
4. Pilar 4 SAK Indonesia untuk Entitas Mikro, Kecil dan Menengah (EMKM).

Standar Akuntansi Keuangan Internasional

Standar ini merupakan adopsi penuh dari *International Financial Reporting Standards* ("IFRS") yang diterjemahkan kata demi kata dan tidak ada modifikasi dari Standar IFRS, termasuk tanggal efektifnya. Entitas yang memenuhi persyaratan dapat menerapkan standar ini, sejak tanggal efektif.

Financial Accounting Standards Pillars

These standards provides requirements and guidelines for entities to apply the correct financial accounting standards in preparing general purpose financial statements. There are 4 (four) FAS that are currently applied in Indonesia, namely:

1. Pillar 1 International FAS,
2. Pillar 2 Indonesian FAS,
3. Pillar 3 Indonesian FAS for Private Entities (PE)/Indonesian FAS for Entities Without Public Accountability (EWPA), and
4. Pillar 4 Indonesian FAS for Micro, Small and Medium Entities (MSME).

International Financial Accounting Standard

This standard is a full-adoption of *International Financial Reporting Standards* ("IFRS") which is translated in a word-for-word basis and there is no modifications from IFRS Standards, including the effective date. Entities that meet the requirements can apply this standard, from the effective date.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/15 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

b. Perubahan standar akuntansi (lanjutan)

**b. Changes in accounting standards
(continued)**

Nomenklatur Standar Akuntansi Keuangan

Financial Accounting Standards Nomenclature

Standar ini mengatur penomoran baru untuk standar akuntansi keuangan yang berlaku di Indonesia yang diterbitkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK IAI").

This standard regulates the new numbering for financial accounting standards applicable in Indonesia issued by Financial Accounting Standard Board of the Institute of Indonesia Chartered Accountants ("DSAK IAI").

Amendemen PSAK 201 (dahulu PSAK 1): Liabilitas
Jangka Panjang dengan Kovenan

Amendment of PSAK 201 (formerly PSAK 1):
Non-current Liabilities with Covenants

Amendemen ini menentukan persyaratan untuk mengklasifikasikan suatu liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang dan menjelaskan:

The amendments specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current and clarify:

- hal yang dimaksud sebagai hak untuk menangguhkan pelunasan,
- hak untuk menangguhkan pelunasan harus ada pada akhir periode pelaporan,
- klasifikasi tersebut tidak dipengaruhi oleh kemungkinan entitas akan menggunakan haknya untuk menangguhkan liabilitas, dan
- hanya jika derivatif melekat pada liabilitas konversi tersebut adalah suatu instrumen ekuitas, maka syarat dan ketentuan dari suatu liabilitas konversi tidak akan berdampak pada klasifikasinya.

- what is meant by a right to defer settlement,
- the right to defer must exist at the end of the reporting period,
- classification is not affected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right, and
- only if an embedded derivative in a convertible liability is an equity instrument would the terms and conditions of a liability will not impact its classification.

Selain itu, persyaratan telah diperkenalkan untuk mewajibkan pengungkapan ketika suatu kewajiban timbul dari perjanjian pinjaman yang diklasifikasikan sebagai tidak lancar dan hak entitas untuk menunda penyelesaian bergantung pada kepatuhan terhadap persyaratan di masa depan dalam waktu dua belas bulan.

In addition, a requirement has been introduced to require disclosure when a liability arising from a loan agreement is classified as non-current and the entity's right to defer settlement is contingent on compliance with future covenants within twelve months.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/16 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

b. Perubahan standar akuntansi (lanjutan)

**b. Changes in accounting principles
(continued)**

Amendemen PSAK 116 (dahulu PSAK 73): Liabilitas
Sewa dalam Jual Beli dan Sewa-balik

Amendment of PSAK 116 (formerly PSAK 73):
Lease liability in a Sale and Leaseback

Amendemen PSAK 116: Sewa menetapkan persyaratan yang digunakan penjual-penyewa dalam mengukur kewajiban sewa yang timbul dalam transaksi jual beli dan sewa-balik, untuk memastikan penjual-penyewa tidak mengakui jumlah setiap keuntungan atau kerugian yang terkait dengan hak guna yang dipertahankan.

The amendment to PSAK 116: Leases specifies the requirements that a seller-lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller-lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains.

Amendemen PSAK 207 (dahulu PSAK 2) dan PSAK
107 (dahulu PSAK 60): Pengaturan Pembiayaan
Pemasok

Amendment of PSAK 207 (formerly PSAK 2)
and PSAK 107 (formerly PSAK 60): Supplier
Finance Arrangements

Amendemen PSAK 207 dan PSAK 107 mengklarifikasi karakteristik pengaturan pembiayaan pemasok dan mensyaratkan pengungkapan tambahan atas pengaturan pembiayaan pemasok tersebut. Persyaratan pengungkapan dalam amendemen ini dimaksudkan untuk membantu pengguna laporan keuangan dalam memahami dampak pengaturan pembiayaan pemasok terhadap liabilitas, arus kas, dan eksposur terhadap risiko likuiditas suatu entitas.

The amendments to PSAK 207 and PSAK 107 clarify the characteristics of supplier finance arrangements and require additional disclosure of such arrangements. The disclosure requirements in the amendments are intended to assist users of financial statements in understanding the effects of supplier finance arrangements on an entity's liabilities, cash flows and exposure to liquidity risk.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/17 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**c. Standar akuntansi yang telah diterbitkan namun
belum berlaku efektif**

**c. Accounting standards issued but not yet
effective**

**Mulai berlaku pada atau setelah tanggal 1 Januari
2025**

**Effective beginning on or after January 1,
2025**

Amendemen PSAK 221 (dahulu PSAK 10): Pengaruh
Perubahan Kurs Valuta Asing - Kekurangan
Ketertukaran

Amendment PSAK 221 (formerly PSAK 10):
The Effect of Changes in Foreign Exchange
Rates - Lack of Exchangeability

Amendemen tersebut mengklarifikasi bagaimana entitas harus menilai apakah suatu mata uang dapat ditukarkan dan bagaimana entitas harus menentukan nilai tukar spot ketika kemampuan tukarnya kurang, serta mensyaratkan pengungkapan informasi yang memungkinkan pengguna laporan keuangan memahami dampak dari adanya mata uang yang bisa ditukar. Amendemen ini berlaku efektif pada 1 Januari 2025 dan dapat diterapkan lebih dini.

The amendments clarify how an entity should assess whether a currency is exchangeable and how it should determine a spot exchange rate when exchangeability is lacking, as well as require the disclosure of information that enables users of financial statements to understand the impact of a currency not being exchangeable. The amendments will be effective on January 1, 2025 and earlier application is permitted.

Grup saat ini sedang menilai dampak dari amendemen tersebut untuk menentukan dampaknya terhadap pelaporan keuangan Grup.

The Group is currently assessing the impact of the amendment to determine the impact they will have on the Group's financial reporting.

PSAK 117 (dahulu PSAK 74): Kontrak Asuransi

PSAK 117 (formerly PSAK 74): Insurance
Contracts

Standar akuntansi baru yang komprehensif untuk kontrak asuransi yang mencakup pengakuan dan pengukuran, penyajian dan pengungkapan. Pada saat berlaku efektif PSAK 117 akan menggantikan PSAK 104 (dahulu PSAK 62): Kontrak Asuransi. PSAK 117 berlaku untuk semua jenis kontrak asuransi, jiwa, non-jiwa, asuransi langsung dan reasuransi, terlepas dari entitas yang menerbitkannya, serta untuk jaminan dan instrumen keuangan tertentu dengan fitur partisipasi tidak mengikat, serta beberapa pengecualian ruang lingkup akan berlaku. Tujuan keseluruhan dari PSAK 117 adalah untuk menyediakan model akuntansi untuk kontrak asuransi yang lebih bermanfaat dan konsisten untuk asuradur.

A comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure, upon its effective date, PSAK 117 will replace PSAK 104 (formerly PSAK 62): Insurance Contracts. PSAK 117 applies to all types of insurance contracts, life, non-life, direct insurance and re-insurance, regardless of the entities issuing them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features, while a few scope exceptions will apply. The overall objective of PSAK 117 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers.

PSAK 117 berlaku efektif untuk periode pelaporan yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025, dengan mensyaratkan angka komparatif. Penerapan dini diperkenankan bila entitas juga menerapkan PSAK 109 (dahulu PSAK 71) dan PSAK 115 (dahulu PSAK 72) pada atau sebelum tanggal penerapan awal PSAK 117. Standar ini tidak diharapkan memiliki dampak pada pelaporan keuangan Grup pada saat diadopsi untuk pertama kali.

PSAK 117 is effective for reporting periods beginning on or after January 1, 2025, with comparative figures required. Early application is permitted, provided the entity also applies PSAK 109 (formerly PSAK 71) and PSAK 115 (formerly PSAK 72) on or before the date of initial application of PSAK 117. This standard is not expected to have any impact to the financial reporting of the Group upon first-time adoption.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/18 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi

d. Principles of consolidation

i. Entitas anak

i. Subsidiaries

Entitas anak adalah seluruh entitas (termasuk entitas terstruktur) dimana Grup memiliki pengendalian. Grup mengendalikan entitas lain ketika Grup terekspos atas, atau memiliki hak untuk, pengembalian yang bervariasi dari keterlibatannya dengan entitas dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi pengembalian tersebut melalui kekuasaannya atas entitas tersebut. Entitas anak dikonsolidasikan secara penuh sejak tanggal dimana pengendalian dialihkan kepada Grup. Entitas anak tidak dikonsolidasikan lagi sejak tanggal dimana Grup kehilangan pengendalian.

Subsidiaries are all entities (including structured entities) over which the Group has control. The Group controls an entity when the Group is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Group. They are deconsolidated from the date on which that control ceases.

Grup menerapkan metode akuisisi untuk mencatat kombinasi bisnis. Imbalan yang dialihkan untuk akuisisi suatu entitas anak adalah sebesar nilai wajar aset yang dialihkan, liabilitas yang diakui terhadap pemilik pihak yang diakuisisi sebelumnya dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup. Imbalan yang dialihkan termasuk nilai wajar aset atau liabilitas yang timbul dari kesepakatan imbalan kontinjensi. Aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas serta liabilitas kontinjensi yang diambil alih dalam suatu kombinasi bisnis diukur pada awalnya sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi.

The Group applies the acquisition method to account for business combinations. The consideration transferred for the acquisition of a subsidiary is the fair value of the assets transferred, the liabilities incurred to the former owners of the acquiree and the equity interests issued by the Group. The consideration transferred includes the fair value of any asset or liability resulting from a contingent consideration arrangement. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/19 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

d. Principles of consolidation (continued)

i. Entitas anak (lanjutan)

i. Subsidiaries (lanjutan)

Grup mengakui kepentingan nonpengendali pada pihak yang diakuisisi baik sebesar nilai wajar atau sebesar bagian proporsional kepentingan nonpengendali atas aset neto pihak yang diakuisisi. Kepentingan nonpengendali disajikan di ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari ekuitas diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

The Group recognises any non-controlling interest in the acquiree either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquiree's net assets. Non-controlling interest is reported as equity in the consolidated statement of financial position, separate from the owner of the parent's equity.

Biaya yang terkait dengan akuisisi dibebankan pada saat terjadinya.

Acquisition-related costs are expensed as incurred.

Jika kombinasi bisnis diperoleh secara bertahap, nilai wajar pada tanggal akuisisi dari kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak yang diakuisisi diukur kembali ke nilai wajar tanggal akuisisi melalui laba rugi dan penghasilan komprehensif lain.

If the business combination is achieved in stages, at the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date through profit or loss and other comprehensive income.

Imbalan kontinjensi yang masih harus dialihkan oleh Grup diakui sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan selanjutnya atas nilai wajar imbalan kontinjensi yang diakui sebagai aset atau liabilitas dan dicatat sesuai dengan PSAK 109: Instrumen Keuangan, dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali dan penyelesaian selanjutnya diperhitungkan dalam ekuitas.

Any contingent consideration to be transferred by the Group is recognised at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration that is deemed to be an asset or liability are recognised in accordance with PSAK 109: Financial Instruments, in profit or loss and other comprehensive income. Contingent consideration that is classified as equity is not remeasured, and its subsequent settlement is accounted for within equity.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/20 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

d. Principles of consolidation (continued)

i. Entitas anak (lanjutan)

i. Subsidiaries (continued)

Selisih lebih imbalan yang dialihkan, jumlah setiap kepentingan nonpengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi atas nilai wajar aset bersih teridentifikasi yang diperoleh dicatat sebagai *goodwill*. Jika jumlah imbalan yang dialihkan, kepentingan nonpengendali yang diakui, dan kepentingan yang sebelumnya dimiliki pengakuisisi lebih rendah dari nilai wajar aset bersih entitas anak yang diakuisisi dalam kasus pembelian dengan diskon, selisihnya diakui dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain.

The excess of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interest in the acquirer and the acquisition-date fair value of any previously held interest in the acquire over the fair value of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill. If the total of consideration transferred, non-controlling interest recognised and previously held interest measured is less than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired in the case of a bargain purchase, the difference is recognised directly in profit or loss and other comprehensive income.

Transaksi kombinasi bisnis antara entitas sepengendali dicatat sesuai dengan PSAK 338 (dahulu PSAK 38) "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali". Selisih harga perolehan yang dibayar dengan nilai tercatat aset neto yang diperoleh disajikan sebagai tambahan modal disetor. Unsur-unsur laporan keuangan dari entitas yang bergabung dikonsolidasi ke dalam laporan keuangan konsolidasian Grup sedemikian rupa seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal tahun komparatif penyajian pelaporan keuangan.

A business combination transaction between entities under common control is accounted for in accordance with PSAK 338 (formerly PSAK 38) "Business Combination of Entities Under Common Control". The difference between the transfer price paid and the carrying value of net assets acquired is presented as additional paid-in capital. The financial statement items of the combined entities are consolidated to the Group's consolidated financial statements as if the combination had occurred from the beginning of the comparative financial reporting year presented.

Transaksi, saldo dan keuntungan antar entitas dalam Grup yang belum direalisasi telah dieliminasi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi. Jika diperlukan, nilai yang dilaporkan oleh entitas anak telah diubah untuk menyesuaikan dengan kebijakan akuntansi yang diadopsi oleh Grup.

Inter-company transactions, balances and unrealised gains on transactions between companies within the Group are eliminated. Unrealised losses are also eliminated. When necessary, the amounts reported by subsidiaries are adjusted to conform to the Group's accounting policies.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/21 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

d. Principles of consolidation (continued)

i. Entitas anak (lanjutan)

i. Subsidiaries (continued)

Untuk tujuan konsolidasi entitas anak yang memiliki mata uang fungsional selain dolar Amerika Serikat sebagai mata uang fungsional, aset dan liabilitas dijabarkan menggunakan kurs penutup *Jakarta Interbank Spot Dollar Rate* ("JISDOR") pada akhir periode pelaporan. Di sisi lain, pendapatan dan beban dijabarkan menggunakan kurs rata-rata penutup JISDOR ketika periode laba-rugi.

For purposes of consolidating subsidiaries using currency other than United States dollar as functional currency, assets and liabilities are translated using the *Jakarta Interbank Spot Dollar Rate* ("JISDOR") closing rate at the end of the reporting period. On the other hand, revenue and expenses are translated using the average JISDOR closing rate during the profit and loss period.

Selisih yang timbul dari penjabaran laporan keuangan entitas anak tersebut ke dalam dolar Amerika Serikat disajikan dalam akun "Penghasilan komprehensif lain - Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak" sebagai bagian dari komponen ekuitas lainnya pada ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

The difference arising from the translation of subsidiaries' financial statements into United States dollar is presented as "Other comprehensive income - Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements" account as part of other components of equity in the equity section of the consolidated statements of financial position.

ii. Perubahan kepemilikan tanpa kehilangan pengendalian

ii. Changes in ownership interests in subsidiaries without change of control

Transaksi dengan kepentingan nonpengendali yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian merupakan transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dibayar dan bagian yang diakuisisi atas nilai tercatat aset neto entitas anak dicatat pada ekuitas. Keuntungan atau kerugian pelepasan kepentingan nonpengendali juga dicatat pada ekuitas.

Transactions with non-controlling interests that do not result in loss of control are accounted as equity transactions. The difference between the fair value of any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary is recorded in equity. Gains or losses on disposals to non-controlling interests are also recorded in equity.

iii. Pelepasan entitas anak

iii. Disposal of subsidiaries

Ketika Grup tidak lagi memiliki pengendalian atau, kepentingan yang masih tersisa atas entitas diukur kembali berdasarkan nilai wajarnya, dan perubahan nilai tercatat diakui dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain. Nilai tercatat awal adalah sebesar nilai wajar untuk kepentingan pengukuran kembali kepentingan yang tersisa sebagai entitas asosiasi, ventura bersama atau aset keuangan. Di samping itu, jumlah yang sebelumnya diakui pada pendapatan komprehensif lain sehubungan dengan entitas tersebut dicatat seolah-olah Grup telah melepas aset atau liabilitas terkait. Hal ini dapat berarti bahwa jumlah yang sebelumnya diakui pada penghasilan komprehensif lain direklasifikasi ke laba rugi.

When the Group ceases to have control, any retained interest in the entity is remeasured to its fair value at the date when the control is lost, with the change in carrying amount recognised in profit or loss and other comprehensive income. The initial carrying amount is the fair value for the remeasurement purposes of the retained interest as an associate, joint venture or financial asset. In addition, any amounts previously recognised in other comprehensive income in respect of that entity are accounted for as if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities. This means amounts previously recognised in other comprehensive income might be reclassified to profit or loss.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/22 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

d. Principles of consolidation (continued)

iv. Entitas asosiasi

iv. Associates

Entitas asosiasi adalah seluruh entitas dimana Grup memiliki pengaruh signifikan namun bukan pengendalian, biasanya melalui kepemilikan hak suara antara 20% dan 50%. Investasi entitas asosiasi dicatat dengan metode ekuitas. Sesuai metode ekuitas, investasi pada awalnya dicatat pada biaya, dan nilai tercatat akan meningkat atau menurun untuk mengakui bagian investor atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain. Investasi Grup pada entitas asosiasi juga termasuk *goodwill* yang diidentifikasi ketika akuisisi.

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method. Under the equity method, the investment is initially recognised at cost, and the carrying amount is increased or decreased to recognise the investor's share of profit or loss and other comprehensive income. The Group's investment in associates includes goodwill identified on acquisition.

Jika kepemilikan kepentingan pada entitas asosiasi berkurang, namun tetap memiliki pengaruh signifikan, hanya suatu bagian proporsional atas jumlah yang telah diakui sebelumnya pada penghasilan komprehensif lain yang direklasifikasikan ke laba rugi.

If the ownership interest in an associate is reduced but significant influence is retained, only a proportionate share of the amounts previously recognised in other comprehensive income is reclassified to profit or loss where appropriate.

Bagian Grup atas laba atau rugi entitas asosiasi pasca akuisisi diakui dalam laba rugi dan bagian atas mutasi penghasilan komprehensif lain pasca akuisisi diakui di dalam penghasilan komprehensif lain dan diikuti dengan penyesuaian pada jumlah tercatat investasi. Dividen dari entitas asosiasi diakui sebagai pengurang jumlah tercatat investasi.

The Group's share of post-acquisition profits or losses is recognised in profit or loss, and its share of post acquisition movements in other comprehensive income is recognised in other comprehensive income with a corresponding adjustment to the carrying amount of the investment. Dividends from associates are recognised as reduction in the carrying amount of the investment.

Pada setiap tanggal pelaporan, Grup menentukan apakah terdapat bukti objektif bahwa telah terjadi penurunan nilai pada investasi pada entitas asosiasi. Jika demikian, maka Grup menghitung besarnya penurunan nilai sebagai selisih antara jumlah yang terpulihkan dan nilai tercatat atas investasi pada perusahaan asosiasi dan mengakui selisih tersebut pada "bagian laba dari ventura bersama" di laba rugi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi kecuali transaksi tersebut memberikan bukti penurunan nilai atas aset yang ditransfer. Kebijakan akuntansi entitas asosiasi disesuaikan jika diperlukan untuk memastikan konsistensi dengan kebijakan yang diterapkan oleh Grup.

The Group determines at each reporting date whether there is any objective evidence that the investment in the associate is impaired. If this is the case, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and its carrying value and recognises the difference to "share of profit from joint ventures" in profit or loss. Unrealised losses are eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred. Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

Laba atau rugi yang dihasilkan dari transaksi hulu dan hilir antara Grup dengan entitas asosiasi diakui dalam laporan keuangan Grup hanya sebesar bagian investor lain dalam entitas asosiasi.

Profits and losses resulting from upstream and downstream transactions between the Group and its associates are recognised in the Group's financial statements only for the portion of other investors' interests in the associates.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/23 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

d. Principles of consolidation (continued)

iv. Entitas asosiasi (lanjutan)

iv. Associates (continued)

Keuntungan dan kerugian dilusi yang timbul pada investasi entitas asosiasi diakui dalam laba rugi.

Dilution gains and losses arising in investments in associates are recognised in profit or loss.

v. Pengaturan bersama

v. Joint arrangements

Menurut PSAK 111 (dahulu PSAK 66), pengaturan bersama diklasifikasikan sebagai operasi bersama atau ventura bersama bergantung pada hak dan kewajiban kontraktual para investor. Pada tanggal pelaporan, Grup memiliki operasi bersama dan ventura bersama.

Under PSAK 111 (formerly PSAK 66) investments in joint arrangements are classified as either joint operations or joint ventures depending on the contractual rights and obligations of each investor. At the reporting date, the Group has joint operations and joint ventures.

(1) Operasi bersama

(1) Joint operations

Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama dalam sebuah pengaturan memiliki hak atas aset, kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

A joint operation is a type of joint arrangement whereby the parties own joint control of the arrangement that have rights to the assets and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama dimana Grup termasuk salah satu pihak yang memiliki pengendalian bersama (operator bersama), atau pihak yang berpartisipasi tidak memiliki pengendalian bersama atas operasi bersama tersebut.

The Group has interests in several joint operations whereby the Group is included as a party which has joint control of a joint operation (joint operator), or as a party that participates in, but does not have joint control of, a joint operation.

Sehubungan dengan kepentingannya dalam operasi bersama bagian kepemilikan dalam operasi bersama, Grup mengakui:

In relation to its interests in joint operations, the Group recognises its:

- 1) Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- 2) Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- 3) Pendapatan dari penjualan bagiannya atas *output* yang dihasilkan dari operasi bersama;
- 4) Bagiannya atas pendapatan dari penjualan *output* oleh operasi bersama; dan
- 5) Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

- 1) *Assets, including its share of any assets held jointly;*
- 2) *Liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;*
- 3) *Revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;*
- 4) *Share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and*
- 5) *Expenses, including its share of any expenses incurred jointly.*

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/24 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

d. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

d. Principles of consolidation (continued)

v. Pengaturan bersama (lanjutan)

v. Joint arrangements (continued)

(1) Operasi bersama (lanjutan)

(1) Joint operations (continued)

Ketika Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama, dimana Grup merupakan salah satu operator bersama, maka Grup mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama tersebut.

When the Group enters into a transaction with a joint operation in which it is a joint operator, the Group shall recognise gains and losses resulting from such transaction only for the portion of the other parties' interests in the joint operation.

(2) Ventura bersama

(2) Joint ventures

Ventura bersama dicatat menggunakan metode ekuitas. Dalam metode ekuitas, kepentingan dalam ventura bersama diakui pada biaya perolehan dan disesuaikan selanjutnya untuk mengakui bagian Grup atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain pasca perolehan. Ketika bagian grup atas rugi dalam ventura bersama sama dengan atau melebihi kepentingannya dalam ventura bersama (dimana termasuk kepentingan jangka panjang, dalam substansinya membentuk bagian dari investasi bersih Grup dalam ventura bersama), Grup tidak mengakui kerugian selanjutnya, kecuali telah menjadi kewajiban atau telah melakukan pembayaran atas nama ventura bersama.

Joint ventures are accounted for using the equity method. Under the equity method, interests in joint ventures are initially recognised at cost and adjusted thereafter to recognise the Group's share of the post-acquisition profits or losses and movements in other comprehensive income. When the Group's share of losses in a joint venture equals or exceeds its interests in the joint ventures (which includes any long-term interests that, in substance, form part of the Group's net investment in the joint ventures), the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the joint ventures.

Keuntungan yang belum terealisasi atas transaksi antara Grup dan ventura bersama dieliminasi sebesar kepentingan Grup dalam ventura bersama. Kerugian yang belum terealisasi juga dieliminasi kecuali transaksi tersebut memberikan bukti adanya penurunan nilai aset yang dialihkan. Kebijakan akuntansi ventura bersama telah diubah jika diperlukan untuk memastikan konsistensi dari kebijakan yang diterapkan oleh Grup.

Unrealised gains on transactions between the Group and its joint ventures are eliminated for the portion of the Group's interest in the joint ventures. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred. Accounting policies of the joint ventures have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/25 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

e. Penjabaran mata uang asing

e. Foreign currency translation

Masing-masing entitas dalam Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya. Perusahaan menentukan mata uang fungsionalnya adalah dolar Amerika Serikat ("USD" atau "dolar AS") dan memutuskan mata uang penyajian laporan keuangan konsolidasian menggunakan dolar AS.

Each entity within the Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency. The Company determined that its functional currency is the United States dollar ("USD" or "US dollar") and decided that the presentation currency for these consolidated financial statements is the US dollar.

Transaksi dalam mata uang asing dicatat dalam mata uang fungsional berdasarkan nilai tukar yang berlaku pada saat transaksi dilakukan. Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing disesuaikan untuk mencerminkan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut dan laba atau rugi kurs yang timbul dikreditkan atau dibebankan pada laba rugi tahun berjalan, kecuali untuk selisih kurs yang dapat diatribusikan ke aset tertentu dikapitalisasi ke aset dalam pelaksanaan.

Transactions involving foreign currencies are recorded in the functional currency at the rates of exchange prevailing at the time the transactions are made. At consolidated statements of financial position date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are adjusted to reflect the prevailing exchange rates at such date and the resulting gains or losses are credited or charged to current year profit or loss, except for foreign exchange differentials that can be attributed to qualifying assets which are capitalised to construction in progress.

Nilai tukar yang digunakan adalah kurs penutup yang berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan sebagai berikut:

The exchange rates prevailing at the date of statement of financial position as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
1 dolar AS/JPY (nilai penuh)	157,84	140,93	1 US dollar/JPY (full amount)
1 dolar AS/Rupiah (nilai penuh)	16.157	15.439	1 US dollar/Rupiah (full amount)
1 dolar AS/SGD (nilai penuh)	1,36	1,32	1 US dollar/SGD (full amount)

f. Instrumen keuangan

f. Financial instruments

Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang memberikan kenaikan nilai aset keuangan dari satu entitas dan liabilitas keuangan atau instrumen ekuitas dari entitas lainnya.

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Aset keuangan

Financial assets

Pengakuan dan Pengukuran Awal

Initial Recognition and Measurement

Pada pengakuan awal, Grup mengukur aset keuangan pada nilai wajarnya ditambah biaya transaksi, dalam hal aset keuangan tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi ("NWLR"). Piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan, dimana Grup telah menerapkan cara praktis, yaitu diukur pada harga transaksi yang ditentukan sesuai PSAK 115 (dahulu PSAK 72).

At initial recognition, the Group measures a financial asset at its fair value plus transaction costs, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss ("FVTPL"). Trade receivables that do not contain a significant financing component, for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under PSAK 115 (formerly PSAK 72).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/26 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Aset keuangan (lanjutan)

Financial assets (continued)

Agar aset keuangan diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain ("NWPKL"), aset keuangan harus menghasilkan arus kas yang semata dari pembayaran pokok dan bunga ("SPPB") dari jumlah pokok terutang. Penilaian ini disebut sebagai uji SPPB dan dilakukan pada tingkat instrumen.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortized cost or fair value through other comprehensive income ("FVOCI"), it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest ("SPPI")' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level.

Model bisnis Grup untuk mengelola aset keuangan mengacu pada bagaimana mereka mengelola aset keuangannya untuk menghasilkan arus kas. Model bisnis menentukan apakah arus kas akan dihasilkan dari penerimaan arus kas kontraktual, penjualan aset keuangan, atau keduanya.

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

Untuk tujuan pengukuran selanjutnya, aset keuangan diklasifikasikan dalam empat kategori:

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang),
- Aset keuangan pada NWPKL dengan reklasifikasi ke keuntungan dan kerugian kumulatif (instrumen utang),
- Aset keuangan pada NWPKL tanpa reklasifikasi ke keuntungan dan kerugian kumulatif atas pelepasan (instrumen ekuitas), dan
- Nilai wajar melalui laba rugi ("NWL").

- *Financial assets at amortized cost (debt instruments),*
- *Financial assets at FVOCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments),*
- *Financial assets designated at FVOCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments), and*
- *Fair value through profit or loss ("FVTPL").*

Pengukuran selanjutnya dari aset keuangan tergantung kepada klasifikasi masing-masing aset keuangan seperti berikut ini:

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as described below:

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

Grup mengukur aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut terpenuhi:

The Group measures financial assets at amortized cost if both of the following conditions are met:

- Aset keuangan dimiliki dalam model bisnis dengan tujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka mendapatkan arus kas kontraktual, dan
- Persyaratan kontraktual dari aset keuangan menghasilkan arus kas pada tanggal tertentu yang merupakan SPPB dari jumlah pokok terutang.

- *The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows, and*
- *The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are SPPI on the principal amount outstanding.*

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/27 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG MATERIAL
(lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Aset keuangan (lanjutan)

Financial assets (continued)

Pengukuran Selanjutnya (lanjutan)

Subsequent Measurement (continued)

Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi selanjutnya diukur dengan menggunakan metode suku bunga efektif ("SBE") dan menjadi subjek penurunan nilai. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya, dimodifikasi atau diturunkan nilainya.

Financial assets at amortized cost are subsequently measured using the effective interest rate ("EIR") method and are subject to impairment. Gains and losses are recognised in profit or loss when the asset is derecognised, modified or impaired.

Aset keuangan Grup yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi termasuk kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, investasi jangka pendek, piutang usaha, piutang lain-lain, piutang sewa pembiayaan dan piutang lain-lain jangka panjang.

The Group's financial assets at amortized cost includes cash and cash equivalents, restricted cash, short-term investment, account receivables, other receivables, finance lease receivables, and other non-current receivables.

Aset keuangan pada NWPKL (instrumen utang)

Financial assets at FVOCI (debt instruments)

Untuk instrumen utang yang diukur pada NWPKL, pendapatan bunga, revaluasi mata uang asing dan kerugian penurunan nilai atau pembalikan diakui dalam laporan laba rugi dan dihitung dengan cara yang sama seperti untuk aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi. Perubahan nilai wajar yang tersisa diakui di penghasilan komprehensif lain ("PKL"). Pada saat penghentian pengakuan, perubahan nilai wajar kumulatif yang diakui di PKL direklasifikasi ke laba rugi.

For debt instruments at FVOCI, interest income, foreign exchange revaluation and impairment losses or reversals are recognised in the statement of profit or loss and computed in the same manner as for financial assets measured at amortized cost. The remaining fair value changes are recognised in other comprehensive income ("OCI"). Upon derecognition, the cumulative fair value change recognised in OCI is recycled to profit or loss.

Aset keuangan Grup yang diukur pada NWPKL adalah investasi pada instrumen utang yang dicatat pada akun "Aset Keuangan Pada Nilai Wajar Melalui Penghasilan Komprehensif Lain".

The Group's financial asset at FVOCI is investments in debt securities recorded under "Financial Assets at Fair Value Through Other Comprehensive Income" account.

Aset keuangan pada NWPKL tanpa reklasifikasi keuntungan dan kerugian kumulatif setelah pelepasan (instrumen ekuitas)

Financial assets designated at FVOCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments)

Pada pengakuan awal, Grup dapat memilih untuk menetapkan klasifikasi yang takterbatalkan atas investasi pada instrumen ekuitas sebagai NWPKL jika memenuhi definisi ekuitas sesuai PSAK 232 (dahulu PSAK 50) dan tidak dimiliki untuk diperdagangkan. Klasifikasi ditentukan atas basis instrumen per instrumen.

Upon initial recognition, the Group can elect to classify irrevocably its investments in equity instruments at FVOCI when they meet the definition of equity under PSAK 232 (formerly PSAK 50) and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

Keuntungan dan kerugian atas aset keuangan ini tidak pernah direklasifikasi ke laba rugi, dan aset keuangan ini tidak menjadi subjek penurunan nilai. Dividen diakui sebagai penghasilan lain-lain dalam laba rugi pada saat hak atas pembayaran telah ditetapkan.

Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss, and these financial assets are not subject to impairment assessment. Dividends are recognised as other income in the profit or loss when the right of payment has been established.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/28 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Aset keuangan (lanjutan)

Financial assets (continued)

Pengukuran Selanjutnya (lanjutan)

Subsequent Measurement (continued)

Aset keuangan pada NWPKL tanpa reklasifikasi keuntungan dan kerugian kumulatif setelah pelepasan (instrumen ekuitas) (lanjutan)

Financial assets designated at FVOCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments) (continued)

Grup memilih untuk mengklasifikasi secara takterbatalkan investasi ekuitas yang tidak terdaftar di bursa masuk dalam kategori ini.

The Group elected to classify irrevocably its non-listed equity investments under this category.

Aset keuangan pada NWLR

Financial assets at FVTPL

Aset keuangan pada NWLR tercatat dalam laporan posisi keuangan pada nilai wajar dengan perubahan neto nilai wajar yang diakui dalam laporan laba rugi.

Financial assets at FVTPL are carried in the statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognised in the statement of profit or loss.

Kategori ini termasuk investasi ekuitas yang mana oleh Grup diklasifikasikan secara takterbatalkan pada NWPKL. Dividen atas investasi ekuitas diakui sebagai pengurang nilai investasi pada saat hak atas pembayaran telah ditetapkan.

This category includes equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at FVOCI. Dividends on equity investments are recognized as deduction of investment value when the right of payment has been established.

Derivatif melekat dalam kontrak hibrida, dengan liabilitas keuangan atau kontrak utama non-keuangan, dipisahkan dari kontrak utamanya dan dicatat sebagai derivatif terpisah jika: karakteristik ekonomi dan risiko tidak berkaitan erat dengan kontrak utamanya; instrumen terpisah dengan persyaratan yang sama dengan derivatif melekat akan memenuhi definisi derivatif; dan kontrak hibrida ini tidak diukur pada NWLR. Derivatif melekat diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar diakui dalam laba rugi. Penilaian ulang hanya terjadi jika terdapat perubahan baik dalam persyaratan kontrak yang secara signifikan mengubah arus kas yang sebaliknya akan diperlukan, atau reklasifikasi aset keuangan diluar dari kategori NWLR.

A derivative embedded in a hybrid contract, with a financial liability or non-financial host, is separated from the host and accounted for as a separate derivative if: the economic characteristics and risks are not closely related to the host; a separate instrument with the same terms as the embedded derivative would meet the definition of a derivative; and the hybrid contract is not measured at FVTPL. Embedded derivatives are measured at fair value with changes in fair value recognized in profit or loss. Reassessment only occurs if there is either a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required or a reclassification of a financial asset out of the FVTPL category.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/29 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Aset keuangan (lanjutan)

Financial assets (continued)

Penghentian Pengakuan

Derecognition

Aset keuangan (atau, sesuai dengan kondisinya, bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa) terutama dihentikan pengakuannya (yaitu, dihapuskan dari laporan posisi keuangan konsolidasian Grup) ketika:

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is primarily derecognized (i.e., removed from the Group's consolidated statement of financial position) when:

- Hak untuk menerima arus kas dari aset telah berakhir; atau
- Grup telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari aset atau menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut secara penuh tanpa penundaan yang material kepada pihak ketiga berdasarkan kesepakatan 'pass-through', dan salah satu dari (a) Grup telah mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas aset, atau (b) Grup tidak mengalihkan maupun tidak memiliki secara substansial atas seluruh risiko dan manfaat atas aset, tetapi telah mengalihkan kendali atas aset.

- The rights to receive cash flows from the asset have expired; or
- The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

Ketika Grup telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari suatu aset atau telah menandatangani kesepakatan 'pass-through', Grup mengevaluasi jika, dan sejauh mana, Grup masih mempertahankan risiko dan manfaat atas kepemilikan aset. Ketika Grup tidak mengalihkan maupun seluruh risiko dan manfaat atas aset dipertahankan secara substansial, maupun tidak mengalihkan kendali atas aset, Grup tetap mengakui aset yang dialihkan sebesar keterlibatan berkelanjutan. Dalam kasus tersebut, Grup juga mengakui liabilitas terkait. Aset yang dialihkan dan liabilitas terkait diukur dengan basis yang mencerminkan hak dan kewajiban yang masih dipertahankan oleh Grup.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if, and to what extent, it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognize the transferred asset to the extent of its continuing involvement. In that case, the Group also recognizes an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

Keterlibatan berkelanjutan dalam bentuk jaminan atas aset yang ditransfer, diukur pada nilai yang lebih rendah antara jumlah tercatat awal aset dan jumlah maksimum imbalan yang dibutuhkan oleh Grup untuk membayar kembali.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Group could be required to repay.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/30 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Aset keuangan (lanjutan)

Financial assets (continued)

Penurunan Nilai

Impairment

Grup mengakui penyisihan Kerugian Kredit Ekspektasian ("KKE") untuk semua instrumen utang yang bukan diukur pada NWLR dan kontrak jaminan keuangan. KKE ditentukan atas perbedaan antara arus kas kontraktual menurut kontrak dan semua arus kas yang diharapkan akan diterima oleh Grup, yang didiskontokan dengan perkiraan SBE orisinal. Arus kas yang diharapkan mencakup setiap arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau perbaikan kredit lainnya yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dalam ketentuan kontrak.

The Group recognizes an allowance for Expected Credit Loss ("ECL") for all debt instruments not held at FVTPL and financial guarantee contracts. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original EIR. The expected cash flows include any cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

KKE diakui dalam dua tahap. Bila belum terdapat peningkatan risiko kredit signifikan sejak pengakuan awal, KKE diakui untuk kerugian kredit yang dihasilkan dari peristiwa gagal bayar yang mungkin terjadi dalam jangka waktu 12 bulan ke depan (KKE 12 bulan). Namun, bila telah terdapat peningkatan signifikan risiko kredit sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian diakui untuk kerugian kredit yang diperkirakan selama sisa umur aset, tanpa mempertimbangkan waktu gagal bayar (KKE sepanjang umurnya).

ECLs are recognized in two stages. When there have been significant increases in credit risks since initial recognition, ECLs are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). But, when there have been significant increases in credit risks since initial recognition, a loss allowance is recognized for credit losses expected over the remaining life of the asset, irrespective of timing of the default (a lifetime ECL).

Karena aset kontrak, piutang usaha dan piutang lain-lainnya tidak memiliki komponen pembiayaan signifikan, Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan dalam perhitungan KKE. Oleh karena itu, Grup tidak menelusuri perubahan dalam risiko kredit, namun justru mengakui penyisihan kerugian berdasarkan KKE sepanjang umurnya pada setiap tanggal pelaporan. Grup membentuk matriks provisi berdasarkan pengalaman kerugian kredit masa lampau, disesuaikan dengan perkiraan masa depan (*forward-looking*) atas faktor yang spesifik untuk debitur dan lingkungan ekonomi.

Because its contract assets, trade and other receivables do not contain significant financing component, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECL at each reporting date. The Group established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

Untuk instrumen utang pada NWPKL, Grup menerapkan penyederhanaan sehubungan dengan risiko kredit rendah. Setiap tanggal pelaporan, Grup mengevaluasi apakah instrumen utang tersebut dianggap memiliki risiko kredit rendah dengan menggunakan semua informasi yang wajar dan didukung yang tersedia tanpa biaya atau usaha yang berlebihan. Dalam melakukan evaluasi tersebut, Grup menilai kembali peringkat kredit internal dari instrumen utang tersebut. Selain itu, Grup mempertimbangkan bahwa telah terjadi peningkatan risiko kredit secara signifikan ketika pembayaran kontraktual lebih dari 360 hari dari tanggal jatuh tempo.

For debt instruments at FVOCI, the Group applies the low credit risk simplification. At every reporting date, the Group evaluates whether the debt instrument is considered to have low credit risk using all reasonable and supportable information that is available without undue cost or effort. In making that evaluation, the Group reassesses the internal credit rating of the debt instrument. In addition, the Group considers that there has been a significant increase in credit risk when contractual payments are more than 360 days past due.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/31 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Aset keuangan (lanjutan)

Financial assets (continued)

Penurunan Nilai (lanjutan)

Impairment (continued)

Instrumen utang Grup pada NWPKL hanya terdiri dari obligasi kuotasi yang dinilai dalam kategori investasi teratas (Sangat Baik dan Baik) oleh Fitch, S&P, dan Moody's, oleh karena itu, dianggap sebagai investasi dengan risiko kredit rendah. Merupakan kebijakan Grup untuk mengukur KKE pada instrumen tersebut setiap 12 bulan. Namun, jika terjadi peningkatan risiko kredit secara signifikan sejak diterbitkan, penyisihan akan didasarkan pada KKE sepanjang umurnya. Grup menggunakan peringkat dari Fitch, S&P, dan Moody's baik untuk menentukan apakah risiko kredit dalam instrumen utang telah meningkat secara signifikan dan juga untuk mengestimasi KKE.

The Group's debt instruments at FVOCI comprise solely of quoted bonds that are graded in the top investment category (Very Good and Good) by the Fitch, S&P, dan Moody's and, therefore, are considered to be low credit risk investments. It is the Group's policy to measure ECLs on such instruments on a 12-month basis. However, when there has been a significant increase in credit risk since origination, the allowance will be based on the lifetime ECL. The Group uses the ratings from the Fitch, S&P, dan Moody's both to determine whether the debt instrument has significantly increased in credit risk and to estimate ECLs.

Grup menganggap aset keuangan dalam gagal bayar ketika pembayaran kontraktual telah lewat 360 hari dari tanggal jatuh tempo. Namun, dalam kasus tertentu, Grup juga dapat mempertimbangkan aset keuangan menjadi gagal bayar ketika informasi internal atau eksternal menunjukkan bahwa besar kemungkinan Grup tidak menerima jumlah kontraktual terutang secara penuh sebelum memperhitungkan perbaikan kredit yang dimiliki oleh Grup. Aset keuangan dihapuskan jika tidak terdapat ekspektasi yang wajar untuk memulihkan arus kas kontraktual.

The Group considers a financial asset in default when contractual payments are 360 days past due. However, in certain cases, the Group may also consider a financial asset to be in default when internal or external information indicates that the Group is unlikely to receive the outstanding contractual amounts in full before taking into account any credit enhancements held by the Group. A financial asset is written off when there is no reasonable expectation of recovering the contractual cash flows.

Liabilitas keuangan

Financial liabilities

Pengakuan dan Pengukuran Awal

Initial Recognition and Measurement

Liabilitas keuangan diklasifikasikan, pada pengakuan awal, sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada NWLR, utang dan pinjaman atau derivatif ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai pada lindung nilai yang efektif, sesuai dengan kondisinya.

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at FVTPL, loans and borrowings, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate.

Semua liabilitas keuangan diakui pada nilai wajar saat pengakuan awal dan, dalam hal liabilitas keuangan diklasifikasi sebagai utang dan pinjaman, diakui pada nilai wajar setelah dikurangi biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

All financial liabilities are recognized initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

Grup menetapkan liabilitas keuangannya sebagai utang dan pinjaman, seperti utang usaha dan lain-lain, biaya masih harus dibayar, liabilitas imbalan kerja jangka pendek, utang bank, utang obligasi dan liabilitas sewa.

The Group designates its financial liabilities as loans and borrowings, such as trade and other payables, accrued liabilities, bank loans, bonds payable, and lease liabilities.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/32 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Liabilitas keuangan (lanjutan)

Financial liabilities (continued)

Pengukuran Selanjutnya

Subsequent Measurement

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut:

The subsequent measurement of financial liabilities depends on their classification as described below:

Liabilitas keuangan pada NWLR

Financial liabilities at FVTPL

Liabilitas keuangan yang diukur pada NWLR mencakup liabilitas keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang diukur pada NWLR yang ditetapkan saat pengakuan awal.

Financial liabilities at FVTPL include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at FVTPL.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan, jika liabilitas keuangan tersebut diperoleh untuk tujuan dibeli kembali dalam waktu dekat. Kategori ini juga mencakup instrumen keuangan derivatif yang dilakukan oleh Grup dimana instrumen derivatif tersebut tidak ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai dalam hubungan lindung nilai sebagaimana didefinisikan dalam PSAK 109 (dahulu PSAK 71). Derivatif melekat yang dipisahkan juga diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. This category also includes derivative financial instruments entered into by the Group that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by PSAK 109 (formerly PSAK 71). Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Keuntungan atau kerugian atas liabilitas yang dimiliki untuk diperdagangkan diakui dalam laporan laba rugi.

Gains or losses on liabilities held for trading are recognized in the statement of profit or loss.

Liabilitas keuangan yang diukur pada NWLR yang ditetapkan saat pengakuan awal harus memenuhi kriteria dalam PSAK 109 dan ditetapkan pada tanggal pengakuan awal. Grup tidak menetapkan liabilitas keuangan apapun sebagai liabilitas yang diukur pada NWLR.

Financial liabilities designated upon initial recognition at FVTPL are designated at the initial date of recognition, and only if the criteria in PSAK 109 are satisfied. The Group has not designated any financial liability as at FVTPL.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/33 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Liabilitas keuangan (lanjutan)

Financial liabilities (continued)

Pengukuran Selanjutnya (lanjutan)

Subsequent Measurement (continued)

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi

Financial liabilities at amortized cost

i) Utang dan pinjaman jangka panjang yang dikenakan bunga

i) *Long-term interest-bearing loans and borrowings*

Setelah pengakuan awal, utang dan pinjaman jangka panjang yang berbunga diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Pada tanggal pelaporan, biaya bunga yang masih harus dibayar dicatat secara terpisah, dari pokok pinjaman terkait, dalam bagian liabilitas jangka pendek. Keuntungan dan kerugian diakui pada laba rugi ketika liabilitas dihentikan pengakuannya maupun melalui proses amortisasi menggunakan metode SBE.

Subsequent to initial recognition, long-term interest-bearing loans and borrowings are measured at amortized acquisition costs using EIR method. At the reporting dates, accrued interest is recorded separately from the associated borrowings within the current liabilities section. Gains and losses are recognized in the profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the EIR amortization process.

Biaya amortisasi dihitung dengan mempertimbangkan setiap diskonto atau premium atas akuisisi dan komisi atau biaya yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari SBE. Amortisasi SBE dicatat sebagai beban keuangan pada laba rugi.

Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortization is included in finance costs in the profit or loss.

ii) Utang dan akrual

ii) *Payables and accruals*

Liabilitas untuk utang usaha dan utang lain-lain jangka pendek, biaya masih harus dibayar dan liabilitas imbalan kerja jangka pendek dinyatakan sebesar jumlah tercatat (jumlah nosional), yang kurang lebih sebesar nilai wajarnya.

Liabilities for current trade and other accounts payable, accrued expenses and short-term employee benefit liability are stated at carrying amounts (notional amounts), which approximate their fair values.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/34 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Liabilitas keuangan (lanjutan)

Financial liabilities (continued)

Penghentian Pengakuan

Derecognition

Suatu liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada saat kewajiban yang ditetapkan dalam kontrak berakhir atau dibatalkan atau kedaluwarsa.

A financial liability is derecognized when the obligation under the contract is discharged or canceled or expires.

Ketika sebuah liabilitas keuangan ditukar dengan liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama atas persyaratan yang secara substansial berbeda, atau bila persyaratan dari liabilitas keuangan tersebut secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi persyaratan tersebut dicatat sebagai penghentian pengakuan liabilitas keuangan orisinal dan pengakuan liabilitas keuangan baru, dan selisih antara nilai tercatat masing-masing liabilitas keuangan tersebut diakui pada laba rugi.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as derecognition of the original liability and recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the profit or loss.

Saling hapus dari instrumen keuangan

Offsetting of financial instruments

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disaling hapuskan dan nilai netonya disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah tercatat dari aset keuangan dan liabilitas keuangan tersebut dan terdapat intensi untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

Financial assets and financial liabilities are offset, and the net amount reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realize the assets and settle the liabilities simultaneously.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/35 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

f. Instrumen keuangan (lanjutan)

f. Financial instruments (continued)

Liabilitas keuangan (lanjutan)

Financial liabilities (continued)

Nilai wajar instrumen keuangan

Fair value of financial instruments

Nilai wajar instrumen keuangan yang diperdagangkan secara aktif di pasar keuangan yang terorganisasi ditentukan dengan mengacu pada kuotasi harga penawaran atau harga yang diminta pada penutupan bisnis pada akhir periode pelaporan. Untuk instrumen keuangan yang tidak memiliki pasar aktif, nilai wajar ditentukan dengan menggunakan teknik penilaian.

The fair value of financial instruments that are actively traded in organized financial markets is determined by reference to quoted market bid or ask prices at the close of business at the end of the reporting period. For financial instruments where there is no active market, fair value is determined using valuation techniques.

Teknik penilaian tersebut mencakup penggunaan transaksi-transaksi pasar yang wajar antara pihak-pihak yang mengerti dan berkeinginan (*arm's length market transactions*), referensi atas nilai wajar terkini dari instrumen lain yang secara substansial sama, analisa arus kas yang didiskontokan, atau model penilaian lainnya.

Such techniques may include using recent arm's length market transaction, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis, or other valuation models.

g. Kas dan setara kas

g. Cash and cash equivalents

Kas dan setara kas mencakup kas kecil, kas pada bank, deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jatuh tempo dalam waktu tiga bulan atau kurang.

Cash and cash equivalents include cash on hand, cash in bank, time deposits and other short-term highly liquid investments with original maturities of three months or less.

Bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya untuk digunakan sebagai jaminan tidak diklasifikasikan sebagai bagian dari "Kas dan Setara Kas" melainkan disajikan pada akun "Dana dibatasi penggunaannya". Deposito berjangka dengan jatuh tempo lebih dari tiga bulan disajikan sebagai investasi jangka pendek.

Restricted cash in banks and time deposits used for collateral are not classified as part of "Cash and Cash Equivalents" instead presented in "Restricted Cash" account. Time deposits with original maturities of more than three months are presented as short-term investment.

h. Piutang usaha dan piutang lain-lain

h. Trade and other receivables

Piutang usaha adalah jumlah tagihan dari pelanggan untuk barang atau jasa yang dijual atau diberikan dalam transaksi bisnis pada umumnya. Jika pembayaran piutang diharapkan selesai dalam satu tahun atau kurang, piutang tersebut dikelompokkan sebagai aset lancar. Jika tidak, piutang tersebut disajikan sebagai aset tidak lancar.

Trade receivables are amounts due from customers for goods and services sold or provided in the ordinary course of business. If collection is expected in one year or less, they are classified as current assets. If not, they are presented as non-current assets.

Piutang lain-lain dari pihak berelasi merupakan saldo piutang terkait dengan pinjaman yang diberikan kepada pihak berelasi Grup. Sesuai peraturan OJK, piutang lain-lain dari pihak berelasi disajikan sebagai aset tidak lancar kecuali jika ada kondisi tertentu pada piutang lain-lain dari pihak berelasi untuk disajikan sebagai aset lancar.

Other receivables from related parties are receivables balance reflecting loan given to related parties of the Group. In accordance with OJK regulation, other receivables from related parties are classified as non-current assets unless there are specific circumstances on other receivables from related parties to be presented as current assets.

Piutang usaha dan piutang lain-lain pada awalnya diakui sebesar nilai wajar dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi, dikurangi provisi atas penurunan nilai.

Trade and other receivables are recognised initially at fair value and are subsequently measured at amortised cost, less any provision for impairment.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/36 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

h. Piutang usaha dan piutang lain-lain (lanjutan)

h. Trade and other receivables (continued)

Kolektabilitas piutang usaha dan piutang lain-lain ditinjau secara berkala. Piutang yang diketahui tidak tertagih, dihapuskan dengan secara langsung mengurangi nilai tercatatnya. Akun penyisihan piutang digunakan untuk mencatat dampak kerugian kredit ekspektasian, menggunakan pertimbangan dalam mendefinisikan hal apa yang dianggap sebagai kenaikan risiko kredit yang signifikan dan dalam pembuatan asumsi dan estimasi, untuk menghubungkan informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi. Arus kas terkait dengan piutang jangka pendek tidak didiskontokan apabila efek diskonto tidak material.

Collectibility of trade and other receivables are reviewed on an ongoing basis. Receivables which are known to be uncollectible are written-off by reducing the carrying amount directly. An allowance account is used to record impact from expected credit losses, using exercise judgement in defining what is considered to be a significant increase in credit risk and in making assumptions and estimates to incorporate relevant information about past events, current conditions and forecasts of economic conditions. Cash flow relating to short-term receivables is not discounted if the effect of discounting is immaterial.

Jumlah kerugian penurunan nilai dibebankan pada laba rugi dan disajikan sebagai "Beban lain-lain". Ketika piutang usaha dan piutang lain-lain, yang rugi penurunan nilainya telah diakui, tidak dapat ditagih pada periode selanjutnya, maka piutang tersebut dihapusbukukan dengan mengurangi akun penyisihan. Jumlah yang selanjutnya dapat ditagih kembali atas piutang yang sebelumnya telah dihapusbukukan, diakui pada "Pendapatan lain-lain" pada laba rugi.

The amount of the impairment loss is charged to profit or loss as "Other expenses". When a trade and other receivable for which an impairment allowance had been recognised becomes uncollectible in a subsequent period, it is written-off against the allowance account. Subsequent recoveries of amounts previously written-off are recognised on "Other income" in profit or loss.

i. Persediaan

i. Inventories

Persediaan dinyatakan sebesar nilai yang lebih rendah antara biaya perolehan dan nilai realisasi neto. Biaya bahan baku dan perlengkapan, termasuk suku cadang, pemeliharaan dan alat pengeboran yang digunakan untuk operasi dinilai dengan biaya rata-rata tertimbang. Minyak mentah dan gas bumi yang diproduksi dan tidak dijual tidak dicatat sebagai persediaan karena hak atas minyak tidak berpindah ke Kontraktor sampai minyak diangkat atau dimuat ke kapal atau gas ditransfer ke dalam pipa. Penyisihan persediaan usang dilakukan atas dasar hasil penelaahan secara periodik terhadap kondisi persediaan.

Inventories are stated at the lower of cost or net realisable value. The cost of materials and supplies, which include spare parts, consumables, maintenance and drilling tools used for ongoing operations is valued at the weighted average. Crude oil and natural gas produced and not sold is not recorded as inventory because the title does not pass to the Contractor until the oil is lifted or off-loaded into the crude tankers or the gas is transferred into pipelines. Allowance for inventory obsolescence is provided based on periodic review of the condition of the inventories.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/37 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

j. Aset tetap

j. Fixed assets

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan rugi penurunan nilai. Biaya perolehan termasuk biaya penggantian bagian aset tetap saat biaya tersebut terjadi, jika memenuhi kriteria pengakuan. Selanjutnya, pada saat inspeksi yang signifikan dilakukan, biaya inspeksi itu diakui ke dalam jumlah nilai tercatat aset tetap sebagai suatu penggantian jika memenuhi kriteria pengakuan. Semua biaya pemeliharaan dan perbaikan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui dalam laba rugi pada saat terjadinya.

Fixed assets, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when the cost is incurred, if the recognition criteria are met. Furthermore, when a significant inspection is carried out, the cost of the inspection is recognised in the carrying amount of property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are met. All maintenance and repair costs that do not meet the recognition criteria are recognised in profit or loss when incurred.

Lihat Catatan 2l terkait kebijakan kapitalisasi dan depresiasi atas properti minyak dan gas hulu.

See Note 2l regarding capitalisation and depreciation policies for upstream oil and gas properties.

Aset tetap, kecuali tanah, disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus.

Fixed assets except land, are depreciated using the straight-line method.

Umur manfaat aset tetap adalah sebagai berikut:

The useful lives of the assets are as follows:

	<u>Tahun/ Years</u>	
Bangunan dan prasarana	20	Buildings and improvements
Pipa dan peralatan	16 - 30	Pipelines and equipment
Kendaraan bermotor	4 - 8	Vehicles
Peralatan kantor	4 - 8	Office equipment
Peralatan dan perabot	4 - 8	Furniture and fixtures
Aset belum terpasang	16	Uninstalled assets

Grup menganalisa fakta dan keadaan untuk masing-masing jenis hak atas tanah dalam menentukan akuntansi untuk masing-masing hak atas tanah tersebut sehingga dapat merepresentasikan dengan tepat suatu kejadian atau transaksi ekonomik yang mendasarinya. Jika hak atas tanah tersebut tidak mengalihkan pengendalian atas aset pendasar kepada Grup, melainkan mengalihkan hak untuk menggunakan aset pendasar, Grup menerapkan perlakuan akuntansi atas transaksi tersebut sebagai sewa berdasarkan PSAK 116 (dahulu PSAK 73), Sewa. Jika hak atas tanah secara substansi menyerupai pembelian tanah, maka Grup menerapkan PSAK 216 (dahulu PSAK 16), Aset Tetap.

The Group analyses the facts and circumstances for each type of land rights in determining the accounting for each of these land rights so that it can accurately represent the underlying economic event or transaction. If the land rights do not transfer control of the underlying assets to the Group, but give the rights to use the underlying assets, the Group applies the accounting treatment of these transactions as leases under PSAK 116 (formerly PSAK 73), Leases. If land rights are substantially similar to land purchases, the Group applies PSAK 216 (formerly PSAK 16), Fixed Assets.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/38 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

j. Aset tetap (lanjutan)

j. Fixed assets (continued)

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau saat tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan antara jumlah neto hasil pelepasan dan jumlah tercatat dari aset) dimasukkan dalam laba rugi pada tahun aset tersebut dihentikan pengakuannya.

An item of fixed assets is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss in the year the asset is derecognised.

Pada setiap akhir periode/tahun buku, nilai residu, umur manfaat dan metode penyusutan direviu, dan jika sesuai dengan keadaan, disesuaikan secara prospektif.

The residual values, useful lives and methods of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial year end.

Aset dalam penyelesaian disajikan dalam "Aset Tetap" dan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan untuk aset dalam penyelesaian akan dipindahkan ke masing-masing aset tetap yang bersangkutan pada saat aset tersebut selesai dikerjakan dan siap digunakan sesuai dengan tujuannya.

Construction in progress is presented under "Fixed Assets" and is stated at cost. The accumulated cost of the asset constructed is transferred to the appropriate fixed assets account when the construction is completed and the asset is ready for its intended use.

Aset kerjasama operasi adalah tanah Perusahaan yang digunakan untuk menyelenggarakan kegiatan kerjasama operasi. Bangunan kantor yang diperoleh sebagai kompensasi dalam kerjasama operasi dan pendapatan diterima di muka terkait diakui pada saat aset tersebut selesai dikerjakan dan siap digunakan sesuai dengan tujuannya. Pendapatan diterima di muka diakui selama periode kerjasama operasi.

Joint operation assets are the Company's land used to carry out the joint operation activities. Office buildings obtained as compensation in the joint operation and the respective unearned income are recognised when the construction is completed and the asset is ready for its intended use. Unearned income is recognised over the period of the joint operation.

Aset kerjasama operasi dinyatakan pada nilai dapat diperoleh kembali pada saat kejadian-kejadian atau perubahan-perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat diperoleh kembali. Penurunan nilai aset, jika ada, diakui sebagai rugi pada laba rugi.

Joint operation assets are stated at the estimated recoverable amount whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be fully recoverable. Impairment in asset values, if any, is recognised as a loss in profit or loss.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/39 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

j. Aset tetap (lanjutan)

j. Fixed assets (continued)

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are capitalised as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognised as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interest and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

Kapitalisasi biaya pinjaman dimulai pada saat aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya, dan pengeluaran untuk aset kualifikasian dan biaya pinjamannya telah terjadi. Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan pada saat seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasian agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya telah selesai secara substansial.

Capitalisation of borrowing costs commences when the activities to prepare the qualifying asset for its intended use are in progress and the expenditures for the qualifying asset and the borrowing costs have been incurred. Capitalisation of borrowing costs ceases when all the activities necessary to prepare the qualifying assets for their intended use are substantially completed.

Aset tetap dinilai penurunan nilainya sesuai dengan kebijakan yang ditetapkan pada Catatan 2m.

Fixed assets are assessed for impairment in line with the policy set out in Note 2m.

k. Aset eksplorasi dan evaluasi

k. Exploration and evaluation assets

Grup menerapkan PSAK 106 (dahulu PSAK 64): Aktivitas Eksplorasi dan Evaluasi pada Pertambangan Sumber Daya Mineral, yang menetapkan bahwa beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai akun "Aset Eksplorasi dan Evaluasi" di laporan posisi keuangan konsolidasian.

The Group adopted PSAK 106 (formerly PSAK 64): Exploration for and Evaluation Activity of Mineral Resources Mining, which allows exploration and evaluation expenditures, including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including in the stratigraphic test well drilling costs of exploration stage and other costs related to evaluating the technical feasibility and commerciality of extraction of oil and gas, to be capitalised and presented separately as "Exploration and Evaluation Assets" in the consolidated statements of financial position.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/40 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

k. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

k. Exploration and evaluation assets (continued)

Biaya eksplorasi dan evaluasi pada suatu *area of interest* dibebankan pada laba rugi pada saat terjadinya, kecuali biaya tersebut dapat ditangguhkan pembebanannya, dengan basis *area of interest*, apabila izin untuk melakukan eksplorasi di *area of interest* tersebut masih berlaku dan memenuhi salah satu ketentuan berikut ini:

Costs of exploration and evaluation in an *area of interest* are charged to profit or loss as incurred, unless these costs can be deferred, on an *area of interest* basis, if the permit to carry out exploration activities in the *area of interest* is current and meets one of the following conditions:

- Kegiatan eksplorasi dan evaluasi pada tanggal laporan keuangan konsolidasian dalam *area of interest* tersebut belum mencapai tahap yang memungkinkan penentuan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan dalam atau berhubungan dengan *area of interest* tersebut masih berlanjut; atau
- Biaya-biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi *area of interest* atau melalui penjualan *area of interest*.

- Exploration and evaluation activities as of the date of the consolidated financial statements have not yet reached a stage that permits a reasonable assessment of whether economically recoverable reserves exist, and active and significant activities in the related *area of interest* are still ongoing; or
- These costs are expected to be recouped through successful development and exploitation of the *area of interest* or, alternatively, through its sale.

Aset eksplorasi dan evaluasi yang ditangguhkan terdiri dari biaya-biaya yang terjadi setelah izin eksplorasi diperoleh dan sebelum dimulainya pengembangan *area of interest* antara lain mencakup akumulasi biaya yang terkait dengan penyelidikan umum, administrasi dan perizinan, dan geologi dan geofisika.

Exploration and evaluation assets include costs incurred after obtaining the exploration license and prior to commencement of development of the *area of interest* and includes accumulated costs associated with general investigation, administration and licensing, and geological and geophysical expenditure.

Aset eksplorasi dan evaluasi dinilai untuk penurunannya pada saat terdapat bukti dan keadaan yang menunjukkan bahwa nilai tercatat aset tersebut mungkin melebihi jumlah yang dapat dipulihkan. Aset eksplorasi dan evaluasi direklasifikasi ke properti minyak dan gas pada saat kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi tersebut dapat dibuktikan.

Exploration and evaluation assets are assessed for impairment when evidence and circumstances indicate that the carrying amount of the asset may exceed its recoverable amount. Exploration and evaluation assets are reclassified to oil and gas properties at the time the technical feasibility and commerciality of the extraction of the oil and gas can be proved.

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka Grup akan mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK 236 (dahulu PSAK 48), Penurunan Nilai Aset.

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such an *area of interest*. Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the Group will measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK 236 (formerly PSAK 48), Impairment of Assets.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/41 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

l. Properti minyak dan gas

l. Oil and gas properties

1. Aset pengembangan

Biaya-biaya pengeboran sumur dalam pengembangan termasuk biaya pengeboran sumur pengembangan yang tidak menghasilkan dan sumur pengembangan stratigrafi dikapitalisasi sebagai bagian dari aset dalam penyelesaian sumur pengembangan hingga proses pengeboran selesai. Pada saat pengembangan sumur telah selesai pada lapangan tertentu, maka sumur tersebut akan ditransfer sebagai sumur produksi.

1. Development assets

The costs of drilling development wells, including the costs of drilling unsuccessful development wells and development-type stratigraphic wells, are capitalised as part of development well assets under construction until drilling is completed. When the development well is completed on a specific field, it is transferred to production wells.

2. Aset produksi

Aset produksi merupakan agregasi aset eksplorasi dan evaluasi dan pengeluaran pengembangan (termasuk pembayaran untuk memperoleh *participating interests*) yang berhubungan dengan sumur berproduksi.

2. Production assets

Production assets are aggregated into exploration and evaluation assets, development expenditures associated with the producing wells and production facilities (including payments to acquire *participating interests*) associated with the producing wells.

m. Penurunan nilai aset nonkeuangan

m. Impairment of non-financial assets

Aset yang memiliki masa manfaat yang tidak terbatas - misalnya *goodwill* atau aset takberwujud yang belum siap untuk digunakan - tidak diamortisasi namun diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering apabila terdapat peristiwa atau perubahan pada kondisi yang mengindikasikan kemungkinan penurunan nilai. Aset yang diamortisasi diuji ketika terdapat indikasi bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat dipulihkan. Penurunan nilai diakui jika nilai tercatat aset melebihi jumlah terpulihkan. Jumlah terpulihkan adalah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset. Dalam menentukan penurunan nilai, aset dikelompokkan pada tingkat yang paling rendah di mana terdapat arus kas yang dapat diidentifikasi (unit penghasil kas). Aset nonkeuangan selain *goodwill* yang mengalami penurunan nilai diuji setiap tanggal pelaporan untuk menentukan apakah terdapat kemungkinan pemulihan penurunan nilai.

Assets that have an indefinite useful life – for example, *goodwill* or intangible assets not ready for use – are not subject to amortisation but are tested annually for impairment, or more frequently if events or changes in circumstances indicate that they might be impaired. Assets that are subject to amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows (cash generating units). Non-financial assets other than *goodwill* that suffer impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

Pemulihan rugi penurunan nilai, untuk aset selain *goodwill*, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan rugi penurunan nilai tersebut diakui segera dalam laba rugi, kecuali aset yang disajikan pada jumlah revaluasi sesuai dengan PSAK lain. Pembalikan tersebut tidak boleh mengakibatkan nilai tercatat aset melebihi biaya perolehan disusutkan sebelum adanya pengakuan penurunan nilai pada tanggal pembalikan dilakukan. Rugi penurunan nilai yang diakui atas *goodwill* tidak dapat dibalik kembali.

Reversal of impairment losses on assets other than *goodwill* is recognised if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment test was carried out. Reversal of impairment losses will be immediately recognised in profit or loss, except for assets measured using the revaluation model as required by other PSAK. The reversal should not result in the carrying amount of an asset exceeding what the depreciated cost would have been had the impairment not been recognised at the date on which the impairment was reversed. Impairment losses relating to *goodwill* are not reversed.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/42 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

n. Provisi

Provisi diakui jika Grup memiliki kewajiban kini (baik bersifat hukum maupun bersifat konstruktif) yang akibat peristiwa masa lalu, besar kemungkinannya penyelesaian kewajiban tersebut mengakibatkan arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomi dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Provisi ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan disesuaikan untuk mencerminkan estimasi terbaik yang paling kini. Jika arus keluar sumber daya untuk menyelesaikan kewajiban kemungkinan besar tidak terjadi, maka provisi dibatalkan.

o. Utang usaha dan utang lain-lain

Utang usaha adalah kewajiban untuk membayar atas pembelian gas yang telah diperoleh dari pemasok. Utang lain-lain adalah kewajiban untuk membayar atas barang dan jasa selain pembelian gas yang dilakukan dalam transaksi bisnis pada umumnya. Utang usaha dan utang lain-lain diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek apabila pembayaran jatuh tempo dalam waktu satu tahun atau kurang. Jika tidak, utang usaha dan utang lain-lain tersebut disajikan sebagai liabilitas jangka panjang.

Utang usaha dan utang lain-lain pada awalnya diakui pada nilai wajar dan kemudian diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

p. Pinjaman

Pada saat pengakuan awal, pinjaman diakui sebesar nilai wajar, dikurangi dengan biaya-biaya transaksi yang terjadi. Selanjutnya, pinjaman diukur sebesar biaya perolehan diamortisasi; selisih antara penerimaan (dikurangi biaya transaksi) dan nilai pelunasan dicatat pada laba rugi selama periode pinjaman dengan menggunakan metode bunga efektif.

n. Provision

Provisions are recognized when the Group has a present obligation (legal or constructive) where, as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

Provisions are reviewed at each reporting date and adjusted to reflect the current best estimate. If it is no longer probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, the provision is reversed.

o. Trade and other payables

Trade payables are obligations to pay for gas purchased from suppliers. Other payables are obligations for goods or services other than gas purchases that have been acquired in the ordinary course of business from suppliers. Trade and other payables are classified as short-term liabilities if payment is due within one year or less. If not, they are presented as long-term liabilities.

Trade and other payables are recognised initially at fair value and are subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

p. Borrowings

Borrowings are recognised initially at fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently carried at amortised cost; any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in profit or loss over the period of the borrowings using the effective interest method.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/43 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

p. Pinjaman (lanjutan)

p. Borrowings (continued)

Biaya yang dibayar untuk memperoleh fasilitas pinjaman diakui sebagai biaya transaksi pinjaman sepanjang besar kemungkinan sebagian atau seluruh fasilitas akan ditarik. Dalam hal ini, biaya memperoleh pinjaman ditangguhkan sampai penarikan pinjaman terjadi. Sepanjang tidak terdapat bukti bahwa besar kemungkinan sebagian atau seluruh fasilitas akan ditarik, biaya memperoleh pinjaman dikapitalisasi sebagai pembayaran di muka dan diamortisasi selama periode fasilitas yang terkait.

Fees paid to obtain loan facilities are recognised as transaction costs of the loan to the extent that it is probable that some or all of the facility will be drawn down. In this case, the fee is deferred until the drawdown occurs. To the extent that there is no evidence that it is probable that some or all of the facility will be drawn down, the fee is capitalised as a prepayment and amortised over the period of the facility to which it relates.

Biaya pinjaman yang terjadi untuk konstruksi aset kualifikasian, dikapitalisasi selama periode waktu yang dibutuhkan untuk menyelesaikan konstruksi aset dan mempersiapkannya sampai dapat digunakan sesuai tujuan yang dimaksudkan atau untuk dijual. Biaya pinjaman lainnya dibebankan pada laba rugi.

Borrowing costs incurred for the construction of any qualifying asset are capitalised during the period of time that is required to complete and prepare the asset for its intended use or sale. Other borrowing costs are expensed in profit or loss.

Pinjaman diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek kecuali Grup memiliki hak tanpa syarat untuk menunda pembayaran liabilitas selama paling tidak 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer the settlement of the liability for at least 12 months after the reporting date.

q. Sewa

q. Leases

Grup sebagai penyewa

The Group as a lessee

Pada tanggal permulaan kontrak, Grup menilai apakah kontrak merupakan, atau mengandung, sewa. Suatu kontrak merupakan atau mengandung sewa jika kontrak tersebut memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasian selama suatu jangka waktu untuk dipertukarkan dengan imbalan.

At the inception of a contract, the Group assesses whether the contract is, or contains, a lease. A contract is or contains a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

Untuk menilai apakah kontrak memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasian, Grup mempertimbangkan apakah:

To assess whether a contract conveys the right to control the use of an identified asset, the Group considers whether:

- Grup memiliki hak untuk mendapatkan secara substansial seluruh manfaat ekonomi dari penggunaan aset identifikasian; dan

- *The Group has the right to obtain substantially all the economic benefits from use of the asset throughout the period of use; and*

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/44 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

q. Sewa (lanjutan)

q. Leases (continued)

Grup sebagai penyewa (lanjutan)

The Group as a lessee (continued)

- Grup memiliki hak untuk mengarahkan penggunaan aset identifikasian. Grup memiliki hak ini ketika Grup memiliki hak untuk pengambilan keputusan yang relevan tentang penentuan bagaimana dan untuk tujuan apa aset digunakan telah ditentukan sebelumnya dan:
 1. Grup memiliki hak untuk mengoperasikan aset; atau
 2. Grup telah mendesain aset dengan cara menetapkan sebelumnya bagaimana dan untuk tujuan apa aset akan digunakan selama periode penggunaan.

- *The Group has the right to direct the use of the asset. The Group has this right when it has the decision-making rights that are the most relevant to changing the determination of how and for what purpose the asset is used and:*
 1. *The Group has the right to operate the asset; or*
 2. *The Group has designed the asset in a way that predetermines how and for what purpose it will be used.*

Apabila Grup menganalisis bahwa pemasok memiliki *substantive substitution rights*, maka Grup menentukan bahwa Grup tidak memiliki hak untuk menggunakan aset identifikasian. Sehingga Grup tidak mengakui aset hak guna.

If The Group analyzes that the supplier has substantive substitution rights, The Group determines that The Group does not have the right to use the identified asset. Therefore, The Group does not recognize the right-of-use asset.

Pada tanggal insepisi atau pada penilaian kembali atas kontrak yang mengandung sebuah komponen sewa, Grup mengalokasikan imbalan dalam kontrak ke masing-masing komponen sewa berdasarkan harga tersendiri relatif dari komponen sewa dan harga tersendiri agregat dari komponen nonsewa.

At the inception or on reassessment of a contract that contains a lease component, the Group allocates the consideration in the contract to each lease component on the basis of the relative stand-alone prices and the aggregate stand-alone price of the non-lease components.

Pada tanggal permulaan sewa, Grup mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa. Aset hak-guna diukur pada biaya perolehan, dimana meliputi jumlah pengukuran awal liabilitas sewa yang disesuaikan dengan pembayaran sewa yang dilakukan pada atau sebelum tanggal permulaan, ditambah dengan biaya langsung awal yang dikeluarkan dan estimasi biaya yang akan dikeluarkan untuk membongkar dan memindahkan aset pendasar atau untuk merestorasi aset pendasar ke kondisi yang disyaratkan dan ketentuan sewa, dikurangi dengan insentif sewa yang diterima.

The Group recognises a right-of-use asset and a lease liability at the lease commencement date. The right-of-use asset is initially measured at cost, which comprises the initial amount of the lease liability adjusted for any lease payment made at or before the commencement date, plus any initial direct cost incurred and an estimate of costs to dismantle and remove the underlying asset or to restore the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, less any lease incentives received.

Aset hak-guna kemudian disusutkan menggunakan metode garis lurus dari tanggal permulaan hingga tanggal yang lebih awal antara akhir umur manfaat aset hak-guna atau akhir masa sewa.

The right-of-use asset is subsequently depreciated using the straight-line method from the commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term.

Liabilitas sewa diukur pada nilai kini pembayaran sewa yang belum dibayar pada tanggal permulaan, didiskontokan dengan menggunakan suku bunga implisit dalam sewa atau jika suku bunga tersebut tidak dapat ditentukan, maka menggunakan suku bunga pinjaman inkremental. Pada umumnya, Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental sebagai tingkat bunga diskonto.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the interest rate implicit in the lease or, if that rate cannot be readily determined, using the incremental borrowing rate. Generally, the Group uses its incremental borrowing rate as the discount rate.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/45 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

q. Sewa (lanjutan)

q. Leases (continued)

Grup sebagai penyewa (lanjutan)

The Group as a lessee (continued)

Pembayaran sewa yang termasuk dalam pengukuran liabilitas sewa meliputi pembayaran tetap, termasuk pembayaran tetap secara substansi dikurangi dengan piutang insentif sewa.

Lease payments included in the measurement of the lease liability comprise fixed payments, including in-substance fixed payments less any lease incentive receivable.

Setiap pembayaran sewa dialokasikan sebagai beban keuangan dan pengurangan liabilitas sehingga menghasilkan tingkat suku bunga yang konstan atas saldo liabilitas yang tersisa. Utang sewa yang terkait, dikurangi dengan beban keuangan, dimasukkan ke dalam "liabilitas sewa pembiayaan". Elemen bunga dari beban keuangan dibebankan pada laba rugi selama periode sewa sehingga menghasilkan tingkat bunga periodik yang konstan untuk saldo liabilitas yang tersisa pada setiap periode.

Each lease payment is allocated between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The corresponding rental obligations, net of finance charges, are included in "finance lease liabilities". The interest element of the finance cost is charged to profit or loss over the lease period so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period.

Grup menyajikan aset hak-guna dan liabilitas sewa di dalam laporan posisi keuangan.

The Group presents right-of-use assets and lease liabilities in the statement of financial position.

Jika sewa mengalihkan kepemilikan aset pendasar kepada Grup pada akhir masa sewa atau jika biaya perolehan aset hak-guna merefleksikan Grup akan mengeksekusi opsi beli, maka Grup menyusutkan aset hak-guna dari tanggal permulaan hingga akhir umur manfaat aset pendasar. Jika tidak, maka Grup menyusutkan aset hak-guna dari tanggal permulaan hingga tanggal yang lebih awal antara akhir umur manfaat aset hak-guna atau akhir masa sewa.

If the lease transfers ownership of the underlying asset to the Group by the end of the lease term or if the cost of the right-of-use asset reflects that the Group will exercise a purchase option, the Group depreciates the right-of-use asset from the commencement date to the end of the useful life of the underlying asset. Otherwise, the Group depreciates the right-of-use asset from the commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term.

Modifikasi sewa

Lease modification

Grup mencatat modifikasi sewa sebagai sewa terpisah jika:

The Group accounts for a lease modification as a separate lease if both:

- modifikasi meningkatkan ruang lingkup sewa dengan menambahkan hak untuk menggunakan satu aset pendasar atau lebih; dan
- imbalan sewa meningkat sebesar jumlah yang setara dengan harga tersendiri untuk peningkatan dalam ruang lingkup dan penyesuaian yang tepat pada harga tersendiri tersebut untuk merefleksikan kondisi kontrak tertentu.

- the modification increases the scope of the lease by adding the right to use one or more underlying assets; and
- the consideration for the lease increases by an amount commensurate with the stand-alone price for the increase in scope and any appropriate adjustments to that stand-alone price to reflect the circumstances of the particular contract.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/46 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

q. Sewa (lanjutan)

q. Leases (continued)

Grup sebagai penyewa (lanjutan)

The Group as a lessee (continued)

Modifikasi sewa (lanjutan)

Lease modification (continued)

Untuk modifikasi sewa yang tidak dicatat sebagai sewa terpisah, pada tanggal efektif modifikasi sewa, Grup:

For a lease modification that is not accounted for as a separate lease, at the effective date of the lease modification, the Group:

- mengukur kembali dan mengalokasikan imbalan kontrak modifikasian;
- menentukan masa sewa dari sewa modifikasian;
- mengukur kembali liabilitas sewa dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto revisian berdasarkan sisa umur sewa dan sisa pembayaran sewa dengan melakukan penyesuaian terhadap aset hak-guna. Tingkat diskonto revisian ditentukan sebagai suku bunga pinjaman inkremental Grup pada tanggal efektif modifikasi;
- menurunkan jumlah tercatat aset hak-guna untuk merefleksikan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa untuk modifikasi sewa yang menurunkan ruang lingkup sewa. Grup mengakui dalam laba rugi setiap laba rugi yang terkait dengan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa tersebut; dan
- membuat penyesuaian terkait dengan aset hak-guna untuk seluruh modifikasi sewa lainnya.

- remeasures and allocates the consideration in the modified contract;
- determines the lease term of the modified lease;
- remeasures the lease liability by discounting the revised lease payments using a revised discount rate on the basis of the remaining lease term and the remaining lease payment with a corresponding adjustment to the right-of-use assets. The revised discount rate is determined as the Group's incremental borrowing rate at the effective date of the modification;
- decreases the carrying amount of the right-of-use asset to reflect the partial or full termination of the lease for lease modifications that decrease the scope of the lease. The Group recognises in profit or loss any gain or loss relating to the partial or full termination of the lease; and
- makes a corresponding adjustment to the right-of-use asset for all other lease modifications.

Grup sebagai Pesewa

The Group as a Lessor

Sewa di mana Grup sebagai pesewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi. Ketika persyaratan sewa secara substansial mengalihkan seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan ke penyewa, kontrak tersebut diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Seluruh sewa lainnya diklasifikasikan sebagai sewa operasi.

Leases for which the Group is a lessor are classified as finance or operating leases. Whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee, the contract is classified as a finance lease. All other leases are classified as operating leases.

Ketika suatu kontrak mencakup komponen sewa dan non-sewa, Grup menerapkan PSAK 115 untuk mengalokasikan imbalan berdasarkan kontrak bagi setiap komponen.

When a contract includes lease and non-lease components, the Group applies PSAK 115 to allocate the consideration under the contract to each component.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/47 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

q. Sewa (lanjutan)

q. Leases (continued)

Grup sebagai pesewa (lanjutan)

The Group as a lessor (continued)

Sewa pembiayaan

Finance lease

Pada saat aset disewakan sebagai sewa pembiayaan, maka nilai kini dari pembayaran sewa diakui sebagai piutang. Perbedaan antara piutang kotor dan nilai kini dari piutang diakui sebagai pendapatan keuangan yang belum direalisasikan.

When assets are leased out under a finance lease, the present value of the lease payments is recognised as a receivable. The difference between the gross receivable and the present value of the receivable is recognised as unearned finance income.

Metode untuk mengalokasikan penerimaan kotor ke periode akuntansi disebut sebagai "metode aktuarial". Metode aktuarial mengalokasikan sewa antara pendapatan keuangan dan pembayaran kembali dari modal di setiap periode akuntansi dimana pendapatan keuangan akan muncul sebagai tingkat imbal balik tetap pada investasi bersih penyewa di dalam suatu sewa.

The method for allocating gross earnings to accounting periods is referred to as the "actuarial method". The actuarial method allocates rentals between finance income and repayment of capital in each accounting period in such a way that finance income will emerge as a constant rate of return on the lessors net investment in the lease.

Sewa operasi

Operating lease

Penghasilan sewa dari sewa operasi diakui secara garis lurus selama masa sewa yang relevan. Biaya langsung awal yang terjadi dalam menegosiasikan dan mengatur sewa operasi ditambahkan ke jumlah tercatat aset sewa dan diakui secara garis lurus selama masa sewa.

Rental income from operating leases is recognized on a straight-line basis over the terms of the relevant lease. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased assets and recognized on a straight-line basis over the lease term.

r. Imbalan kerja

r. Employee benefits

i. Imbalan kerja jangka pendek

i. Short-term employee benefits

Imbalan kerja jangka pendek diakui pada saat terutang kepada karyawan.

Short-term employee benefits are recognized when they accrue to the employees.

ii. Imbalan pensiun dan imbalan pascakerja lainnya

ii. Pension benefits and other post-employment benefits

Grup memberikan imbalan manfaat pasti sesuai dengan Perjanjian Kerja Bersama ("PKB"), yang jumlahnya lebih besar dibanding dengan imbalan berdasarkan peraturan ketenagakerjaan yang berlaku. Karena peraturan ketenagakerjaan atau PKB menentukan rumus tertentu untuk menghitung jumlah minimal imbalan pensiun, pada dasarnya program pensiun berdasarkan peraturan ketenagakerjaan atau PKB adalah program pensiun imbalan pasti.

The Group provides defined benefits in accordance with the Collective Labour Agreement ("CLA"), which are higher than those required under prevailing regulations related to manpower. Since manpower regulations and the CLA set the formula for determining the minimum amount of benefits, in substance pension plans under the manpower regulations or the CLA represent defined benefit plans.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/48 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

r. Imbalan kerja (lanjutan)

r. Employee benefits (continued)

**ii. Imbalan pensiun dan imbalan pascakerja
lainnya (lanjutan)**

**ii. Pension benefits and other post-
employment benefits (continued)**

Liabilitas imbalan pensiun merupakan nilai kini kewajiban imbalan pasti pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian dikurangi dengan nilai wajar aset program. Kewajiban imbalan pasti dihitung oleh aktuaris independen dengan menggunakan metode *projected unit credit*.

The pension benefit obligation is the present value of the defined benefit obligation at the consolidated statements of financial position date less the fair value of plan assets. The defined benefit obligation is calculated by independent actuaries using the projected unit credit method.

Nilai kini kewajiban imbalan pasti ditentukan dengan mendiskontokan estimasi arus kas keluar masa depan dengan menggunakan tingkat bunga obligasi pemerintah (dengan pertimbangan saat ini tidak ada pasar aktif untuk obligasi korporat berkualitas tinggi) dalam mata uang Rupiah sesuai dengan mata uang di mana imbalan tersebut akan dibayarkan dan yang memiliki jangka waktu yang kurang lebih sama dengan waktu jatuh tempo liabilitas imbalan pensiun yang bersangkutan.

The present value of the defined benefit obligation is determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of government bonds (considering currently there is no deep market for high quality corporate bonds) that are denominated in Rupiah in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating the terms to the related pension obligation.

Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian dan perubahan dalam asumsi-asumsi aktuarial dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas pada pos pendapatan komprehensif lain pada tahun terjadinya.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to equity in other comprehensive income in the year in which they arise.

Perubahan nilai kini atas kewajiban imbalan pasti yang timbul dari amendemen rencana atau pembatasan langsung diakui dalam laporan laba rugi sebagai biaya jasa lalu.

Changes in the present value of the defined benefit obligation resulting from plan amendments or curtailments are recognised immediately in a profit or loss as past service costs.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/49 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

r. Imbalan kerja (lanjutan)

r. Employee benefits (continued)

**ii. Imbalan pensiun dan imbalan pascakerja
lainnya (lanjutan)**

**ii. Pension benefits and other post-
employment benefits (continued)**

Grup memberikan imbalan pascakerja lainnya, seperti uang penghargaan, penghargaan pengabdian dan masa persiapan pensiun. Imbalan ini dihitung dengan menggunakan metodologi yang sama dengan metodologi yang digunakan dalam perhitungan program pensiun imbalan pasti, namun pengukuran kembali atas kewajiban imbalan kerja diakui langsung sebagai beban atau pendapatan pada laba rugi.

The Group also provides other post-employment benefits, such as long service reward, jubilee rewards and pension preparation program. These benefits have been accounted for using the same methodology as for the defined benefit pension plan; however, remeasurement of the employee benefit obligation is directly recognized as expense or income in profit or loss.

iii. Program imbalan iuran pasti

iii. Defined contribution benefit program

Grup mempunyai program asuransi pensiun untuk seluruh karyawan tetap yang memenuhi syarat. Pembayaran premi awal sekaligus dan premi periodik ditentukan berdasarkan perhitungan secara periodik yang disetujui oleh Grup dan Dana Pensiun Lembaga Keuangan. Selisih antara premi pertanggung dengan kontribusi karyawan ditanggung oleh Grup.

The Group has a retirement insurance plan covering all of its qualified permanent employees. One-time initial retirement premium and periodic premium payments are based on periodic calculations agreed between the Group and the Financial Institution Pension Fund. The difference between the premium and employee contributions is covered by the Group.

Grup juga menyediakan tambahan tunjangan kesehatan bagi para pensiunan karyawan berdasarkan perhitungan tertentu yang disetujui oleh Perusahaan dan Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara sebagai pengelola dana.

The Group provides additional post-retirement health care benefits to its retired employees based on certain computations agreed between the Company and Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara as the fund manager.

s. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

**s. Asset abandonment and site restoration
obligation**

Grup mengakui liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam PSC atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

The Group recognises its obligations for future dismantlement of assets and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the PSC or in line with applicable regulations.

Estimasi awal biaya pembongkaran aset dan restorasi area properti minyak dan gas bumi diakui sebagai komponen biaya perolehan, yang disusutkan atau didepresiasi dengan menggunakan metode satuan unit produksi.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognised as part of the acquisition costs of the assets and are subsequently depreciated or depleted using the unit-of-production method.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/50 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**s. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area
(lanjutan)**

**s. Asset abandonment and site restoration
obligation (continued)**

Pada umumnya, aktivitas pembongkaran aset dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area di masa yang akan datang tersebut melibatkan estimasi manajemen mengenai saat aktivitas tersebut akan dilakukan, sejauh mana aktivitas tersebut harus dilakukan, dan juga teknologi yang akan digunakan di masa depan.

In most instances, the dismantlement of assets and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur many years in the future. The provision for future dismantlement of assets and site restoration obligations is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement of assets and site restoration at the reporting date, based on current legal requirements. The estimate of the obligation for future dismantlement of assets and site restoration, therefore, requires management to make judgements regarding the timing of those activities, the extent of those activities required and future technologies.

Estimasi tersebut diperiksa setiap periode/tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan.

Such estimates are reviewed on a periodic/annual basis and adjusted each period/year as required. Adjustments are reflected in the present value of the provision for the obligation for dismantlement of assets and site restoration with a corresponding change in the book value of the associated assets.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban keuangan pada laba rugi.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognised as a finance cost in profit or loss.

Penempatan kas yang dibatasi penggunaannya untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dikelompokkan ke dalam arus kas terkait aktivitas operasi.

Placement of restricted cash for the funding of asset abandonment and site restoration obligations are classified as cash flows related to operating activities.

t. Modal saham

t. Share capital

Biaya tambahan yang secara langsung dapat diatribusikan kepada penerbitan saham biasa atau opsi disajikan pada ekuitas sebagai pengurang penerimaan, setelah dikurangi pajak.

Incremental costs directly attributable to the issue of new ordinary shares or options are shown in equity as a deduction, net of tax, from the proceeds.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/51 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

t. Modal saham (lanjutan)

Ketika entitas anak Grup membeli modal saham ekuitas Perusahaan (saham treasury), imbalan yang dibayar, termasuk biaya tambahan yang secara langsung dapat diatribusikan (dikurangi pajak penghasilan) dikurangkan dari ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik ekuitas entitas sampai saham tersebut dibatalkan atau diterbitkan kembali. Ketika saham biasa tersebut selanjutnya diterbitkan kembali, imbalan yang diterima, dikurangi biaya tambahan transaksi yang terkait dan dampak pajak penghasilan yang terkait dimasukkan pada ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik ekuitas entitas.

t. Share capital (continued)

Where the Company or any subsidiaries within the Group purchase the Company's equity share capital (treasury stock), the consideration paid, including any directly attributable incremental costs (net of income taxes), is deducted from equity attributable to the entity's equity holders until the shares are cancelled or reissued. Where such ordinary shares are subsequently reissued, any consideration received, net of any directly attributable incremental transaction costs and the related income tax effects, is included in equity attributable to the entity's equity holders.

u. Pendapatan dan beban

Pendapatan Grup berasal dari kegiatan niaga gas bumi, jasa transmisi minyak dan gas bumi, penjualan minyak mentah, gas bumi, LPG, LNG, dan jasa lainnya.

u. Revenue and expense

Revenues of the Group are earned from gas trading, crude oil and natural gas transmission services, sale of crude oil, natural gas, LPG, LNG, and other services.

Pendapatan dari niaga gas bumi dan jasa transmisi minyak dan gas bumi diakui pada saat gas atau minyak bumi telah didistribusikan kepada pelanggan berdasarkan pencatatan pada angka meteran. Kontrak Grup dapat dinegosiasikan dari waktu ke waktu dan harga diskon khusus dapat diberikan kepada pelanggan setelah Perjanjian Jual Beli Gas ("PJBG") terkait yang mengatur harga diskon disepakati antara Grup dan pelanggan. Bergantung pada sifat perubahannya, Grup akan melakukan modifikasi kontrak yang ada berdasarkan komitmen volume yang disetujui sebelum dan sesudah modifikasi kontrak dan perubahan harga yang timbul dari modifikasi tersebut.

Revenues from gas trading and oil and natural gas transmission services are recognized when natural gas or crude oil is distributed to the customer based on the meter readings. The Group's contracts may be negotiated from time to time and special discounted prices may be given to customers after the respective Gas Sales and Purchase Agreement ("GSPA") which governs the discounted prices is agreed between the Group and the customers. Subject to the nature of these changes, the Group accounts for modification of the existing contract based on agreed volume commitments before and after the contract modification and the price changes arising from the modification.

Pendapatan sehubungan dengan pengoperasian aset dan jaringan pipa transmisi diakui setelah jasa diberikan, dan diukur sebesar satuan gas yang telah diangkut selama suatu periode.

Revenue arising from the operation of the asset and pipeline transmission is recognised after the service is rendered and is measured based on the units of gas which have been transported during such period.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/52 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)

u. Pendapatan dan beban (lanjutan)

u. Revenue and expense (continued)

Pendapatan dari produksi minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG (bersama-sama disebut sebagai hidrokarbon) diakui berdasarkan volume aktual yang dijual kepada pelanggan. Tidak ada penyesuaian yang dilakukan pada pendapatan untuk setiap perbedaan antara volume yang dijual ke pelanggan dan volume yang tidak terjual yang berhak dijual oleh Grup berdasarkan hak kepemilikannya. Pendapatan sehubungan dengan volume tersebut hanya diakui jika ada transfer output ke pelanggan Grup. Namun, jika *lifting* tidak sesuai dengan hak kepemilikan, penyesuaian dilakukan pada beban pokok pendapatan yang mencerminkan jumlah terutang/tagihan dari *partner* yang merupakan pergerakan *overlifting/underlifting*.

Revenues from the production of crude oil, natural gas, LPG and LNG (together referred to as hydrocarbons) are recognised based on the actual volumes sold to customers. No adjustments are made to revenue for any differences between volumes sold to customers and unsold volumes which the Group is entitled to sell based on its participating interest. Revenue in respect of such volumes is only recognised when there is a transfer of output to the Group's customers. However, where liftings do not match participating interest, an adjustment is made to cost of revenue representing the amount due to/from partners representing *overlifting/underlifting* movements.

Perbedaan *lifting* aktual hidrokarbon menghasilkan piutang ketika *entitlements* final melebihi *lifting* (posisi *underlifting*) dan menghasilkan hutang ketika *lifting* hidrokarbon melebihi *entitlements* final (posisi *overlifting*). Volume *underlifting* dan *overlifting* dinilai berdasarkan harga rata-rata tertimbang tahunan Minyak Mentah Indonesia (untuk minyak mentah) dan harga yang ditetapkan dalam Perjanjian Jual Beli Gas yang bersangkutan (untuk gas bumi, LPG dan LNG).

Differences between the actual liftings of hydrocarbons result in a receivable when final entitlements exceed the liftings (*underlifting* position) and in a payable when liftings exceed final entitlements (*overlifting* position). *Underlifting* and *overlifting* volumes are valued based on the annual weighted average Indonesia Crude Price (for crude oil) and the prices as determined in the respective Sale and Purchase Contracts (for natural gas, LPG and LNG).

Pengakuan pendapatan Grup dilakukan berdasarkan lima langkah analisa sebagai berikut:

The Group's revenue recognition fulfils the following five steps of assessment:

1. Identifikasi kontrak dengan pelanggan;
2. Identifikasi kewajiban pelaksanaan dalam kontrak. Kewajiban pelaksanaan merupakan janji-janji dalam kontrak untuk menyerahkan barang atau jasa yang memiliki karakteristik berbeda ke pelanggan;
3. Penetapan harga transaksi. Harga transaksi merupakan jumlah imbalan yang berhak diperoleh suatu entitas sebagai kompensasi atas diteruskannya barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan. Jika imbalan yang dijanjikan di kontrak mengandung suatu jumlah yang bersifat variabel, maka Grup membuat estimasi jumlah imbalan tersebut sebesar jumlah yang diharapkan berhak diterima atas diteruskannya barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan yang akan dibayarkan selama periode kontrak;

1. Identify contract(s) with a customer;
2. Identify the performance obligations in the contract. Performance obligations are promises in a contract to transfer to a customer goods or services that are distinct;
3. Determine the transaction price. Transaction price is the amount of consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer. If the consideration promised in a contract includes a variable amount, the Group estimates the amount of consideration to which it expects to be entitled in exchange for transferring the promised goods or services to a customer which will be paid during the contract period;

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/53 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

u. Pendapatan dan beban (lanjutan)

u. Revenue and expense (continued)

Pengakuan pendapatan Grup dilakukan berdasarkan lima langkah analisa sebagai berikut (lanjutan):

The Group's revenue recognition fulfils the following five steps of assessment (continued):

4. Alokasi harga transaksi ke setiap kewajiban pelaksanaan dengan menggunakan dasar harga jual berdiri sendiri relatif dari setiap barang atau jasa berbeda yang dijanjikan di kontrak. Ketika tidak dapat diamati secara langsung, harga jual berdiri sendiri *relative* diperkirakan berdasarkan biaya yang diharapkan ditambah margin; dan
5. Pengakuan pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah dipenuhi dengan menyerahkan barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan (ketika pelanggan telah memiliki kendali atas barang atau jasa tersebut).

4. Allocate the transaction price to each performance obligation on the basis of the relative stand-alone selling prices of each distinct good or service promised in the contract. Where these are not directly observable, the relative stand-alone selling prices are estimated based on expected cost plus margin; and
5. Recognise revenue when the performance obligation is satisfied by transferring a promised good or service to a customer (which is when the customer obtains control of that good or service).

Kewajiban pelaksanaan dapat dipenuhi:

A performance obligation may be satisfied:

- a. Pada suatu titik waktu (umumnya janji untuk menyerahkan barang ke pelanggan); atau
- b. Suatu periode waktu (umumnya janji untuk menyerahkan jasa ke pelanggan). Untuk kewajiban pelaksanaan yang dipenuhi dalam suatu periode waktu, Grup memilih ukuran penyelesaian yang sesuai untuk penentuan jumlah pendapatan yang harus diakui karena telah terpenuhinya kewajiban pelaksanaan.

- a. At a point in time (typically for promises to transfer goods to a customer); or
- b. Over time (typically for promises to transfer services to a customer). For a performance obligation satisfied over time, the Group selects an appropriate measure of progress to determine the amount of revenue that should be recognized as the performance obligation is satisfied.

Pendapatan keuangan atas sewa diakui sepanjang masa sewa berdasarkan suatu pola yang merefleksikan tingkat imbalan periodik yang konstan atas investasi neto sewa pesewa.

Finance income on lease is recognized over the lease term based on a pattern reflecting a constant periodic rate of return on the lessor's net investment in the lease.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

Expenses are recognised as incurred on an accrual basis.

v. Perpajakan

v. Taxation

Beban pajak terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Pajak diakui dalam laba rugi, kecuali jika pajak tersebut terkait dengan transaksi atau kejadian yang diakui di pendapatan komprehensif lain atau langsung diakui ke ekuitas. Dalam hal ini, pajak tersebut masing-masing diakui dalam pendapatan komprehensif lain atau ekuitas.

The tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognized in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognized in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognized in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/54 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Perpajakan (lanjutan)

v. Taxation (continued)

Beban pajak kini dihitung berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku pada tanggal pelaporan keuangan, di negara di mana Perusahaan dan entitas anak beroperasi dan menghasilkan pendapatan kena pajak. Manajemen secara periodik mengevaluasi posisi yang dilaporkan di Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") sehubungan dengan situasi di mana aturan pajak yang berlaku membutuhkan interpretasi. Jika perlu, manajemen menentukan provisi berdasarkan jumlah yang diharapkan akan dibayar kepada otoritas pajak.

The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted at the reporting date in the countries where the Company and its subsidiaries operate and generate taxable income. The management periodically evaluates positions taken in tax returns with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation. If necessary, management establishes provisions where appropriate on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.

Pajak penghasilan tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas untuk semua perbedaan temporer antara dasar pengenaan pajak atas aset dan liabilitas dengan nilai tercatatnya pada laporan posisi keuangan konsolidasian. Namun, liabilitas pajak penghasilan tangguhan tidak diakui jika berasal dari pengakuan awal *goodwill* atau pada saat pengakuan awal aset dan liabilitas yang timbul dari transaksi selain kombinasi bisnis yang pada saat transaksi tersebut tidak mempengaruhi laba rugi akuntansi dan laba rugi kena pajak.

Deferred income tax is recognised using the liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the consolidated statements of financial position. However, deferred tax liabilities are not recognised if they arise from the initial recognition of goodwill and deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss.

Pajak penghasilan tangguhan ditentukan dengan menggunakan tarif pajak yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada akhir periode pelaporan dan diharapkan diterapkan ketika aset pajak penghasilan tangguhan direalisasi atau liabilitas pajak penghasilan tangguhan diselesaikan.

Deferred income tax is determined using tax rates that have been enacted or substantially enacted as of the reporting period and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled.

Aset pajak penghasilan tangguhan diakui hanya jika besar kemungkinan jumlah penghasilan kena pajak di masa depan akan memadai untuk dikompensasi dengan perbedaan temporer yang masih dapat dimanfaatkan.

Deferred income tax assets are recognised only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

Atas perbedaan temporer dalam investasi pada entitas anak dibentuk pajak penghasilan tangguhan, kecuali untuk liabilitas pajak penghasilan tangguhan dimana saat pembalikan perbedaan temporer dikendalikan oleh Grup dan sangat mungkin perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa mendatang.

Deferred income tax is provided on temporary differences arising on investments in subsidiaries, except for deferred income tax liability where the timing of the reversal of the temporary difference is controlled by the Group and it is probable that the temporary difference will not be reversed in the foreseeable future.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/55 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Perpajakan (lanjutan)

v. Taxation (continued)

Aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan dapat saling hapus apabila terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus antara aset pajak kini dengan liabilitas pajak kini dan apabila aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama, baik atas entitas kena pajak yang sama ataupun berbeda dan adanya niat untuk melakukan penyelesaian saldo-saldo tersebut secara neto.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there are legally-enforceable rights to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on the same taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

Kekurangan/kelebihan pembayaran pajak penghasilan disajikan sebagai bagian dari "Beban pajak penghasilan - Kini" dalam laba rugi. Grup juga menyajikan bunga/denda, jika ada, sebagai bagian dari "Beban pajak penghasilan - Kini".

The underpayment/overpayment of income tax is presented as part of "Income tax expense - Current" in profit or loss. The Group also presents interest/penalties, if any, as part of "Income tax expense - Current".

Sebagai tanggapan terhadap penerapan kerangka Pilar Dua Organisasi untuk Kerja Sama dan Pembangunan Ekonomi (*Organisation for Economic Co-operation and Development*) pada tanggal 31 Desember 2024, Pemerintah Indonesia menerapkan kerangka Pilar Dua melalui Peraturan Menteri Keuangan No. 136/2024 ("PMK 136/2024"). Aturan model Pilar Dua sebagaimana diterapkan dalam PMK 136/2024 akan berlaku untuk tahun fiskal yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025. Untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024, Grup telah menerapkan amandemen PSAK 212: *Pajak Penghasilan*, yang memberikan pengecualian wajib sementara dari pengakuan atau pengungkapan pajak tangguhan terkait Pilar Dua.

In response to the implementation of the Organisation for Economic Co-operation and Development Pillar Two framework, on December 31, 2024, Indonesian Government implemented Pillar Two framework through Ministry of Finance Regulation No. 136/2024 ("PMK 136/2024"). The Pillar Two model rules as implemented under PMK 136/2024 will take effect for fiscal years beginning on or after January 1, 2025. For the year ended December 31, 2024, the Group has applied amendments to PSAK 212: Income Taxes, which provide mandatory temporary exception from recognizing or disclosing deferred taxes related to Pillar Two.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/56 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

w. Laba per saham

Laba bersih per saham dihitung dengan membagi laba bersih yang tersedia bagi pemegang saham Grup dengan rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar pada periode yang bersangkutan.

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 31 Desember 2023, tidak ada efek yang berpotensi menjadi saham biasa. Oleh karena itu, laba per saham dilusian sama dengan laba per saham dasar.

x. Dividen

Pembagian dividen kepada pemegang saham Grup diakui sebagai liabilitas dalam laporan posisi keuangan di periode dimana pembagian dividen diumumkan.

y. Segmen operasi

Sebuah segmen operasi adalah sebuah komponen dari entitas yang:

- a. Terlibat dalam aktivitas bisnis yang mana memperoleh pendapatan dan menimbulkan beban (termasuk pendapatan dan beban terkait dengan transaksi dengan komponen lain dari entitas yang sama);
- b. Hasil operasinya dikaji ulang secara reguler oleh pengambil keputusan operasional untuk membuat keputusan tentang sumber daya yang dialokasikan pada segmen tersebut dan menilai kinerjanya; dan
- c. Tersedia informasi keuangan yang dapat dipisahkan.

Grup melakukan segmentasi pelaporan berdasarkan informasi keuangan yang digunakan oleh pengambil keputusan operasi utama dalam mengevaluasi kinerja segmen dan menentukan alokasi sumber daya yang dimilikinya. Direksi adalah pengambil keputusan operasional Grup. Segmentasi berdasarkan sifat usaha. Seluruh transaksi antar segmen telah dieliminasi.

w. Earnings per share

Basic earnings per share are calculated by dividing profit for the period attributable to owners of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

As of December 31, 2024 and December 31, 2023, there were no existing instruments which could result in the issuance of further ordinary shares. Therefore, diluted earnings per share is the same as basic earnings per share.

x. Dividends

Dividends distributed to the Group's shareholders are recognized as a liability in the Group's statement of financial position in the period in which the dividends are declared.

y. Operating segments

An operating segment is a component of an entity:

- a. That engages in business activities from which it may earn revenues and incur expenses (including revenue and expenses related to transactions between different components within the same entity);
- b. Whose operating results are regularly reviewed by the entity's chief operating decision-maker to make decisions about resources to be allocated to the segment and to assess its performance; and
- c. For which discrete financial information is available.

The Group segments its financial reporting based on the financial information used by the chief operating decision-maker in evaluating the performance of segments and in the allocation of resources. The directors are the Group's chief operating decision-maker. The segments are based on the nature of business. All transactions between segments have been eliminated.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/57 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

z. Transaksi dengan pihak berelasi

z. Transactions with related parties

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK 224 (dahulu PSAK 7).

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK 224 (formerly PSAK 7).

Saldo dan transaksi yang material antara Grup dengan Pemerintah Negara Republik Indonesia dan entitas berelasi dengan Pemerintah diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang relevan. Grup memilih untuk mengungkapkan transaksi dengan entitas berelasi dengan Pemerintah dengan menggunakan pengecualian dari persyaratan pengungkapan pihak berelasi.

Significant transactions and balances of the Group with the Government of the Republic of Indonesia and Government-related entities are disclosed in the relevant notes to the consolidated financial statements. The Group elected to disclose the transactions with Government-related entities, using the exemption from general related party disclosure requirements.

aa. Provisi kontrak merugi

aa. Provision for onerous contract

Kontrak merugi adalah kontrak yang dapat menimbulkan biaya yang tidak dapat dihindarkan dalam memenuhi kewajiban menurut kontrak dan biaya tersebut melebihi manfaat ekonomik yang diperkirakan akan diterima. Biaya yang tidak dapat dihindarkan dalam kontrak mencerminkan biaya neto terendah untuk terbebas dari ikatan kontrak, yaitu mana yang lebih rendah antara biaya memenuhi kontrak dengan denda atau kompensasi yang dibayar jika entitas tidak memenuhi kontrak. Jika Grup terikat dalam suatu kontrak merugi, maka kewajiban kini menurut kontrak tersebut tersebut diukur dan diakui sebagai provisi.

An onerous contract is a contract in which the unavoidable costs of meeting the obligations under the contract exceed the economic benefits expected to be received under it. The unavoidable costs under a contract reflect the least net cost of exiting from the contract, which is the lower of the cost of fulfilling it and any compensation or penalties arising from failure to fulfil it. If the Group has a contract that is onerous, the present obligation under the contract shall be recognised and measured as a provision.

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah yang dilaporkan dari pendapatan, beban, aset dan liabilitas, dan pengungkapan atas liabilitas kontinjensi, pada akhir periode pelaporan.

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosures of contingent liabilities, at the end of the reporting periods.

Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas yang terpengaruh pada periode pelaporan berikutnya.

Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that may require material adjustments to the carrying amounts of the assets and liabilities affected in future periods.

Pertimbangan

Judgments

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognised in the consolidated financial statements:

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/58 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Pertimbangan (lanjutan)

Judgments (continued)

a. Pengaturan bersama

a. Joint arrangements

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat.

Judgement is required to determine when the Group has joint control over an arrangement, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent.

Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi Grup untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berhubungan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut.

The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operational and capital decisions of the arrangement.

Pertimbangan juga diperlukan untuk menentukan klasifikasi suatu pengaturan bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan berikut ini:

Judgement is also required to classify a joint arrangement. Classifying the arrangement requires the Group to assess its rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, the Group considers the following:

- (1) Apakah pengaturan bersama dibentuk melalui entitas terpisah; dan
- (2) Ketika pengaturan bersama dibentuk melalui entitas terpisah, Grup juga mempertimbangkan hak dan kewajiban para pihak yang timbul dari:
 - Bentuk hukum dari entitas terpisah;
 - Persyaratan pengaturan kontraktual; atau
 - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

- (1) *Whether the joint arrangement is structured through a separate entity; and*
- (2) *When the arrangement is structured through a separate entity, the Group also considers the rights and obligations arising from:*
 - *The legal form of the separate entity;*
 - *The terms of the contractual arrangement; or*
 - *Other relevant facts and circumstances.*

Penilaian tersebut sering memerlukan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda baik atas kesimpulan mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat secara material mempengaruhi perlakuan akuntansinya.

This assessment often requires significant judgement. A different conclusion about both joint control, and whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting treatment.

b. Penentuan mata uang fungsional

b. Determination of functional currency

Mata uang fungsional dari Grup adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana entitas tersebut beroperasi. Mata uang tersebut adalah, antara lain, mata uang yang mempengaruhi secara signifikan terhadap beban usaha dan mata uang atas dana yang dihasilkan dari kegiatan pembiayaan. Grup menentukan mata uang fungsionalnya adalah USD.

The functional currency of the Group is the currency of the primary economic environment in which it operates. It is the currency that, among others, mainly influences operating expenses and the currency in which funds from financing activities are generated. Group determined that its functional currency is the USD.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/59 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Pertimbangan (lanjutan)

Judgments (continued)

**c. Pengelompokan aset keuangan dan liabilitas
keuangan**

**c. Classification of financial assets and
financial liabilities**

Grup menetapkan pengelompokan aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan pertimbangan bila definisi yang ditetapkan dalam liabilitas keuangan sesuai dengan yang ditetapkan dalam PSAK 109. Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti yang diungkapkan pada Catatan 2f.

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and financial liabilities by judging if they meet the definition financial liabilities based on PSAK 109. Accordingly, the financial assets and financial liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2f.

d. Sewa

d. Leases

Grup sebagai penyewa

The Group as a lessee

Grup mempunyai beberapa perjanjian sewa dimana Grup bertindak sebagai penyewa untuk beberapa aset tertentu. Grup mengevaluasi apakah Grup memiliki hak untuk mengendalikan aset sewaan berdasarkan PSAK 116: Sewa, yang mensyaratkan Grup untuk membuat pertimbangan dan estimasi dari hak untuk mengendalikan aset sewaan.

The Group has various lease agreements where the Group acts as a lessee in respect of certain assets. The Group evaluates whether the Group has the right to control the use of a leased asset based on PSAK 116: Leases, which requires the Group to make judgements and estimates of right to control the leased asset.

Dalam menentukan jangka waktu sewa, Grup mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang menimbulkan insentif ekonomi untuk menggunakan opsi perpanjangan, opsi pembelian atau tidak menggunakan opsi penghentian. Opsi perpanjangan (atau periode setelah opsi penghentian kontrak kerja) hanya termasuk dalam jangka waktu sewa jika cukup pasti akan diperpanjang (atau tidak dihentikan).

In determining the lease term, the Group considers all facts and circumstances that create an economic incentive to exercise an extension option, purchase option or not exercise a termination option. Extension options (or periods after termination options) are only included in the lease term if the lease is reasonably certain to be extended (or not terminated).

Penilaian tersebut ditinjau jika terjadi peristiwa signifikan atau perubahan signifikan dalam situasi yang memengaruhi penilaian ini dan berada dalam kendali Grup. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024, tidak ada revisi persyaratan sewa untuk mencerminkan efek dari melaksanakan opsi perpanjangan dan opsi penghentian.

The lease term is reviewed if a significant event or a significant change in circumstances occurs which affects this assessment and that is within the control of the Group. For the year ended December 31, 2024, there is no revision of lease terms to reflect the effect of exercising extension and termination options.

Sehubungan dengan perjanjian antara PLI dengan PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") untuk penggunaan fasilitas *Floating Storage and Regasification Unit* ("FSRU") Lampung (Catatan 35e), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan Grup sebagai penyewa telah mengakuinya sebagai aset sewa guna usaha sesuai dengan PSAK 116: Sewa.

In relation to the agreement between PLI and PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") for the use of the Lampung Floating Storage and Regasification Unit ("FSRU") facility (Note 35e), management has evaluated that such agreement contains a lease and the Group as the lessee has classified it as a right-of-use asset in line with PSAK 116: Leases.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/60 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Pertimbangan (lanjutan)

Judgments (continued)

d. Sewa (lanjutan)

d. Leases (continued)

Grup sebagai Pesewa

The Group as a Lessor

Pertagas menandatangani perjanjian dengan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") terkait pembangunan dan pemanfaatan fasilitas Pipa Gas Bumi Senipah Balikpapan selama jangka waktu 30 tahun. Berdasarkan kontrak, terdapat klausul pengalihan aset di akhir periode kontrak. Bagi Grup sebagai pesewa, perjanjian tersebut mungkin mengandung unsur sewa sehingga harus dicatat dengan menggunakan akuntansi sewa.

Pertagas entered into a contract with PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI") for construction and utilisation of Senipah Balikpapan Natural Gas Pipeline for a period of 30 years which involving the use of the Group's assets. Based on the contract, there are clauses of transfer of assets at the end of contract period. For the Group as a lessor, these arrangements may contain a lease and therefore need to be accounted for using lease accounting.

Penentuan apakah suatu perjanjian adalah atau mengandung unsur sewa, yang dibuat pada awal sewa, memerlukan pertimbangan yang signifikan bagi manajemen. Hal ini dikarenakan perjanjian tersebut kadang-kadang secara legal tidak berbentuk sewa, namun memberikan hak untuk menggunakan aset dengan imbalan serangkaian pembayaran kepada pesewa sehingga perjanjian tersebut mungkin merupakan perjanjian sewa. Sebaliknya, terdapat perjanjian yang secara legal merupakan sewa, namun secara substansi bukan merupakan sewa.

Determination whether an arrangements is or contains lease, made at the inception of the lease, requires significant judgment from management. This is due to the fact that the arrangement sometimes does not take the legal form of a lease but nevertheless conveys a right to use an asset in return for series of payments to the lessor and therefore it may be a leasing arrangement. Conversely, there are arrangements that involve the legal form of a lease, which are not, in substance, a leasing arrangements.

Berdasarkan penilaian yang dilakukan oleh manajemen, perjanjian dengan KPI tersebut yang melibatkan penggunaan aset Grup merupakan perjanjian sewa pembiayaan. Oleh karena itu, Grup mengakui adanya piutang. Grup menggunakan asumsi suku bunga implisit dalam sewa sebagai dasar untuk menentukan piutang.

Based on the assessments performed by management, the contract with KPI involving the use of the Group's assets reflects a finance lease. As such, the Group, as a lessor, recognised receivables. The Group used the assumption of implicit interest rate in the leases as basis to recognise the receivable.

e. Ketidakpastian eksposur perpajakan

e. Uncertain tax exposures

Berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku saat ini, manajemen mempertimbangkan apakah jumlah yang tercatat pada akun taksiran tagihan pajak dapat dipulihkan dan direstitusi oleh Kantor Pajak. Lebih lanjut, manajemen mempertimbangkan liabilitas yang mungkin timbul dari hasil pemeriksaan pajak yang masih diajukan keberatannya di Kantor Pajak, dalam proses banding di Pengadilan Pajak maupun proses peninjauan kembali di Mahkamah Agung.

Based on the tax regulations currently enacted, management assesses whether the amounts recorded as claims for tax refund are recoverable and refundable by the Tax Office. Further, management also assesses the possible liabilities that may arise from the tax assessments under objection with the Tax Office, appeal process in the Tax Court and under judicial review by the Supreme Court.

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan maupun pajak lainnya atas transaksi tertentu. Ketidakpastian timbul terkait dengan interpretasi dari peraturan perpajakan yang kompleks dan jumlah dan waktu dari penghasilan kena pajak di masa depan. Grup membuat analisis untuk semua posisi pajak terkait dengan pajak penghasilan untuk menentukan jika liabilitas pajak untuk pajak yang belum diakui harus diakui.

Significant judgement is involved in determining the provision for corporate income tax and other taxes on certain transactions. Uncertainties exist with respect to the interpretation of complex tax regulations and the amount and timing of future taxable income. The Group makes an analysis of all income tax positions to determine if a tax liability for unrecognised tax should be recognised.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/61 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Pertimbangan (lanjutan)

Judgments (continued)

e. Ketidakpastian eksposur perpajakan (lanjutan)

e. Uncertain tax exposures (continued)

Seperti dijelaskan dalam Catatan 21f, Grup melakukan estimasi ketidakpastian eksposur perpajakan yang material atas sengketa pajak yang sedang dihadapi oleh Grup. Manajemen Grup dibantu oleh ahli pihak ketiga dalam menyiapkan analisa pajak yang komprehensif untuk mempertahankan posisi pajak Grup. Jangka waktu penyelesaian atas sengketa pajak ini tidak dapat diestimasi saat ini karena tergantung proses penyelesaian di Pengadilan Pajak dan Mahkamah Agung.

As disclosed in Note 21f, the Group has made material estimations in relation to uncertain tax exposures related to tax disputes involving the Group. The Group's management is assisted by third party experts in preparing a comprehensive tax analysis to defend the Group's tax position. The settlement period of these tax disputes can not currently be estimated as it depends on the settlement process at the Tax Court and Supreme Court.

f. Aset eksplorasi dan evaluasi

f. Exploration and evaluation assets

Kebijakan akuntansi Grup untuk biaya eksplorasi dan evaluasi mengakibatkan biaya tertentu dikapitalisasi untuk sebuah *area of interest* yang dianggap dapat dipulihkan oleh eksploitasi di masa depan atau penjualan atau dimana kegiatan tersebut belum mencapai tahap tertentu yang memungkinkan dilakukan penilaian yang wajar atas keberadaan cadangan.

The Group's accounting policy for exploration and evaluation expenditure results in certain items of expenditure being capitalised for an area of interest where it is considered likely to be recoverable through future exploitation or sale or where the activities have not yet reached a stage that permits a reasonable assessment of the existence of reserves.

Kebijakan ini mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi tertentu atas peristiwa dan keadaan di masa depan, khususnya apakah operasi eksploitasi dapat dilaksanakan secara ekonomis.

This policy requires management to make certain estimates and assumptions as to future events and circumstances, in particular whether an economically viable extraction operation can be established.

Setiap perkiraan dan asumsi tersebut dapat berubah seiring tersedianya informasi baru. Jika, setelah dilakukan kapitalisasi atas biaya berdasarkan kebijakan ini, suatu pertimbangan dibuat bahwa pemulihan biaya dianggap tidak dimungkinkan, biaya yang telah dikapitalisasi tersebut akan dibebankan ke dalam laba rugi.

Any such estimates and assumptions may change as new information becomes available. If, after having capitalised the expenditure under the policy, a judgement is made that recovery of the expenditure is unlikely, the relevant capitalised amount will be written off to profit or loss.

Kegiatan pengembangan dimulai setelah dilakukan pengesahan proyek oleh tingkat manajemen yang berwenang. Pertimbangan diterapkan oleh manajemen dalam menentukan kelayakan suatu proyek secara ekonomis. Dalam melakukan pertimbangan ini, manajemen perlu membuat estimasi dan asumsi tertentu yang serupa dengan kapitalisasi biaya eksplorasi dan evaluasi yang dijelaskan di atas.

Development activities commence after a project is sanctioned by the appropriate level of management. Judgement is applied by management in determining when a project is economically viable. In exercising this judgement, management is required to make certain estimates and assumptions similar to those described above for the capitalisation of exploration and evaluation expenditure.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/62 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi

Estimates and Assumptions

Asumsi utama masa depan dan sumber utama estimasi ketidakpastian lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan bagi penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk tahun berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi di luar kendali Grup. Perubahan tersebut dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

The key assumptions concerning the future and other key sources of uncertainty of estimation at the reporting date that have a significant risk of causing material adjustments to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are disclosed below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

a. Estimasi atas suku bunga pinjaman inkremental ("SBPI") dari suatu sewa

a. Estimating the incremental borrowing rate ("IBR") of a lease

Grup tidak dapat langsung menentukan tingkat bunga implisit dalam sewa, oleh karena itu, Grup menggunakan SBPI untuk mengukur liabilitas sewa. SBPI adalah tingkat bunga yang harus dibayar oleh Grup untuk meminjam dalam jangka waktu yang sama.

The Group cannot readily determine the interest rate implicit in the lease, therefore, it uses its IBR to measure lease liabilities. The IBR is the rate of interest that the Group would have to pay to borrow over a similar term.

Dengan demikian, SBPI mencerminkan tingkat bunga yang harus dibayar oleh Grup, yang perlu diestimasi ketika tidak ada tingkat bunga yang dapat langsung diamati (seperti untuk entitas dalam Grup yang tidak melakukan transaksi pembiayaan) atau ketika tingkat bunga perlu disesuaikan untuk mencerminkan persyaratan dan kondisi sewa.

Therefore, the IBR reflects interest the Group would have to pay, which requires estimation when no observable rates are available (such as for entities within the Group that do not enter into financing transactions) or when they need to be adjusted to reflect the terms and conditions of the lease.

Grup menetapkan estimasi SBPI menggunakan input yang dapat diamati (seperti suku bunga pasar) jika tersedia dan diharuskan untuk membuat estimasi spesifik untuk entitas tertentu jika diperlukan.

The Group estimates the IBR using observable inputs (such as market interest rates) when available and is required to make certain entity-specific estimates as necessary.

b. Estimasi masa manfaat aset tetap

b. Estimating useful lives of fixed assets

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara empat sampai dengan 30 tahun. Ini adalah umur yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya. Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin direvisi.

The Group estimates the useful lives of its fixed assets to be within four to 30 years. These are common life expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses. Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful lives and the residual values of these assets, therefore future depreciation charges could be revised.

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap berdasarkan utilisasi dari aset yang diharapkan dan didukung dengan rencana dan strategi usaha dan perilaku pasar. Estimasi dari masa manfaat aset tetap adalah berdasarkan penelaahan Grup terhadap praktek industri, evaluasi teknis internal dan pengalaman untuk aset yang sejenis.

The Group estimates the useful lives of its fixed assets based on expected asset utilisation as supported by business plans and strategies that also consider expected market behavior. The estimation of the useful lives of fixed assets is based on the Group's assessment of industry practice, internal technical evaluation and experience with similar assets.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/63 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

b. Estimasi masa manfaat aset tetap (lanjutan)

Estimasi masa manfaat ditelaah minimal setiap akhir periode pelaporan dan diperbarui jika ekspektasi berbeda dari estimasi sebelumnya dikarenakan pemakaian dan kerusakan fisik, keusangan secara teknis atau komersial dan hukum atau pembatasan lain atas penggunaan dari aset. Tetapi, adalah mungkin, hasil di masa depan dari operasi dapat dipengaruhi secara material oleh perubahan-perubahan dalam estimasi yang diakibatkan oleh perubahan faktor-faktor yang disebutkan di atas.

c. Imbalan kerja

Nilai kini kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya tergantung pada sejumlah faktor yang ditentukan berdasarkan basis dari aktuarial dengan menggunakan sejumlah asumsi. Asumsi tersebut termasuk tingkat diskonto, kenaikan gaji di masa depan, perubahan remunerasi masa depan, tingkat pengurangan karyawan, tingkat harapan hidup dan periode sisa yang diharapkan dari masa aktif karyawan. Setiap perubahan dalam asumsi-asumsi ini akan berdampak pada nilai tercatat atas kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya.

Grup menentukan tingkat diskonto yang sesuai pada setiap akhir periode pelaporan. Tingkat suku bunga inilah yang digunakan untuk menentukan nilai kini dari estimasi arus kas keluar masa depan yang akan dibutuhkan untuk memenuhi kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

**b. Estimating useful lives of fixed assets
(continued)**

The estimated useful lives are reviewed at least each financial period-end and are updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other limitations on the use of the assets. It is possible, however, that future results of operations could be materially affected by changes in the estimates caused by changes in the factors mentioned above.

c. Employee benefits

The present value of the pension and other long-term benefit obligations depends on a number of factors that are determined on an actuarial basis using a number of assumptions. Those assumptions include discount rate, future salary increase, future remuneration changes, employee attrition rates, life expectancy and expected remaining periods of employee service. Any changes in these assumptions will have an impact on the carrying amount of the pension and other long-term benefit obligations.

The Group determines the appropriate discount rate at the end of each reporting period. This interest rate should be used to determine the present value of estimated future cash outflows expected to be required to settle the pension and other long-term benefit obligations.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/64 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimates and Assumptions (continued)

c. Imbalan kerja (lanjutan)

c. Employee benefits (continued)

Dalam menentukan tingkat diskonto yang sesuai, Grup menggunakan tingkat suku bunga obligasi pemerintah (dengan pertimbangan saat ini tidak ada pasar aktif untuk obligasi korporat berkualitas tinggi) dalam mata uang yang sama dengan mata uang imbalan yang akan dibayarkan dan memiliki waktu jatuh tempo yang kurang lebih sama dengan waktu jatuh tempo kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya yang bersangkutan.

In determining the appropriate discount rate, the Group considers the interest rates of government bonds (considering there is no deep market for high quality corporate bonds) that are denominated in the currency in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating the terms of the related pension and other long-term benefit obligations.

Untuk kenaikan gaji masa depan, Grup mengumpulkan data historis mengenai perubahan gaji dasar pekerja dan menyesuaikannya dengan perencanaan bisnis masa depan.

For the rate of future salary increases, the Group collects all historical data relating to changes in base salaries and adjusts it with future business plans.

Asumsi kunci lainnya untuk kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya didasarkan pada kondisi pasar saat ini.

Other key assumptions for pension obligation and other long-term benefits are based on current market conditions.

Pengukuran liabilitas imbalan kerja Grup bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen dalam menghitung jumlah-jumlah tersebut. Keuntungan atau kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian dan perubahan dalam asumsi-asumsi aktuarial diakui secara langsung pada laporan posisi keuangan konsolidasian dengan debit atau kredit ke saldo laba melalui PKL dalam periode terjadinya.

The measurement of the Group' employee benefits liability is dependent on its selection of certain assumptions used by the independent actuaries in calculating such amounts. Actuarial gains or losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are recognised immediately in the consolidated statement of financial position with a corresponding debit or credit to retained earnings through OCI the the period in which they occur.

Sementara Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai, perbedaan signifikan pada hasil aktual atau perubahan signifikan dalam asumsi yang ditetapkan Grup dapat mempengaruhi secara material liabilitas diestimasi atas pensiun dan imbalan kerja dan beban imbalan kerja neto.

While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in the Group's actual experiences or significant changes in the Group's assumptions may materially affect its estimated liabilities for pension and employee benefits and net employee benefits expense.

d. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

d. Asset abandonment and site restoration obligations

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas, fasilitas dan infrastruktur. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto, biaya yang diharapkan untuk membongkar semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area, dan waktu pelaksanaan pembongkaran aset serta restorasi area.

The Group recognises a provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructure. In determining the amount of the provision, the required assumptions and estimates consist of discount rate, the expected cost to dismantle all the structures from the site and restore the site and timing of assets dismantlement and restoration of the area.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/65 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimates and Assumptions (continued)

**e. Ketersediaan laba kena pajak di masa depan
untuk merealisasi aset pajak tangguhan**

**e. Availability of future taxable profits to realise
deferred tax assets**

Aset pajak tangguhan, termasuk yang timbul dari rugi fiskal, provisi, dan perbedaan temporer yang dapat dikurangkan lainnya, diakui hanya apabila dianggap lebih mungkin daripada tidak bahwa mereka dapat dipulihkan nilainya, dimana hal ini tergantung pada kecukupan laba kena pajak di masa depan. Asumsi pembentukan laba kena pajak di masa depan bergantung pada estimasi manajemen atas arus kas di masa depan. Hal ini bergantung pada estimasi penjualan barang atau jasa, harga, biaya operasi, belanja modal dan transaksi lainnya di masa depan.

Deferred tax assets, including those arising from tax losses, provisions and other deductible temporary differences, are recognised only where it is considered more likely than not that they will be recovered, which is dependent on the sufficiency of the future taxable profits. Assumptions about the generation of future taxable profits depends on management's estimates of future cash flows. These depend on estimates of future sales of goods and services, prices, operating costs, capital expenditure and other future transactions.

f. Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu

**f. Provision for adjustment to the purchase price
of certain natural gas**

Provisi ini akan dicadangkan secara berkala berdasarkan estimasi seiring dengan penambahan *unutilised gas volume*, yaitu gas yang dibeli oleh Grup dari pemasok gas dengan menggunakan harga khusus yang telah ditentukan oleh Keputusan Menteri ESDM ("Kepmen ESDM") untuk pelanggan tertentu tetapi disalurkan kepada pelanggan-pelanggan yang tidak mendapatkan alokasi dan harga khusus. Manajemen Grup berpendapat selisih harga pembelian gas khusus dan harga pembelian umum atas *Unutilised Gas Volume* akan dibayarkan kembali kepada Pemerintah.

This provision will be recorded periodically based on the estimation in accordance with the addition of *unutilized gas volume*, which is gas that has been purchased by the Group from gas suppliers using special prices determined by Decree of the Minister of EMR ("Kepmen ESDM") for certain customers but distributed to customers who do not receive special allocations and prices. The Group's management believes that the difference between the special gas purchase price and the general purchase price for *Unutilised Gas Volume* should be repaid to the Government.

g. Penurunan nilai aset keuangan

g. Impairment of financial assets

Penerapan PSAK 109 menyebabkan perubahan terhadap penilaian signifikan estimasi dan asumsi akuntansi terhadap provisi untuk kerugian penurunan nilai atas piutang. Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian yang menggunakan cadangan kerugian kredit ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha.

The implementation of PSAK 109 resulted in a change to the assessment of the significant accounting estimates and judgements related to the provision for loss on impairment of receivables. The Group applies a simplified approach to measure expected credit losses which uses a lifetime expected loss allowance for all trade receivables.

Dalam penentuan kerugian kredit ekspektasian, manajemen diharuskan untuk menggunakan pertimbangan dalam mendefinisikan hal apa yang dianggap sebagai kenaikan risiko kredit yang signifikan dan dalam pembuatan asumsi dan estimasi, untuk menghubungkan informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi.

In determining expected credit losses, management is required to exercise judgement in defining what is considered to be a significant increase in credit risk and in making assumptions and estimates to incorporate relevant information about past events, current conditions and forecasts of economic conditions.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/66 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimates and Assumptions (continued)

g. Penurunan nilai aset keuangan (lanjutan)

g. Impairment of financial assets (continued)

Grup menentukan periode seumur hidup dan titik pengakuan awal piutang. Untuk seluruh piutang lain-lain Grup menerapkan cadangan kerugian kredit ekspektasian 12 bulan. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang lain-lain telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

The Group determines lifetime and point of initial recognition of receivables. For all other receivables the Group applies the 12 months expected loss provision. To measure the expected credit losses, other receivables have been grouped based on similar credit risk characteristics and the days past due.

Tingkat provisi yang spesifik dievaluasi oleh manajemen dengan dasar faktor-faktor yang memengaruhi tingkat tertagihnya piutang tersebut. Dalam kasus ini, Grup menggunakan pertimbangan berdasarkan fakta dan kondisi terbaik yang tersedia meliputi tetapi tidak terbatas pada jangka waktu hubungan Grup dengan pelanggan dan status kredit pelanggan berdasarkan laporan dari pihak ketiga dan faktor-faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat pencadangan spesifik untuk pelanggan terhadap jumlah jatuh tempo untuk mengurangi piutang Grup menjadi jumlah yang diharapkan tertagih.

The level of a specific provision is evaluated by management on the basis of factors that affect the collectibility of the accounts. In these cases, the Group uses judgement based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the length of the Group's relationship with the customers and customers' credits status based on third-party credit reports and known market factors, to record specific reserves for customers against amounts due in order to reduce the Group's receivables to amounts that it expects to collect.

Pencadangan secara spesifik ini dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat informasi tambahan yang diterima yang memengaruhi jumlah yang diestimasi. Selain provisi khusus terhadap piutang yang signifikan secara individual, Grup juga mengakui provisi penurunan nilai secara kolektif terhadap risiko kredit debitur yang dikelompokkan berdasarkan karakteristik kredit yang sama, dan meskipun tidak secara spesifik diidentifikasi membutuhkan provisi khusus, memiliki risiko gagal bayar lebih tinggi daripada ketika piutang pada awalnya diberikan kepada debitur.

These specific reserves are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amounts estimated. In addition to specific provision against individually significant receivables, the Group also recognises a collective impairment provision against credit exposure of its debtors which are grouped based on common credit characteristics, and although not specifically identified as requiring a specific provision, have a greater risk of default than when the receivables were originally granted to the debtors.

h. Penurunan nilai aset nonkeuangan

h. Impairment of non-financial assets

Sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup, setiap aset atau unit penghasil kas dievaluasi pada setiap periode pelaporan untuk menentukan ada tidaknya indikasi penurunan nilai aset. Jika terdapat indikasi tersebut, akan dilakukan perkiraan atas nilai aset yang dapat terpulihkan dan kerugian akibat penurunan nilai akan diakui sebesar selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai yang dapat dipulihkan dari aset tersebut. Jumlah nilai yang dapat dipulihkan kembali dari sebuah aset atau kelompok aset penghasil kas diukur berdasarkan nilai yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset.

In accordance with the Group's accounting policy, each asset or cash generating unit is evaluated each reporting period to determine whether there are any indications of impairment. If any such indications exist, a formal estimate of the recoverable amount is performed and an impairment loss will be recognised to the extent of the recoverable amount. The recoverable amount of an asset or cash generating unit of a group of assets is measured at the higher of fair value less costs to sell and value in use.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/67 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

h. Penurunan nilai aset nonkeuangan (lanjutan)

Aset yang memiliki masa manfaat yang terbatas, seperti *goodwill* atau aset takberwujud yang belum siap untuk digunakan, tidak diamortisasi dan diuji setiap tahun untuk penurunan nilai.

Properti minyak dan gas yang telah menemukan cadangan terbukti dan aset tetap, ditelaah untuk penurunan nilai ketika kejadian dan perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset tidak dapat dipulihkan. Jika terdapat indikasi tersebut, nilai terpulihkan aset akan diestimasi.

Penentuan nilai wajar dan nilai pakai untuk properti minyak dan gas yang telah menemukan cadangan terbukti dan aset tetap mensyaratkan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi atas produksi yang diharapkan dan volume penjualan, tingkat diskonto menggunakan *weighted average cost of capital* ("WACC"), harga komoditas (mempertimbangkan harga saat ini dan masa lalu, tren harga dan faktor-faktor terkait), biaya *tolling*, cadangan atas properti minyak dan gas (lihat "Estimasi Cadangan Minyak dan Gas Bumi" di bawah), umur manfaat pipa, biaya operasi, biaya pembongkaran dan restorasi serta belanja modal di masa depan.

Estimasi dan asumsi ini terpapar risiko dan ketidakpastian, sehingga ada kemungkinan perubahan situasi dapat mengubah proyeksi ini, yang dapat mempengaruhi nilai terpulihkan aset. Dalam keadaan seperti itu, sebagian atau seluruh nilai tercatat aset mungkin akan mengalami penurunan nilai lebih lanjut atau terjadi pengurangan rugi penurunan nilai yang dampaknya akan dicatat dalam laba rugi.

Lihat Catatan 13b untuk penurunan nilai aset tetap dan Catatan 15c untuk penurunan nilai properti minyak dan gas.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

**h. Impairment of non-financial assets
(continued)**

Assets that have indefinite useful lives for example, *goodwill* or intangible assets not ready to use, are not subject to amortisation and are tested annually for impairment.

Proven oil and gas properties and fixed assets are reviewed for impairment losses whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated.

The determination of fair value and value in use for proven oil and gas properties and fixed assets requires management to make estimates and assumptions about expected production and sales volumes, discount rate using weighted average cost of capital ("WACC"), commodity prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), tolling fees, reserves for oil and gas properties (see "Oil and Gas Reserve Estimates" below), pipelines' useful lives, operating costs, decommissioning and site restoration cost and future capital expenditure.

These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty, hence there is a possibility that changes in circumstances will alter these projections, which may impact the recoverable amount of the assets. In such circumstances, some or all of the carrying value of the assets may be further impaired, or the impairment charge reduced, with the impact recorded in profit or loss.

See Note 13b for impairment of fixed assets and Note 15c for impairment of oil and gas properties.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/68 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimates and Assumptions (continued)

i. Estimasi cadangan minyak dan gas bumi

i. Oil and gas reserve estimates

Nilai tercatat untuk deplesi, penyusutan dan untuk amortisasi beserta pemulihan nilai tercatat properti minyak dan gas, yang digunakan untuk memproduksi minyak dan gas tergantung pada estimasi cadangan minyak dan gas. Faktor utama yang mempengaruhi estimasi tersebut adalah penilaian teknis atas kuantitas produksi cadangan minyak dan gas yang ada dan kendala ekonomis, seperti ketersediaan pasar komersial atas produksi minyak dan gas bumi maupun asumsi yang terkait dengan antisipasi harga komoditas dan biaya pengembangan dan produksi cadangan tersebut.

The amounts recorded for depletion, depreciation and amortisation, as well as the recovery of the carrying value of oil and gas properties involving production of oil and gas reserves depend on the estimated reserves of oil and gas. The primary factors affecting these estimates are technical engineering assessments of producible quantities of oil and gas reserves in place and economic constraints, such as the availability of commercial markets for oil and gas production, as well as assumptions related to anticipated commodity prices and the costs of development and production of the reserves.

Asumsi ekonomi yang digunakan untuk memperkirakan cadangan berubah dari waktu ke waktu dan data geologi bertambah selama masa operasi, oleh karena itu perkiraan cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi kinerja dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, diantaranya:

The economic assumptions used to estimate reserves change from period to period, and additional geological data are generated during the course of operations, therefore estimates of reserves may change from period to period. Changes in reported reserves may affect the Group's financial performance and financial position in a number of ways, including the following:

- Nilai tercatat aset dapat terpengaruh akibat perubahan estimasi arus kas masa depan.
- Penyusutan dan amortisasi yang dibebankan ke dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dapat berubah apabila beban-beban tersebut ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi umur aset berubah.
- Penyisihan untuk aktivitas purna-operasi, restorasi lokasi aset, dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan-kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

- Asset carrying values may be affected due to changes in estimated future cash flows.
- Depreciation and amortisation charged in the profit or loss and other comprehensive income may change where such charges are determined on a units of production basis, or where the useful economic lives of assets change.
- Decommissioning, site restoration and environmental provisions may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likely recovery of the tax benefits.

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, Grup menggunakan ahli pihak ketiga dalam memperkirakan cadangan minyak dan gas untuk semua blok.

As of December 31, 2024 and 2023, the Group engaged a third-party expert to estimate the oil and gas reserves for all blocks.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/69 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimates and Assumptions (continued)

j. Nilai wajar instrumen keuangan

j. Fair value of financial instrument

Grup mencatat aset dan liabilitas keuangan tertentu pada nilai wajar, yang mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi. Sementara komponen signifikan atas pengukuran nilai wajar ditentukan menggunakan bukti obyektif yang dapat diverifikasi, nilai perubahan nilai wajar dapat berbeda bila Grup menggunakan metodologi penilaian yang berbeda. Perubahan nilai wajar aset dan liabilitas keuangan tersebut dapat mempengaruhi secara langsung laba atau rugi Grup.

The Group recorded certain assets and financial liabilities at fair value, which requires the use of accounting estimates. While significant components of fair value measurement were determined using verifiable objective evidence, the amount of change in value reasonably may be different when the Group uses different valuation methodologies. Changes in fair value of financial assets and liabilities can indirectly affect profit or loss of the Group.

k. Kerugian kredit ekspektasian

k. Expected credit loss

KKE didasarkan pada perbedaan antara arus kas kontraktual yang tertuang dalam kontrak dan seluruh arus kas yang diharapkan akan diterima Perusahaan, didiskontokan menggunakan suku bunga efektif awal. Arus kas yang diharapkan akan diterima tersebut mencakup arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau perluasan kredit lainnya yang merupakan bagian integral dari persyaratan kontrak.

ECL are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Company expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

KKE diakui dalam dua tahap. Risiko kredit atas instrumen keuangan yang tidak mengalami peningkatan secara signifikan sejak pengakuan awal, pengukuran penyisihan kerugian dilakukan sejumlah KKE 12 bulan. Untuk risiko kredit atas instrumen keuangan yang mengalami peningkatan secara signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian dilakukan sepanjang umurnya.

ECL are recognized in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECL are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

Untuk piutang usaha dan aset kontrak, Grup menerapkan panduan praktis dalam menghitung ECL. Oleh karena itu, Grup tidak mengidentifikasi perubahan dalam risiko kredit, melainkan mengukur penyisihan kerugian sejumlah KKE sepanjang umur. Grup telah membentuk matriks provisi yang didasarkan pada data historis kerugian kredit, disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan (*forward-looking*) khusus terkait pelanggan dan lingkungan ekonomi.

For trade receivables and contract assets, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECL at each reporting date. The Group has established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/70 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimates and Assumptions (continued)

k. Kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

k. Expected credit loss (continued)

Grup mempertimbangkan aset keuangan memenuhi definisi default ketika telah menunggak lebih dari 12 bulan. Namun, dalam kasus-kasus tertentu, Grup juga dapat menganggap aset keuangan dalam keadaan default ketika informasi internal atau eksternal menunjukkan bahwa Grup tidak mungkin menerima arus kas kontraktual secara penuh tanpa melakukan perluasan persyaratan kredit.

The Group considers a financial asset in default when contractual payments are 12-month past due. However, in certain cases, the Group may also consider a financial asset to be in default when internal or external information indicates that the Group is unlikely to receive the outstanding contractual amounts in full before taking into account any credit enhancements held by the Group.

l. Kontrak merugi

l. Onerous contract

Estimasi kewajiban kini dari kontrak merugi yang diperkirakan akan ditanggung Grup dibuat dengan membandingkan nilai terendah antara total biaya pemenuhan kontrak dan biaya untuk membatalkan kontrak tersebut.

An estimate of the present obligation of a onerous contract that is expected to be borne by the Group is made by comparing the lower of the cost of fulfilling it and any compensation or penalties arising from failure to fulfil it.

Dalam menentukan biaya pemenuhan kontrak, pembayaran yang jatuh tempo pada periode dimana kontrak tidak dapat dibatalkan harus turut dipertimbangkan. Jika terdapat pilihan untuk membatalkan kontrak dan membayar denda, maka nilai sekarang dari jumlah yang harus dibayar pada saat pembatalan kontrak juga harus dipertimbangkan, dan kontrak diukur pada biaya neto terendah untuk terbebas dari ikatan kontrak. Biaya-biaya yang harus diperhitungkan dalam hal ini harus merupakan biaya yang tidak dihindarkan yang bisa dikaitkan langsung dengan kewajiban Perusahaan. Biaya yang tidak dihindarkan memenuhi kriteria sebagai berikut:

In determining the cost of fulfilling a contract, payments that are due in the period in which the contract cannot be canceled must also be considered. If there is an option to cancel the contract and to pay a penalty, then the present value of the amount to be paid at the time of the contract cancelled must also be considered, and the contract is measured at the lower net cost to be unbound from the contract. Costs that must be considered in this case is an unavoidable costs that can be directly related to the Company's obligation. The unavoidable costs criteria are as follow:

- Merupakan biaya-biaya langsung variabel dalam kontrak dan karena itu merupakan biaya inkremental terkait dengan kontrak.
- Tidak termasuk biaya alokasi atau biaya pembagian.
- Tidak bisa dihindari oleh rencana masa depan Grup.

- Direct costs of the contract and therefore incremental cost in relation to the contract.
- Does not represent allocation or distribution costs.
- Unavoidable cost by the Group's future plans.

Biaya yang akan terjadi terlepas apakah kontrak akan dipenuhi atau tidak, bukan merupakan biaya inkremental. Biaya-biaya yang bukan merupakan biaya inkremental adalah biaya yang sifatnya tetap dan tidak dapat dibatalkan seperti biaya depresiasi atas aset tetap, biaya sewa operasi yang tidak dapat dibatalkan, dan lain-lain.

Costs that will be occurred regardless the contract is fulfilled or not do not represent incremental costs. Non-incremental costs are fixed and irrevocable costs, such as depreciation expense on fixed assets, noncancelable operating lease costs, and others.

Biaya-biaya yang bukan merupakan biaya inkremental tersebut tidak perlu dimasukkan dalam analisis kontrak merugi karena biaya-biaya tersebut merupakan biaya-biaya untuk menjalankan bisnis.

Non-incremental costs are excluded in the onerous contract analysis since they are costs to run the business.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/71 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA**

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH**

a. Kas dan setara kas

a. Cash and cash equivalents

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Kas	81.866	74.343	Cash on hand
Kas pada bank			Cash in bank
Dolar AS			US Dollar
Pihak berelasi			Related parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. ("Bank Mandiri")	208.521.381	114.611.135	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. ("Bank Mandiri")
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. ("BRI")	133.724.701	9.442.533	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. ("BRI")
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("BNI")	25.787.150	12.232.557	PT Bank Negara Indonesia Persero Tbk. ("BNI")
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk. ("BTN")	21.027.220	14.678.572	PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk. ("BTN")
PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI")	286.809	29.116	PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI")
Subtotal	<u>389.347.261</u>	<u>150.993.913</u>	Subtotal
Pihak ketiga			Third parties
Citibank N.A.	3.353.859	2.558.465	Citibank N.A.
JP Morgan Chase, Texas Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"), Singapore	1.146.830	182.501	JP Morgan Chase, Texas Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"), Singapore
PT Bank ANZ Indonesia	151.739	300.616	PT Bank ANZ Indonesia
PT Bank SMBC Indonesia Tbk. (Dahulu sebagai PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia)	29.704	29.773	PT Bank SMBC Indonesia Tbk. (Formerly known as PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia)
	22.896	61.928	
Subtotal	<u>4.705.028</u>	<u>3.133.283</u>	Subtotal
Rupiah			Rupiah
Pihak berelasi			Related parties
BTN	183.246.920	100.505.532	BTN
Bank Mandiri	138.024.515	124.423.140	Bank Mandiri
BNI	26.516.509	46.650.517	BNI
BRI	22.362.771	28.787.113	BRI
BSI	1.555.124	1.539.875	BSI
Unit Usaha Syariah BTN	295.403	303.516	BTN' Sharia Business Unit
PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Tengah	14.612	15.311	PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Tengah
Subtotal	<u>372.015.854</u>	<u>302.225.004</u>	Subtotal

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/72 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGUNAANNYA (lanjutan)**

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)**

a. Kas dan setara kas (lanjutan)

a. Cash and cash equivalents (continued)

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Kas pada bank (lanjutan)			Cash in bank (continued)
Rupiah			Rupiah
Pihak ketiga			Third parties
PT Bank Central Asia Tbk.	543.146	41.640	PT Bank Central Asia Tbk.
PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung	141.733	24.757	PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung
PT Bank Pembangunan Daerah Jambi	79.631	256.774	PT Bank Pembangunan Daerah Jambi
PT Bank DBS Indonesia	22.996	29.846	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank UOB Indonesia	12.607	13.135	PT Bank UOB Indonesia
Subtotal	<u>800.113</u>	<u>366.152</u>	Subtotal
Dolar Singapura			Singapore Dollar
Pihak ketiga			Third party
Citibank N.A., Jakarta	69.848	329.641	Citibank N.A., Jakarta
Yen Jepang			Japanese Yen
Pihak berelasi			Related party
Bank Mandiri	587	880	Bank Mandiri
Subtotal	<u>70.435</u>	<u>330.521</u>	Subtotal
Jumlah kas pada bank	<u>766.938.691</u>	<u>457.048.873</u>	Total cash in banks
Deposito berjangka dan setara kas lainnya			Time deposits and other cash equivalents
Dolar AS			US Dollar
Pihak berelasi			Related parties
BNI	161.004.000	96.350.000	BNI
Bank Mandiri	86.000.000	54.500.000	Bank Mandiri
BRI	32.563.023	189.175.642	BRI
BTN	30.000.000	-	BTN
Subtotal	<u>309.567.023</u>	<u>340.025.642</u>	Subtotal
Pihak ketiga			Third parties
SMBC Singapore	-	3.400.000	SMBC Singapore
Subtotal	<u>-</u>	<u>3.400.000</u>	Subtotal
Rupiah			Rupiah
Pihak berelasi			Related parties
BRI	79.751.927	145.936.079	BRI
BTN	99.203.751	140.405.305	BTN
BNI	59.905.878	43.778.128	BNI
BSI	39.807.560	100.755.990	BSI
Unit Usaha Syariah BTN	15.423.345	6.635.906	BTN' Sharia Business Unit
Bank Mandiri	8.169.834	1.489.734	Bank Mandiri
Subtotal	<u>302.262.295</u>	<u>439.001.142</u>	Subtotal

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/73 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)

a. Kas dan setara kas (lanjutan)

a. Cash and cash equivalents (continued)

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Deposito berjangka dan setara kas lainnya (lanjutan)			Time deposits and other cash equivalents (continued)
Rupiah			Rupiah
Pihak ketiga			Third parties
PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Timur Tbk.	4.332.487	4.533.972	PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Timur Tbk.
PT Bank KB Bukopin Tbk. ("Bank Bukopin")	-	647.710	PT Bank KB Bukopin Tbk. ("Bank Bukopin")
Subtotal	<u>4.332.487</u>	<u>5.181.682</u>	Subtotal
Total deposito berjangka dan setara kas lainnya	<u>616.161.805</u>	<u>787.608.466</u>	Total time deposits and other cash equivalents
Jumlah kas dan setara kas	<u>1.383.182.362</u>	<u>1.244.731.682</u>	Total cash and cash equivalents

Tingkat bunga deposito berjangka dan setara kas lainnya adalah sebagai berikut:

The interest rates of time deposits and other cash equivalents are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Rekening Rupiah	2,25% - 7,70%	2,15% - 7,70%	Rupiah Accounts
Rekening Dolar AS	2,00% - 7,15%	1,50% - 7,15%	US Dollar Accounts

Nisbah bagi hasil deposito berjangka syariah untuk Grup tahun 2024 dan 2023 adalah 66,76% - 76,88% dan 69,50% - 79,94%.

The Group's portion of profit sharing from shariah time deposit in 2024 and 2023 were 66.76% - 76.88% and 69.50% - 79.94%.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/74 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)**

b. Kas yang dibatasi penggunaannya

b. Restricted cash

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Dolar AS			US Dollar
Pihak berelasi			Related parties
Rekening bersama dengan			Joint accounts with
SKK Migas dan			SKK Migas
jaminan atas bank garansi			and collateral on bank guarantee
Bank Mandiri	129.938.991	117.891.403	Bank Mandiri
BNI	38.185.652	23.000.026	BNI
Rupiah			Rupiah
Jaminan Pelaksanaan Proyek			Project performance Bond
BNI	482.302	254.987	BNI
Bank Mandiri	-	2.026.600	Bank Mandiri
Rekening tantiem yang ditangguhkan			Deferred bonuses accounts
BRI	566.662	-	BRI
BNI	462.440	-	BNI
Jumlah kas yang			
dibatasi penggunaannya	169.636.047	143.173.016	Total restricted cash
Dikurangi:			Less:
Bagian tidak lancar	<u>(148.412.844)</u>	<u>(128.772.206)</u>	Non-current portion
Kas yang dibatasi penggunaannya,			Restricted cash,
bagian lancar	<u>21.223.203</u>	<u>14.400.810</u>	current portion

Grup diharuskan menempatkan bank garansi terkait komitmen pasti pada PSC Pangkah, PSC Sangkar, PSC Pekawai, PSC Ketapang, PSC Muara Bakau, dan PSC Bangkanai. Selama tahun 2024, Grup memperoleh Surat Perpanjangan Masa Berlaku Jaminan Pelaksanaan Kontrak Kerja Sama PSC Pekawai, PSC Ketapang, PSC Muara Bakau dan PSC Bangkanai yang masing-masing berlaku sampai Mei 2026, Juni 2033, Desember 2037, dan Desember 2027 sebesar USD1.500.000, USD1.552.000, USD583.300, dan USD450.000. Bank garansi terkait komitmen pasti PSC Pangkah dan PSC Sangkar masing-masing akan berakhir pada Mei 2031 dan Juni 2033 dengan jumlah sebesar USD6.405.297 dan USD1.500.000. Jumlah bank garansi sehubungan dengan komitmen pasti ini pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 masing-masing sebesar USD11.990.597 dan USD10.905.297.

The Group is required to place bank guarantees related to firm commitments for PSC Pangkah, PSC Sangkar, PSC Pekawai, PSC Ketapang, PSC Muara Bakau, and PSC Bangkanai. During 2024, the Group obtained an Extension Letter for the Validity of the Performance Guarantee for PSC Pekawai, PSC Ketapang, PSC Muara Bakau, and PSC Bangkanai, which are valid until May 2026, June 2033, December 2037, and December 2027 amounting to USD1,500,000, USD1,552,000, USD583,300, and USD450,000, respectively. The bank guarantees related to firm commitments for PSC Pangkah and PSC Sangkar will expire on May 2031 and June 2033, amounting to USD6,405,297 and USD1,500,000. The total amount of bank guarantees in connection with these firm commitments as of December 31, 2024, and 2023, are USD11,990,597 and USD10,905,297, respectively.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/75 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)**

b. Kas yang dibatasi penggunaannya (lanjutan)

b. Restricted cash (continued)

Rekening bersama dengan SKK Migas merupakan rekening yang ditempatkan di Bank Mandiri dan BNI (entitas berelasi dengan Pemerintah) untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi hulu minyak dan gas. Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, jumlah kas yang dibatasi penggunaannya sehubungan dengan rekening bersama masing-masing sebesar USD135.584.046 dan USD120.866.909.

The joint account with SKK Migas is an account placed at Bank Mandiri and BNI (entities related to the Government) to fund the liabilities of asset dismantling and area restoration in connection with upstream oil and gas operations. As of December 31, 2024 and 2023, the amounts of cash whose use is restricted in connection with the joint account are USD135,584,046 and USD120,866,909, respectively.

Peraturan Pemerintah Republik Indonesia No. 36 Tahun 2023 tentang Devisa Hasil Ekspor ("DHE") dari Kegiatan Pengusahaan, Pengelolaan, dan/atau Pengolahan Sumber Daya Alam ("SDA") mengatur paling sedikit sebesar 30% DHE SDA dalam Grup ditempatkan ke dalam rekening khusus DHE SDA paling tidak selama 3 bulan sejak DHE SDA diterima dan ditempatkan. Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, jumlah kas yang dibatasi penggunaannya sehubungan DHE SDA masing-masing sebesar USD20.550.000 dan USD9.000.000.

Indonesia Government Regulation No. 36 of 2023 regarding Export Proceeds ("DHE") from Natural Resources ("SDA") Business, Management, and/or Processing regulates that at least 30% of the DHE SDA in the Group need to be placed into a special DHE SDA account for at least 3 months since the DHE SDA was received and placed. As of December 31, 2024 and 2023, the amount of restricted cash in connection with DHE SDA is USD20,550,000 and USD9,000,000.

Berdasarkan Permen 3/2023, BUMN harus melakukan penangguhan Tantiem/Insentif Kinerja kepada Direksi dan Dewan Komisaris sebesar persentase tertentu, minimal 10% dalam jangka waktu paling singkat 3 tahun. Pembayaran dilakukan secara prorata sesuai jangka waktu penangguhan Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, jumlah kas yang dibatasi penggunaannya sehubungan dengan penangguhan pembayaran tantiem tersebut sebesar USD1.029.102 dan USD119.223.

Based on Permen 3/2023, BUMN must postpone Bonuses/Performance Incentives to the Board of Directors and Board of Commissioners by a certain percentage, at least 10% for a minimum period of 3 years. Payment is made pro rata according to the suspension period As of December 31, 2024 and 2023, the amount of restricted cash for the deferral were USD1,029,102 and USD119,223.

**5. INVESTASI JANGKA PENDEK DAN ASET KEUANGAN
PADA NILAI WAJAR MELALUI PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN**

**5. SHORT TERM INVESTMENT AND FINANCIAL
ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH OTHER
COMPREHENSIVE INCOME**

a. Investasi Jangka Pendek

a. Short Term Investment

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Deposito berjangka Entitas pihak berelasi BNI	618,927	-	Time deposits Related parties BNI
Jumlah	618,927	-	Total

Tingkat bunga kas pada bank dan deposito berjangka adalah sebagai berikut:

The interest rates of cash in banks and time deposits are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Rekening Rupiah	5,5%	-	Rupiah accounts

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/76 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

5. INVESTASI JANGKA PENDEK DAN ASET KEUANGAN
PADA NILAI WAJAR MELALUI PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN (lanjutan)

5. SHORT TERM INVESTMENT AND FINANCIAL
ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH OTHER
COMPREHENSIVE INCOME (continued)

b. Aset Keuangan Pada Nilai Wajar Melalui
Penghasilan Komprehensif Lain

b. Financial Assets At Fair Value Through
Other Comprehensive Income

Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain merupakan investasi pada instrumen utang yang dikategorikan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain.

Financial assets at fair value through other comprehensive income represent investments in debt instruments which are categorised as financial assets measured at fair value through other comprehensive income.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain terdiri dari:

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income include the following:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Dolar AS			US Dollar
Pihak berelasi			Related parties
- Obligasi BRI	-	16.618.970	BRI bonds -
- Obligasi Mandiri	-	6.559.254	Mandiri bonds -
Total	-	23.178.224	Total

Berikut adalah mutasi aset keuangan Grup yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain:

The movement of the financial assets measured at fair value through other comprehensive income of the Group is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Saldo awal	23.178.224	27.720.100	Beginning balance
Pelepasan	(23.178.224)	(3.600.000)	Redemption
Kerugian dari aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	-	(89.645)	Unrealised loss from financial assets at fair value through other comprehensive income
Selisih kurs	-	(852.231)	Foreign exchange differences
Saldo akhir	-	23.178.224	Ending balance

Pada tanggal 31 Desember 2024, seluruh aset keuangan ini telah jatuh tempo. Obligasi BRI telah jatuh tempo pada tanggal 28 Maret 2024, sementara Obligasi Mandiri telah jatuh tempo pada 11 April 2024.

As of December 31, 2024, all of these financial assets has been due. BRI Global Bond was due at March 28, 2024 while Mandiri Global Bond was due at April 11, 2024.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/77 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA - NETO

Piutang usaha terdiri dari:

6. TRADE RECEIVABLES - NET

Trade receivables consist of the following:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Pihak berelasi			Related parties
Niaga gas bumi			Gas trading
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	52.507.527	62.724.167	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")
PT Pupuk Iskandar Muda	10.860.759	20.269.552	PT Pupuk Iskandar Muda
PT Iglas (Persero)	8.362.856	8.411.897	PT Iglas (Persero)
PT Pupuk Kujang	5.486.001	4.923.461	PT Pupuk Kujang
KPI	5.179.803	9.487.537	KPI
PT Kertas Leces (Persero)	3.942.171	3.973.117	PT Kertas Leces (Persero)
PT Patra Logistic	128.622	1.365.188	PT Patra Logistic
Lain-lain (masing-masing di bawah USD1.000.000)	<u>3.811.090</u>	<u>502.572</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	<u>90.278.829</u>	<u>111.657.491</u>	Subtotal
Minyak dan gas			Oil and gas
PLN	3.539.113	4.009.396	PLN
PT Pertamina Patra Niaga	<u>1.601.298</u>	<u>1.432.713</u>	PT Pertamina Patra Niaga
Subtotal	<u>5.140.411</u>	<u>5.442.109</u>	Subtotal
Transmisi minyak & gas dan jasa regasifikasi			Oil & Gas transmission and regasification service
KPI	27.403.638	-	KPI
PT Perta Samtan Gas	15.585.109	-	PT Perta Samtan Gas
PT Pertamina EP	12.955.578	13.449.347	PT Pertamina EP
PT Pertamina Hulu Rokan	10.660.458	12.932.278	PT Pertamina Hulu Rokan
PLN	9.645.369	16.726.490	PLN
PT Pertamina Patra Niaga	4.333.211	6.166.809	PT Pertamina Patra Niaga
PT Pertamina Hulu Energi ("PHE")	3.036.297	4.284.150	PT Pertamina Hulu Energi ("PHE")
PT Pertamina Trans Kontinental ("PTK")	2.634.027	1.057.676	PT Pertamina Trans Kontinental ("PTK")
PT Petrokimia Gresik ("PKG")	2.176.198	2.045.228	PT Petrokimia Gresik ("PKG")
PT Pupuk Sriwidjaja	2.167.362	2.234.078	PT Pupuk Sriwidjaja
PT Pupuk Iskandar Muda	1.767.359	598.834	PT Pupuk Iskandar Muda
PT Pupuk Kalimantan Timur Pertamina	1.037.471	-	PT Pupuk Kalimantan Timur Pertamina
Lain-lain (masing-masing di bawah USD1.000.000)	<u>1.853.700</u>	<u>1.055.355</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	<u>95.363.273</u>	<u>89.542.471</u>	Subtotal
Total pihak berelasi	<u>190.782.513</u>	<u>206.642.071</u>	Total related parties
Pihak ketiga			Third parties
Transmisi gas	173.263.350	189.220.931	Gas transmission
Niaga gas bumi	162.622.527	174.859.462	Gas trading
Minyak dan gas	21.520.966	43.400.568	Oil and gas
Konstruksi, operasi dan pemeliharaan	19.600.076	23.262.782	Construction, operation and maintenance
Sewa fiber optik	<u>8.304.163</u>	<u>8.322.422</u>	Fiber optic rental
Total pihak ketiga	<u>385.311.082</u>	<u>439.066.165</u>	Total third parties
Jumlah piutang usaha sebelum cadangan penurunan nilai	<u>576.093.595</u>	<u>645.708.236</u>	Total trade receivables before allowance for impairment

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/78 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA - NETO (lanjutan)

6. TRADE RECEIVABLES - NET (continued)

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Cadangan penurunan nilai			<i>Allowance for impairment</i>
Pihak berelasi	(28.727.821)	(26.576.995)	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga	<u>(161.532.209)</u>	<u>(125.122.445)</u>	<i>Third parties</i>
	<u>(190.260.030)</u>	<u>(151.699.440)</u>	
Jumlah piutang usaha sesudah cadangan penurunan nilai	<u>385.833.565</u>	<u>494.008.796</u>	<i>Total trade receivables after allowance for impairment</i>
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Bagian tidak lancar			<i>Non-current portion</i>
Pihak ketiga	<u>-</u>	<u>45.825.293</u>	<i>Third parties</i>
Bagian lancar	<u>385.833.565</u>	<u>448.183.503</u>	<i>Current portion</i>
Piutang usaha bagian lancar, bersih			<i>Trade receivables current portion, net</i>
Pihak berelasi	162.054.692	180.065.076	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga	<u>223.778.873</u>	<u>268.118.427</u>	<i>Third parties</i>
Total	<u>385.833.565</u>	<u>448.183.503</u>	<i>Total</i>

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, komposisi cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2024 and 2023, the allowance for impairment losses on the Group's trade receivables are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Penurunan individual	166.231.774	144.474.669	<i>Individual impairment</i>
Penurunan kolektif	<u>24.028.256</u>	<u>7.224.771</u>	<i>Collective impairment</i>
Total	<u>190.260.030</u>	<u>151.699.440</u>	<i>Total</i>

Perubahan cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for impairment losses are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Saldo awal	151.699.440	147.549.791	<i>Beginning balance</i>
Penambahan tahun berjalan	42.380.279	5.485.151	<i>Addition during the year</i>
Dampak selisih kurs	<u>(3.819.689)</u>	<u>(1.335.502)</u>	<i>Foreign exchange impact</i>
Total	<u>190.260.030</u>	<u>151.699.440</u>	<i>Total</i>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/79 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA - NETO (lanjutan)

Grup menerapkan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

Perhitungan cadangan penurunan nilai piutang secara individual dilakukan untuk pelanggan yang telah mengalami kesulitan pembayaran sesuai dengan periode yang telah ditentukan dan pelanggan yang umumnya memiliki peringkat kredit.

Perhitungan cadangan penurunan nilai piutang secara kolektif dilakukan untuk pelanggan yang secara nilai tidak signifikan dan ada kemungkinan gagal bayar. Perhitungan ini mempertimbangkan tren pembayaran piutang yang dilakukan oleh konsumen, informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi.

Analisis umur piutang usaha dihitung sejak tanggal faktur adalah sebagai berikut:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Belum jatuh tempo	362.841.630	367.514.515	
Jatuh tempo:			
sampai dengan 3 bulan	26.594.523	48.629.444	Current
3 bulan - 6 bulan	6.585.108	6.546.432	Overdue:
6 bulan - 1 tahun	8.352.366	8.348.122	up to 3 months
Di atas 1 tahun	<u>171.719.968</u>	<u>214.669.723</u>	3 months - 6 months
			6 months - 1 year
			more than 1 year
Total	<u>576.093.595</u>	<u>645.708.236</u>	Total

Rincian piutang usaha sebelum penyisihan berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Dolar AS	510.506.566	573.337.348	US dollar
Rupiah	<u>65.587.029</u>	<u>72.370.888</u>	Rupiah
Total	<u>576.093.595</u>	<u>645.708.236</u>	Total

6. TRADE RECEIVABLES - NET (continued)

The Group applies the lifetime expected loss provision for all trade receivables. To measure the expected credit losses, trade receivables have been grouped based on similar credit risk characteristics and the days past due.

Allowance for impairment for individual receivables is provided for customers that have difficulties in fulfilling their obligations according to the defined period and generally have credit ratings.

Allowance for impairment for collective receivables is provided for customers that have insignificant balances and possibilities of payment default. This calculation considers trends of payment made by customers, relevant information about past events, current conditions and forecasts of economic conditions.

The aging analysis of trade receivables based on invoice dates is as follows:

The detail of trade receivables before allowance based on denominated currency are as following:

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/80 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA - NETO (lanjutan)

Berdasarkan rincian dari umur piutang usaha, sebesar 13,96% (31 Desember 2023: 12,78%) dari piutang usaha yang telah jatuh tempo lebih dari satu tahun merupakan piutang usaha dari entitas berelasi dengan pemerintah, yaitu masing-masing 6,79% (31 Desember 2023: 7,02%) dari PLN, 4,87% (31 Desember 2023: 3,92%) dari PT Iglas (Persero), dan 2,30% (31 Desember 2023: 1,85%) dari PT Kertas Leces (Persero). Manajemen terus berupaya melakukan langkah-langkah negosiasi untuk mengusahakan penagihan terkait dengan piutang-piutang usaha tersebut.

Nilai tercatat dari piutang usaha sama dengan nilai wajarnya.

Manajemen Grup berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai adalah cukup untuk menutupi kemungkinan atas tidak tertagihnya piutang usaha.

Termasuk di dalam piutang usaha merupakan piutang yang timbul dari kasus arbitrase terkait deklarasi keadaan kahar oleh Petronas Carigali Muriah Limited ("PCML"), *shipper* di Perjanjian Pengangkutan Gas ("PPG") Kalija I (Catatan 36a).

Pada tanggal 14 Juni 2024, hasil putusan *Internasional Chamber of Commerce* ("ICC") *International Court of Arbitration* menyebutkan bahwa PCML harus membayar *Pre-Termination Claim* kepada KJG sebesar USD17.300.000 diluar bunga, sehingga per tanggal 31 Desember 2024 KJG membukukan tambahan cadangan kerugian penurunan nilai piutang dari PCML sebesar USD41.964.817.

Pada tanggal 31 Desember 2024, tidak ada piutang usaha yang dijadikan jaminan atas pinjaman maupun kontrak lainnya.

6. TRADE RECEIVABLES - NET (continued)

Based on the detailed aging of the trade receivable, 13.96% (December 31, 2023: 12.78%) of the trade receivables that are past due by more than one year represent amounts from government-related entities, comprising 6.79% (December 31, 2023: 7.02%) due from PLN, 4.87% (December 31, 2023: 3.92%) due from PT Iglas (Persero) and 2.30% (December 31, 2023: 1.85%) due from PT Kertas Leces (Persero). Management is continuously taking negotiation steps to pursue the collection of those receivables.

The carrying value of trade receivables is the same as their fair value.

The management of the Group is of the opinion that the allowance for impairment is adequate to cover any loss from uncollectible accounts.

Included in trade receivables is receivables in relation to the arbitration case from to the Force Majeure condition declared by Petronas Carigali Muriah Limited ("PCML"), the shipper for Gas Transportation Agreement ("GTA") Kalija I (Note 36a).

On June 14, 2024, *International Chamber of Commerce* ("ICC") *International Court of Arbitration*'s verdict stated that PCML had to pay *Pre-Termination Claim* to KJG amounted to USD17,300,000 excluding interest, thus per December 31, 2024 KJG has recorded additional allowance for impairment losses of receivables from PCML amounted to USD41,964,817.

As of December 31, 2024, no account receivables are pledged in relation with debt or other contracts.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/81 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN - NETO

7. OTHER RECEIVABLES - NET

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Pihak berelasi			Related parties
Pemerintah Republik Indonesia	1.302.638	1.302.638	Government of Republic of Indonesia
Uang muka pembelian LNG dari Pertamina	-	7.789.257	Advances to purchase of LNG from Pertamina
Piutang pinjaman dari PDG	-	4.223.033	Loan receivable from PDG
Piutang bunga pinjaman dari PDG	-	812.377	Interest loan receivables from PDG
Piutang bunga aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	-	302.652	Interest receivable from financial assets at fair value through other comprehensive income
Subtotal pihak berelasi	1.302.638	14.429.957	Subtotal related parties
Cadangan kerugian penurunan nilai	(1.302.638)	(1.302.638)	Allowance for impairment losses
Subtotal pihak berelasi – neto	-	13.127.319	Subtotal related parties – net
Pihak ketiga			Third parties
Panjar dinas	8.367.383	8.324.720	Advances to employees
Piutang dari operasi bersama	7.355.605	7.198.218	Joint operation receivables
Piutang klaim investasi	3.450.295	-	Investment claims receivable
Piutang bunga	667.247	-	Interest receivable
Lain-lain	7.941.180	9.047.009	Others
Subtotal pihak ketiga	27.781.710	24.569.947	Subtotal third parties
Jumlah piutang lain-lain, bersih	27.781.710	37.697.266	Total other receivables, net

Piutang lain-lain dari pihak berelasi disajikan sebagai bagian dari aset lancar karena berdasarkan perjanjian kontraktual, pembayaran piutang lain-lainnya dari pihak berelasi dijadwalkan selesai dalam atau kurang dari satu tahun.

Other receivables from related parties are classified as current assets because according to the contractual agreements, the repayment of other receivables from related parties is expected within one year or less.

Piutang lain-lain dari pihak ketiga merupakan piutang yang timbul sehubungan dengan operasi di PSC dimana Grup adalah *partner* bukan operator dari blok-blok tersebut.

Other receivables from third parties represent the receivables arising from PSC operations where the Group is a non-operating partner of those PSC blocks.

Perubahan cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for impairment losses are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Saldo awal	1.302.638	1.302.638	Beginning balance
Pembalikan	-	-	Reversal
Saldo akhir	1.302.638	1.302.638	Ending balance

Manajemen Grup berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya piutang lain-lain.

Management of the Group believes that the allowance for impairment losses is adequate to cover any loss from uncollectible other receivables.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/82 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

8. PERSEDIAAN - NETO

Persediaan terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Suku cadang minyak dan gas, perlengkapan sumur dan lainnya	46.354.740	42.692.676
Gas alam dan LNG	15.195.370	5.554.576
Suku cadang	14.728.441	16.687.210
Persediaan real-estate	4.103.019	4.293.832
Persediaan <i>marine gas oil</i>	<u>2.028.330</u>	<u>2.229.442</u>
Jumlah persediaan, bruto	<u>82.409.900</u>	<u>71.457.736</u>

Dikurangi dengan:

Provisi penurunan nilai persediaan	<u>(477.054)</u>	<u>(477.054)</u>
Jumlah persediaan, bersih	<u>81.932.846</u>	<u>70.980.682</u>

Mutasi provisi untuk penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Saldo awal	477.054	477.054
Pengurangan selama tahun berjalan	<u>-</u>	<u>-</u>
Saldo akhir	<u>477.054</u>	<u>477.054</u>

Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya terdiri dari persediaan yang berhubungan dengan eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

Pada tanggal 31 Desember 2024, persediaan tidak dijadikan jaminan dan persediaan Perusahaan diasuransikan terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan nilai pertanggungan sebesar IDR61.953.336.492 oleh PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk.

Berdasarkan hasil penelaahan pada tanggal pelaporan, manajemen berkeyakinan bahwa provisi tersebut di atas cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian dari penurunan nilai.

8. INVENTORIES - NET

Inventories consist of the following:

*Oil and gas spareparts,
well supplies and others
Natural gas and LNG
Spareparts
Real-estate inventory
Marine gas oil inventory*

Total inventories, gross

*Deducted by:
Provision for impairment -
of inventories*

Total inventories, net

Movement of provision for impairment of inventories is as follows:

*Beginning balance
Reductions during the year*

Ending balance

Spare parts, well supplies and others represent inventories which are related to the exploration and production of oil and gas.

As of December 31, 2024, inventories are not pledged and are insured against losses from fire and other risks under blanket policies for IDR61,953,336,492 by PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk.

Based on a review at the reporting dates, management believes that the above provision is adequate to cover possible losses from impairment of inventories.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/83 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

9. UANG MUKA

9. ADVANCES

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Uang muka bangunan (Catatan 35i dan 35j)	34.286.507	29.955.628	Advance for building (Note 35i and 35j)
Pembelian barang dan jasa	7.483.630	9.125.406	Purchase of goods and services
Uang muka <i>cash call</i>	5.328.733	2.814.387	Cash call advances
Transmisi gas bumi			Transmission of natural gas
- Transgasindo	27.257	189.659	Transgasindo -
Tantiem yang ditangguhkan	4.155.301	-	Deferred bonuses
Lain-lain	<u>4.752.065</u>	<u>3.913.029</u>	Others
Total uang muka	<u>56.033.493</u>	<u>45.998.109</u>	Total advances
Dikurangi:			Less:
Bagian tidak lancar			Non-current portion
- Uang muka bangunan	(34.286.507)	(29.955.628)	Advance for building -
- Tantiem yang ditangguhkan	(2.770.201)	-	Deferred bonuses
- Pembelian barang dan jasa	<u>(427.073)</u>	<u>(5.063.937)</u>	Purchase of goods and services -
Subtotal	<u>(37.483.781)</u>	<u>(35.019.565)</u>	Subtotal
Uang muka, bagian lancar	<u>18.549.712</u>	<u>10.978.544</u>	Advances, current portion

Uang muka *cash call* merupakan akumulasi pembayaran *cash call* setelah dikurangi pengeluaran yang dilakukan oleh operator dari kerjasama operasi minyak dan gas bumi.

Cash call advances are the accumulated payments for cash calls net of expenditure incurred by the operator of the oil and natural gas joint operations.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh uang muka tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

The management is of the opinion that all of such advances can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/84 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

10. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Beban dibayar di muka terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Sewa dan beban dibayar di muka lainnya <i>Joint interest billing</i> dari aktivitas minyak dan gas	45.778.774	54.451.159
Lain-lain	11.364.843	8.721.557
	<u>390.668</u>	<u>467.354</u>
Total beban dibayar di muka	57.534.285	63.640.070
Dikurangi: Bagian tidak lancar	<u>(30.329.186)</u>	<u>(37.365.518)</u>
Beban dibayar dimuka, bagian lancar	<u>27.205.099</u>	<u>26.274.552</u>

Manajemen berpendapat bahwa seluruh beban dibayar di muka tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

10. PREPAID EXPENSES

Prepaid expenses consist of the following:

*Rent and other prepaid expense
Joint interest billing from oil
and gas activities
Others*

*Total prepaid expenses
Less:
Non-current portion*

Prepaid expenses, current

The management is of the opinion that all of such prepaid expense can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

11. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG

Piutang lain-lain jangka panjang terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Pihak berelasi		
Piutang dari ventura Bersama		
- Transgasindo	-	3.894.134
- Regas	-	<u>14.522</u>
Subtotal pihak berelasi	-	<u>3.908.656</u>
Pihak ketiga		
PPN yang dapat ditagihkan	38.566.458	46.866.786
Piutang <i>carry</i> dari Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("KUFPEC")	7.771.788	7.771.788
Garansi bank atas proyek	-	5.005.724
Lain-lain	-	<u>3.324.118</u>
Sub-total pihak ketiga	46.338.246	62.968.416
Penyesuaian nilai wajar	<u>(198.420)</u>	<u>(3.023.701)</u>
Sub-total pihak ketiga setelah penyesuaian	<u>46.139.826</u>	<u>59.944.715</u>
Total	<u>46.139.826</u>	<u>63.853.371</u>

11. OTHER NON-CURRENT RECEIVABLES

Other long-term receivables consist of the following:

Related parties
*Receivable from joint ventures
Transgasindo -
Regas -*

Subtotal related parties

Third parties
*Reimbursable VAT
Carry receivables from Kuwait
Foreign Petroleum Exploration
Company K.S.C. ("KUFPEC")
Bank Guarantee for projects
Others*

*Sub-total third parties
Fair value adjustment*

Sub-total third parties after adjustment

Total

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/85 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

11. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG (lanjutan)

**11. OTHER NON-CURRENT RECEIVABLES
(continued)**

Mutasi penyesuaian nilai wajar adalah sebagai berikut:

Movements in the fair value adjustment were as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Saldo awal	(3.023.701)	(3.373.540)	Beginning balance
Penambahan	-	-	Addition
Amortisasi	337.920	274.631	Amortisation
Penyesuaian lain-lain	2.487.361	75.208	Other adjustments
Saldo akhir	(198.420)	(3.023.701)	Ending balance

Piutang dari KUFPEC merupakan kewajiban pajak yang terutang di SIPBV yang akan ditanggung oleh KUFPEC sesuai dengan Perjanjian Jual Beli KUFPEC Indonesia Pangkah B.V. antara SEI dengan KUFPEC tertanggal 24 April 2013, dengan tingkat bunga diskonto pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 sebesar 4,53%. Piutang ini akan dibayar ketika PSC Pangkah mencapai *equity to be split* ("ETS") yang diperkirakan di tahun 2025.

Receivables from KUFPEC represent the tax obligation of SIPBV, which will be borne by KUFPEC based on the Sale and Purchase Agreement of KUFPEC Indonesia Pangkah B.V. between SEI and KUFPEC dated April 24, 2013, with a discounted interest rate as of December 31, 2024 and 2023 of 4.53%. This receivable will be settled when PSC Pangkah achieves *equity to be split* ("ETS"), which is expected to be in 2025.

PPN yang dapat ditagihkan adalah saldo PPN yang dapat ditagihkan ke SKK Migas pada saat Grup telah menghasilkan laba penjualan minyak atau laba penjualan gas di masing-masing PSC. Manajemen Grup mengevaluasi kemampuan pembayaran kembali PPN berdasarkan status operasi masing-masing PSC.

Reimbursable VAT is the remaining balance of VAT reimbursable by SKK Migas when the Group generates profit oil or profit gas from its respective PSCs. The Group's management assessed the reimbursability of the VAT based on the status of each PSC operation.

Nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 dihitung dengan menggunakan metode arus kas terdiskonto. Perhitungan nilai wajar ini diklasifikasikan sebagai tingkat tiga dalam hirarki nilai wajar.

The fair value of other long-term receivables as of December 31, 2024 and 2023 were calculated using the discounted cash flow method. This fair value measurement is within level three of the fair value hierarchy.

Manajemen Grup berpendapat bahwa saldo seluruh piutang tersebut dapat ditagih sehingga tidak diperlukan cadangan kerugian penurunan nilai.

The Group's management believes that all of the receivables are collectible. Hence, no allowance for impairment losses has been provided.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/86 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA

12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES

Rincian penyertaan adalah sebagai berikut:

The details of joint ventures are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Investasi saham (nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain)	<u>2.718</u>	<u>2.718</u>	Investments in shares (FVOCI)
Investasi pada ventura bersama			Investments in joint ventures
Transgasindo	136.285.448	130.552.797	Transgasindo
Regas	89.612.231	96.810.292	Regas
PSG	66.106.819	62.585.407	PSG
Perkasa	10.011.143	8.730.045	Perkasa
PDG	9.786.043	8.368.868	PDG
KSO GAGAS–JUP	<u>148.808</u>	<u>154.161</u>	KSO GAGAS–JUP
Subtotal	<u>311.950.492</u>	<u>307.201.570</u>	Subtotal
Jumlah penyertaan saham	<u>311.953.210</u>	<u>307.204.288</u>	Total investment in shares

Mutasi investasi pada ventura bersama adalah sebagai berikut.

The movement of investment in joint ventures are as followings.

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Pada awal tahun	307.201.570	302.800.123	At beginning of year
Bagian laba ventura bersama	72.200.336	64.835.104	Share of profit of joint ventures
Bagian pendapatan komprehensif lainnya dari ventura bersama	329.998	581.619	Share of other comprehensive income from joint ventures
Dividen tunai	<u>(67.781.412)</u>	<u>(61.015.276)</u>	Cash dividends
Pada akhir tahun	<u>311.950.492</u>	<u>307.201.570</u>	At the end of the year

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/87 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

Investasi pada ventura bersama yang dimiliki Grup adalah sebagai berikut:

Investments in joint ventures owned by the Group are as follows:

<u>Nama entitas/ Name of entity</u>	<u>Kedudukan usaha/ Domicile</u>	<u>Persentase kepemilikan/ % of ownership</u>	<u>Sifat hubungan/ Nature of relationship</u>	<u>Metode pengukuran/ Measurement method</u>
Transgasindo	Jakarta, Indonesia	59,87%	Keterangan/Remarks 1	Ekuitas/Equity
Regas	Jakarta, Indonesia	40,00%	Keterangan/Remarks 2	Ekuitas/Equity
Perkasa	Jakarta, Indonesia	60,00%	Keterangan/Remarks 3	Ekuitas/Equity
PSG	Banyuwangi, Indonesia	66,00%	Keterangan/Remarks 4	Ekuitas/Equity
PDG	Jakarta, Indonesia	65,00%	Keterangan/Remarks 5	Ekuitas/Equity
KSO GAGAS-JUP	Jakarta, Indonesia	51,00%	Keterangan/Remarks 6	Ekuitas/Equity

Keterangan:

- Transgasindo bergerak di bidang transportasi gas dan memiliki infrastruktur pipa gas jaringan pipa Transmisi Grissik-Duri dan Grissik-Singapura.
- Regas didirikan untuk pengelolaan fasilitas FSRT termasuk pembelian LNG dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT.
- Perkasa bergerak dalam bidang jasa perbengkelan, pembinaan dan penyaluran jasa tenaga kerja.
- PSG bergerak dalam bidang pengolahan gas serta menyediakan layanan jasa dan infrastruktur terkait pemrosesan gas.
- PDG bergerak dalam bidang LNG dan gas pengangkutan/transportasi LNG, penyimpanan dan regasifikasi.
- KSO GAGAS-JUP bergerak dalam bidang pemanfaatan SPBG.

Remarks:

- Transgasindo is engaged in gas transportation and owns the Grissik- Duri and Grissik-Singapore pipelines.
- Regas was established to manage FSRT facilities including purchase of LNG and marketing of products arising from the operations of FSRT facilities.
- Perkasa is engaged in workshop services, development and distribution of labour services.
- PSG is engaged in the business of gas processing and providing services and infrastructure for gas processing.
- PDG is engaged in LNG and gas transportation, storage and regasification.
- KSO GAGAS-JUP is engaged in Fuel Gas Filling Station utilisation.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh investasi pada ventura bersama tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

The management is of the opinion that all of such investment in joint ventures can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

Berikut ini merupakan ringkasan informasi keuangan dari ventura bersama yang dicatat dengan menggunakan metode ekuitas.

Set out below is the summarised financial information of the joint ventures which are accounted for using the equity method.

- (1) Transgasindo Ringkasan informasi keuangan Transgasindo adalah sebagai berikut:

- (1) Transgasindo Summarised financial information for Transgasindo is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	136.346.617	133.758.521	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	22.437.289	22.406.147	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	117.635.346	111.827.309	Other non-current assets
Liabilitas keuangan			
jangka pendek	(24.401.658)	(23.468.323)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(3.731.147)	(4.575.257)	Other short-term liabilities
Liabilitas keuangan			
jangka panjang	(10.925.102)	(11.681.328)	Long-term financial liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(8.982.322)	(9.463.209)	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>228.379.023</u>	<u>218.803.860</u>	Net assets

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/88 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)

12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(1) Transgasindo (lanjutan)

(1) Transgasindo (continued)

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya			Statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	131.142.201	121.330.690	Revenue
Biaya, depresiasi dan amortisasi	(57.507.675)	(55.220.040)	Expenses, depreciation and amortisation
Pendapatan/(beban) lainnya	347.507	2.994.079	Other income/(expenses)
Pendapatan keuangan	5.616.929	2.605.628	Finance income
Laba sebelum pajak penghasilan	79.598.962	71.710.357	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(16.473.143)	(17.917.135)	Income tax expense
Laba tahun berjalan	63.125.819	53.793.222	Profit for the year
Pendapatan/(beban) komprehensif lainnya	242.568	830.722	Other comprehensive income/(expense)
Dividen yang dibayarkan	(53.793.222)	(54.815.104)	Dividend paid

Transgasindo merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham Transgasindo.

Transgasindo is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam ventura bersama adalah sebagai berikut:

Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the joint venture is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Nilai buku pada awal tahun	130.552.797	130.667.239	Carrying amount at the beginning of the year
Bagian laba diserap tahun berjalan	37.793.428	32.206.002	Share of profit for the year
Bagian atas pendapatan/(beban) komprehensif lainnya dari ventura bersama	145.225	497.359	Share of other comprehensive income/(expense) from joint venture
Penerimaan dividen	(32.206.002)	(32.817.803)	Dividends received
Nilai buku pada akhir tahun	136.285.448	130.552.797	Carrying amount at the end of the year

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/89 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(2) Regas

(2) Regas

Ringkasan informasi keuangan Regas adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for Regas is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	228.998.478	235.752.895	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	8.260.069	22.149.677	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	41.201.035	76.104.905	Other non-current assets
Liabilitas jangka panjang lainnya	(12.782.162)	(43.337.724)	Other long-term liabilities
Liabilitas keuangan			
jangka pendek	(33.657.512)	(32.514.634)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	<u>(6.656.447)</u>	<u>(14.796.506)</u>	Other short-term liabilities
Aset bersih	<u><u>225.363.461</u></u>	<u><u>243.358.613</u></u>	Net assets

	<u>Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31, 2024</u>	<u>2023</u>	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya			Statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	81.961.691	81.075.626	Revenue
Beban pokok penjualan	(47.427.119)	(47.701.817)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	(11.071.905)	(11.145.792)	Other income/(expenses)
Pendapatan keuangan	12.055.677	9.839.324	Finance income
Beban keuangan	<u>(2.410.815)</u>	<u>(3.487.530)</u>	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	33.107.529	28.579.811	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	<u>(5.207.276)</u>	<u>(4.703.904)</u>	Income tax expense
Laba tahun berjalan	<u><u>27.900.253</u></u>	<u><u>23.875.907</u></u>	Profit for the year
Pendapatan/(beban) komprehensif lainnya	<u>286.527</u>	<u>210.642</u>	Other comprehensive income/(expense)
Dividen yang dibayarkan	<u>(46.181.933)</u>	<u>(29.359.493)</u>	Dividend paid

Regas merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham Regas.

Regas is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/90 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(2) Regas (lanjutan)

(2) Regas (continued)

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam ventura bersama adalah sebagai berikut:

Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the joint venture is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Nilai buku pada awal tahun	96.810.292	98.919.470	Carrying amount at the beginning of the year
Bagian laba diserap tahun berjalan	11.160.101	9.550.362	Share of profit for the year
Dividen yang dibayarkan	(18.472.773)	(11.743.797)	Dividends paid
Bagian atas pendapatan/(beban) komprehensif lainnya dari ventura bersama	<u>114.611</u>	<u>84.257</u>	Share of other comprehensive income/(expense) from joint venture
Nilai buku pada akhir tahun	<u><u>89.612.231</u></u>	<u><u>96.810.292</u></u>	Carrying amount at the end of the year

(3) Perkasa

(3) Perkasa

Ringkasan informasi keuangan Perkasa adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for Perkasa is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	1.625.864	3.238.212	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	18.676.273	12.958.316	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	936.398	669.300	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(1.653.347)	(1.669.817)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(6.266.108)	(4.861.654)	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	<u>(1.567.901)</u>	<u>(139.466)</u>	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u><u>11.751.179</u></u>	<u><u>10.194.891</u></u>	Net assets

**Tahun yang berakhir
pada tanggal 31 Desember/
Year ended December 31,
2024 2023**

	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
Laporan laba rugi			Statement of profit or loss
Pendapatan	64.725.590	55.777.831	Revenue
Beban pokok penjualan	(58.345.394)	(49.405.676)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	(3.233.361)	(2.290.232)	Other income/(expenses)
Pendapatan keuangan	<u>123.723</u>	<u>33.665</u>	Finance income
Laba sebelum pajak penghasilan	3.270.558	4.115.588	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	<u>(247.936)</u>	<u>(846.337)</u>	Income tax expense
Laba tahun berjalan	<u><u>3.022.622</u></u>	<u><u>3.269.251</u></u>	Profit for the year
Pendapatan/(beban) komprehensif lainnya	<u>116.935</u>	<u>-</u>	Other comprehensive income/(expense)
Dividen yang dibayarkan	<u>(1.004.394)</u>	<u>(1.022.793)</u>	Dividend paid

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/91 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(3) Perkasa (lanjutan)

(3) Perkasa (continued)

Rekonsiliasi dari nilai investasi pada Perkasa adalah sebagai berikut:

Reconciliation of investment in Perkasa is summarised as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Nilai buku pada awal tahun	8.730.045	7.382.168	Carrying amount at the beginning of the year
Bagian laba diserap tahun berjalan	1.813.574	1.961.553	Share of profit for the year
Penerimaan dividen	(602.637)	(613.676)	Dividends received
Bagian atas pendapatan/(beban) komprehensif lainnya dari ventura bersama	<u>70.161</u>	<u>-</u>	Share of other comprehensive income/(expense) from joint venture
Nilai buku pada akhir tahun	<u>10.011.143</u>	<u>8.730.045</u>	Carrying amount at the end of the year

Perkasa merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham Perkasa.

Perkasa is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

(4) PSG

(4) PSG

PSG merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham PSG.

PSG is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

Ringkasan informasi keuangan PSG adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for PSG is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	97.125.935	72.454.704	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	18.616.044	16.638.432	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	27.671.241	43.428.278	Other non-current assets
Liabilitas jangka pendek lainnya	(26.809.797)	(17.133.847)	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	<u>(11.660.437)</u>	<u>(15.780.266)</u>	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>104.942.986</u>	<u>99.607.301</u>	Net assets

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/92 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(4) PSG (lanjutan)

(4) PSG (continued)

Ringkasan informasi keuangan PSG adalah
sebagai berikut: (lanjutan)

Summarised financial information for PSG is
as follows: (continued)

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
Laporan laba rugi			Statement of profit or loss
Pendapatan	123.854.860	115.038.080	Revenue
Beban pokok penjualan	(85.091.972)	(79.769.789)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	(3.594.355)	785.199	Other income/(expenses)
Beban keuangan	(615.747)	(632.825)	Finance costs
Pendapatan keuangan	<u>3.557.936</u>	<u>1.706.535</u>	Finance income
Laba sebelum pajak penghasilan	38.110.722	37.127.200	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	<u>(7.782.595)</u>	<u>(8.133.612)</u>	Income tax expense
Laba tahun berjalan	<u>30.328.127</u>	<u>28.993.588</u>	Profit for the year
Dividen yang dibayarkan	<u>(25.000.000)</u>	<u>(24.000.000)</u>	Dividens paid
Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam ventura bersama adalah sebagai berikut:			Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the joint venture is as follows:
	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Nilai buku pada awal tahun	62.585.407	59.289.639	Carrying amount at the beginning of the year
Bagian laba diserap tahun berjalan	20.021.412	19.135.768	Share of profit for the year
Penerimaan dividen	<u>(16.500.000)</u>	<u>(15.840.000)</u>	Dividends received
Nilai buku pada akhir tahun	<u><u>66.106.819</u></u>	<u><u>62.585.407</u></u>	Carrying amount at the end of the year

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/93 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(5) PDG
Ringkasan informasi keuangan PDG adalah
sebagai berikut:

(5) PDG
Summarised financial information for PDG is
as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Laporan posisi keuangan		
Kas dan setara kas	1.556.543	1.766.480
Aset lancar lainnya	6.276.831	5.605.911
Aset tidak lancar lainnya	14.426.232	18.462.773
Liabilitas jangka pendek lainnya	(4.782.548)	(10.723.372)
Liabilitas jangka panjang lainnya	<u>(602.924)</u>	<u>(417.926)</u>
Aset bersih	<u><u>16.874.134</u></u>	<u><u>14.693.866</u></u>

Statement of financial position

Cash and cash equivalents
Other current assets
Other non-current assets
Other short-term liabilities
Other long-term liabilities

Net assets

**Tahun yang berakhir
pada tanggal 31 Desember/
Year ended December 31,
2024**

2023

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Laporan laba rugi		
Pendapatan	15.152.999	14.034.550
Beban pokok penjualan	(6.226.059)	(5.790.958)
Beban lainnya	(4.715.055)	(3.100.580)
Pendapatan keuangan	41.008	46.088
Beban keuangan	<u>(265.655)</u>	<u>(729.121)</u>
Laba sebelum pajak penghasilan	3.987.238	4.459.979
Beban pajak penghasilan	<u>(1.284.931)</u>	<u>(1.309.025)</u>
Laba tahun berjalan	<u><u>2.702.307</u></u>	<u><u>3.150.954</u></u>
Dividen yang dibayarkan	<u>-</u>	<u>-</u>

Statement of profit or loss

Revenue
Cost of revenue
Other expenses
Finance income
Finance costs

Profit before income taxes
Income tax expense

Profit for the year

Dividends paid

Rekonsiliasi dari investasi pada PDG adalah
sebagai berikut:

Reconciliation of investment in PDG is
summarised as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Nilai buku pada awal tahun	8.368.868	6.320.748
Bagian laba diserap tahun berjalan	1.417.175	2.048.120
Penerimaan dividen	<u>-</u>	<u>-</u>
Nilai buku pada akhir tahun	<u><u>9.786.043</u></u>	<u><u>8.368.868</u></u>

Carrying amount at the beginning
of the year

Share of profit for the year
Dividends received

Carrying amount
at the end of the year

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/94 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(5) PDG (lanjutan)

(5) PDG (continued)

PDG merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham PDG.

PDG is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

(6) KSO GAGAS–JUP

(6) KSO GAGAS–JUP

Ringkasan informasi keuangan KSO GAGAS–JUP adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for KSO GAGAS–JUP is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	-	67.363	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	28	30	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	544.417	596.065	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(30.946)	(32.386)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	<u>(275.707)</u>	<u>(288.529)</u>	Other short-term liabilities
Aset bersih	<u>237.792</u>	<u>342.543</u>	Net assets

	<u>Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31, 2024</u>	<u>2023</u>	
Laporan laba rugi			Statement of profit or loss
Beban pokok penjualan	-	-	Cost of revenue
Beban lainnya	<u>(25.319)</u>	<u>(130.781)</u>	Other expenses
Rugi tahun berjalan	<u>(25.319)</u>	<u>(130.781)</u>	Loss for the year

Rekonsiliasi dari investasi pada KSO GAGAS–JUP adalah sebagai berikut:

Reconciliation of investment in KSO GAGAS–JUP is summarised as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Nilai buku pada awal tahun	154.161	220.860	Carrying amount at the beginning of the year
Bagian rugi diserap tahun berjalan	<u>(5.353)</u>	<u>(66.698)</u>	Share of loss for the year carrying amount
Nilai buku pada akhir tahun	<u>148.808</u>	<u>154.162</u>	at the end of the year

KSO GAGAS-JUP merupakan sebuah Kerja Sama Operasi ("KSO") antara GEI dengan PT Jakarta Utilitas Propertindo ("JUP") sehingga tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk kepemilikan dari KSO ini. Per 31 Desember 2024, GEI dan JUP telah sepakat melakukan pengakhiran KSO dengan sisa saldo aset akan dibagi sesuai dengan nilai persentase kepemilikan.

KSO GAGAS-JUP is a Joint Operation ("JO") between GEI and PT Jakarta Utilitas Propertindo ("JUP"), thus there is no quoted market price available for the ownership of this JO. As of December 31, 2024, GEI and JUP have agreed to terminate the JO, with the remaining asset balance to be divided according to the percentage of ownership value.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/95 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

13. ASET TETAP DAN ASET TAKBERWUJUD - NETO

13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET

a. Aset tetap

a. Fixed assets

Rincian aset tetap adalah sebagai berikut:

The details of fixed assets are as follows:

		31 Desember/ December 31, 2024						
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi dan penyesuaian/ Reclassification and adjustment	Saldo akhir/ Ending balance			
Harga perolehan						Acquisition cost		
Tanah	111.207.463	-	-	1.697.498	112.904.961	Land		
Bangunan dan prasarana	231.827.407	859.782	(36.120)	217.189	232.868.258	Buildings and improvements		
Pipa dan peralatan	5.049.336.867	9.667.821	(480.609)	112.513.740	5.171.037.819	Pipelines and equipment		
Kendaraan bermotor	11.427.752	3.374.990	(2.096.815)	(455.939)	12.249.988	Vehicles		
Peralatan kantor	23.404.747	74.868	(518.086)	20.446	22.981.975	Office equipment		
Peralatan dan perabot	15.135.666	247.541	(307.964)	271.804	15.347.047	Furniture and fixtures		
Aset belum terpasang	7.111.524	-	(564.377)	-	6.547.147	Uninstalled assets		
Aset dalam penyelesaian	312.576.801	139.042.471	(16.361.295)	(188.529.070)	246.728.907	Construction in progress		
Jumlah nilai tercatat	5.762.028.227	153.267.473	(20.365.266)	(74.264.332)	5.820.666.102	Total carrying value		
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation		
Bangunan dan prasarana	132.773.173	10.582.883	(11.298)	(219.270)	143.125.488	Buildings and improvements		
Pipa dan peralatan	2.856.385.148	164.698.136	(20.443)	(5.097.041)	3.015.965.800	Pipelines and equipment		
Kendaraan bermotor	4.645.781	1.146.462	(1.706.548)	(154.192)	3.931.503	Vehicles		
Peralatan kantor	22.306.438	1.095.411	(508.895)	(419.969)	22.472.985	Office equipment		
Peralatan dan perabot	13.505.197	396.304	(307.964)	(78.378)	13.515.159	Furniture and fixtures		
Aset belum terpasang	4.741.668	146.788	(347.806)	-	4.540.650	Uninstalled assets		
Jumlah akumulasi penyusutan	3.034.357.405	178.065.984	(2.902.954)	(5.968.850)	3.203.551.585	Total accumulated depreciation		
Akumulasi penurunan nilai						Accumulated impairment		
Pipa dan peralatan	106.482.806	1.363.623	-	-	107.846.429	Pipelines and equipment		
Jumlah akumulasi penurunan nilai	106.482.806	1.363.623	-	-	107.846.429	Total accumulated impairment		
Nilai buku bersih	2.621.188.016				2.509.268.088	Net book value		
		31 Desember/December 31, 2023						
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi dan penyesuaian/ Reclassification and adjustment	Saldo akhir/ Ending balance			
Harga perolehan						Acquisition cost		
Tanah	111.542.778	36	(374.117)	38.766	111.207.463	Land		
Bangunan dan prasarana	229.347.643	264.809	(52.418)	2.267.373	231.827.407	Buildings and improvements		
Pipa dan peralatan	4.979.480.770	46.892.202	(94.112)	23.058.007	5.049.336.867	Pipelines and equipment		
Kendaraan bermotor	8.594.728	3.925.266	(1.092.242)	-	11.427.752	Vehicles		
Peralatan kantor	23.765.427	69.919	(610.299)	179.706	23.404.747	Office equipment		
Peralatan dan perabot	15.186.427	79.486	(324.771)	194.524	15.135.666	Furniture and fixtures		
Aset belum terpasang	8.337.798	-	(1.226.274)	-	7.111.524	Uninstalled assets		
Aset dalam penyelesaian	224.993.416	125.161.230	(651.149)	(36.926.696)	312.576.801	Construction in progress		
Jumlah nilai tercatat	5.601.248.981	176.392.948	(4.425.382)	(11.188.320)	5.762.028.227	Total carrying value		
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation		
Bangunan dan prasarana	121.595.972	11.229.619	(52.418)	-	132.773.173	Buildings and improvements		
Pipa dan peralatan	2.695.345.391	161.671.611	(631.854)	-	2.856.385.148	Pipelines and equipment		
Kendaraan bermotor	4.559.040	271.016	(184.275)	-	4.645.781	Vehicles		
Peralatan kantor	21.633.207	1.134.754	(461.523)	-	22.306.438	Office equipment		
Peralatan dan perabot	13.108.124	719.433	(322.360)	-	13.505.197	Furniture and fixtures		
Aset belum terpasang	5.107.051	186.694	(552.077)	-	4.741.668	Uninstalled assets		
Jumlah akumulasi penyusutan	2.861.348.785	175.213.127	(2.204.507)	-	3.034.357.405	Total accumulated depreciation		
Akumulasi penurunan nilai						Accumulated impairment		
Pipa dan peralatan	106.482.806	-	-	-	106.482.806	Pipelines and equipment		
Jumlah akumulasi penurunan nilai	106.482.806	-	-	-	106.482.806	Total accumulated impairment		
Nilai buku bersih	2.633.417.390				2.621.188.016	Net book value		

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/96 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP DAN ASET TAKBERWUJUD - NETO
(lanjutan)**

**13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)**

a. Aset tetap (lanjutan)

a. Fixed assets (continued)

Penyusutan dibebankan ke:

Depreciation was charged to the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Beban pokok pendapatan (Catatan 28)	170.527.238	168.078.885	Cost of revenues (Note 28)
Beban umum dan administrasi (Catatan 29)	<u>7.538.746</u>	<u>7.134.242</u>	General and administrative expenses (Note 29)
Total	<u>178.065.984</u>	<u>175.213.127</u>	Total

Asuransi aset tetap

Pada tanggal 31 Desember 2024, aset tetap Perusahaan diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dari PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk. dengan nilai pertanggungan untuk pipa *onshore* sebesar USD1.223.433.450 dan nilai pertanggungan untuk pipa *offshore* sebesar USD337.400.000 dengan keseluruhan nilai pertanggungan sebesar USD1.560.833.450, serta asuransi untuk peralatan mesin sebesar USD40.793.672 dan untuk aset lainnya sebesar IDR16.506.745.678.214. Aset tetap entitas anak diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan total nilai pertanggungan untuk fasilitas pendukung FSRU Lampung sebesar USD236.600.000, aset SPBG PT Gagah Energi Indonesia sebesar IDR297.187.163.433, aset PT Kalimantan Jawa Gas sebesar USD267.570.793, dan aset PT Widar Mandripan Nusantara sebesar USD1.302.405.

Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Aset tetap yang telah sepenuhnya disusutkan namun masih digunakan

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, jumlah harga perolehan aset tetap Grup yang telah disusutkan penuh tetapi masih digunakan dalam kegiatan operasional adalah masing-masing sebesar USD371.461.106 dan USD297.694.777.

Fixed assets insurance

As of December 31, 2024, fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies from PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk. with the sum insured totaling USD1,223,433,450 for onshore pipeline and sum insured totaling USD337,400,000 for offshore pipeline with overall asset coverage of USD1,560,833,450, USD40,793,672 for machinery breakdown and IDR16,506,745,678,214 for other assets. The Subsidiaries' fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies with sum insured for support facilities Lampung FSRU of USD236,600,000, SPBG PT Gagah Energi Indonesia asset for IDR297,187,163,433, PT Kalimantan Jawa Gas asset for USD267,570,793, and PT Widar Mandripan Nusantara asset for USD1,302,405.

Management believes that the amounts insured are adequate to cover possible losses from insured assets.

Fixed assets that have been fully depreciated but are still in use

As of December 31, 2024 and 2023, the cost of the Group's fixed assets which have been fully depreciated but are still in use in the operational activities amounted to USD371,461,106 and USD297,694,777, respectively.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/97 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP DAN ASET TAKBERWUJUD - NETO
(lanjutan)**

**13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)**

a. Aset tetap (lanjutan)

a. Fixed assets (continued)

Pengurangan Aset tetap

Deduction of Fixed Assets

Pada 31 Desember 2024, yang masuk pada kolom pengurangan aset dalam penyelesaian adalah pembebanan atas biaya *overhead* dan biaya proyek yang tidak dilanjutkan. Selain itu, terdapat aset dalam penyelesaian berupa sewa lahan yang direklasifikasi ke akun sewa dibayar dimuka.

As of December 31, 2024, included in the deduction column of assets under construction are expenses for overhead costs and discontinued project costs. In addition, there are assets under construction in the form of land lease assets that are reclassified to the advance account.

Reklasifikasi dan penyesuaian aset tetap

Reclassification and adjustment of fixed assets

Termasuk pada kolom reklasifikasi dan penyesuaian adalah reklasifikasi aset pipa Senipah - Balikpapan sebesar USD83.452.726 ke akun Piutang Sewa Pembiayaan (Catatan 14c), sehubungan dengan perjanjian dengan KPI terkait pembangunan dan pemanfaatan fasilitas pipa gas bumi selama jangka waktu 30 tahun. Berdasarkan kontrak, terdapat klausul pengalihan aset di akhir periode kontrak.

"Reclassification and adjustment" column include reclassification of Senipah – Balikpapan pipeline assets amounted to USD83,452,726 to Finance Lease Receivables (Note 14c), in relation with KPI agreement for construction and utilisation of natural gas pipeline for a period of 30 years. Based on the contract, there are clauses of transfer of assets at the end of contract period.

b. Uji penurunan nilai atas aset tetap

b. Impairment test on fixed assets

**Penurunan nilai pipa transmisi Kepodang -
Tambak Lorok**

**Impairment of Kepodang - Tambak Lorok
transmission pipe**

Grup mencatat provisi penurunan nilai aset tetap KJG sebesar USD107.846.429. Perhitungan penurunan nilai aset tetap dilakukan oleh manajemen atas dasar volume penyaluran gas yang didukung oleh komitmen penjualan gas. Pada tanggal 31 Desember 2024 terdapat penambahan provisi penurunan nilai aset tetap di KJG sebesar USD1.363.623.

The Group recorded a provision for the impairment of KJG's fixed assets amounting to USD107,846,429. The calculation of the impairment of fixed assets was carried out by management based on the volume of gas distribution supported by the commitment of gas sales. As of December 31, 2024, there were additions of provisions for the impairment of fixed assets in KJG amounting to USD1,363,623.

Jumlah terpulihkan unit penghasil kas ("UPK") dinilai dengan menggunakan proyeksi arus kas berdasarkan pendapatan yang akan diterima dari kegiatan transmisi gas yang bersumber dari gas lapangan Kepodang di blok Muriah hingga tahun 2026 (2025 hingga tahun 2026) dengan metode *value-in-use* ("VIU") dimana lebih tinggi dari metode *fair value less cost to sell*.

The recoverable amount of the cash generating units ("CGU") is determined using cash flow projections based on revenue expected to be generated from gas transmission with the gas source from Kepodang field in Muriah block up to 2026 (2025 up to 2026) using the value-in-use method ("VIU") method, which is higher than the fair value less cost to sell method.

Perhitungan arus kas diskontoan yang digunakan meliputi proyeksi arus kas di masa depan dan mendiskontokannya menjadi nilai kini. Proses pendiskontoan menggunakan tingkat pengembalian yang sesuai dengan risiko terkait dengan bisnis atau aset dan nilai waktu uang.

A discounted cash flow calculation involves projecting cash flows and discounting them back to present value. The discounting process uses a rate of return that is commensurate with the risk associated with the business or asset and the time value of money.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/98 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP DAN ASET TAKBERWUJUD - NETO
(lanjutan)**

**13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)**

b. Uji penurunan nilai atas aset tetap (lanjutan)

b. Impairment test on fixed assets (continued)

**Penurunan nilai pipa transmisi Kepodang –
Tambak Lorok (lanjutan)**

**Impairment of Kepodang – Tambak Lorok
transmission pipe (continued)**

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan nilai pakai pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 adalah sebagai berikut:

The key assumptions used for value-in-use calculations as of December 31, 2024 and 2023 were as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Volume gas dari blok Muriah (mscf)			Volume gas from Muriah block (mscf)
2024	-	4.691.830	2024
2025	3.354.350	-	2025
2026	1.015.650	-	2026
Tarif jasa pengangkutan	USD2,326/MMBTU	USD2,326/MMBTU	Toll-fee
Tingkat diskonto	9,38%	8,91%	Discount rate
Periode arus kas	Sampai/Until 2026	Sampai/Until 2024	Cash flows period
Metode yang digunakan untuk nilai terpulihkan	VIU	VIU	Method used for recoverable amount

c. Aset dalam penyelesaian

c. Construction in progress

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek yang masih belum selesai pada tanggal laporan keuangan konsolidasian. Rincian aset dalam penyelesaian signifikan adalah sebagai berikut:

Construction in progress represent projects that have not been completed at the date of the consolidated financial statements. Significant items of construction in progress are as follows:

<u>Aset dalam penyelesaian/ Construction in progress</u>	<u>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</u>	<u>Akumulasi biaya/ Accumulated costs</u>	<u>Estimasi tanggal penyelesaian/ Estimated completion date</u>
Pekerjaan pembangunan Terminal LNG di Jawa Timur/ Construction of LNG Terminal in East Java	99,51%	36.299.035	2027
Pekerjaan pembangunan gas pipa untuk rumah tangga Gaskita Mandiri/Construction of gas pipeline development for households Gaskita Mandiri	70,68%	25.192.626	2025
Pekerjaan Pembangunan booster pump Pipa Minyak Duri-Rokan/Construction project of booster pump for Duri-Rokan oil transportation pipeline	98,12%	32.071.283	2025
Pekerjaan revitalisasi tangki LNG F-6004 Arun Revitalization project of LNG Arun F-6004	79,00%	31.430.318	2025

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/99 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

13. ASET TETAP DAN ASET TAKBERWUJUD - NETO
(lanjutan)

13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)

c. Aset dalam penyelesaian (lanjutan)

c. Construction in progress (continued)

31 Desember/December 31, 2023			
Aset dalam penyelesaian/ Construction in progress	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi tanggal penyelesaian/ Estimated completion date
Pekerjaan pembangunan Terminal LNG di Jawa Timur/ Construction of LNG Terminal in East Java	99,51%	35.922.447	2026
Pekerjaan pembangunan gas pipa untuk rumah tangga Gaskita Mandiri/Construction of gas pipeline development for households Gaskita Mandiri	95,17%	29.347.024	2024
Pekerjaan pembangunan Pipa Gas Senipah Balikpapan/Construction of Senipah Balikpapan Pipeline	99,26%	76.364.799	2024

Selain dari aset dalam penyelesaian yang dinyatakan di atas, Grup masih memiliki aset dalam penyelesaian yang terdiri dari pengembangan jaringan dan infrastruktur untuk pelanggan kecil dan rumah tangga dalam jalur distribusi gas Grup.

Outside of the construction in progress stated above, the Group still has construction in progress assets which consist of the development of networks and infrastructure for small customers and household within the Group's gas distribution lines.

d. Aset takberwujud - neto

d. Intangible assets - net

Perubahan dalam akun aset takberwujud untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 adalah sebagai berikut:

The changes in intangible assets account for the year ended December 31, 2024 and 2023 are as follows:

31 Desember/December 31, 2024				
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deduction	Saldo akhir/ Ending balance	
Harga perolehan				Cost
Piranti lunak	10.375.017	820.048	11.195.065	Software
Hak atas tanah	2.116.698	63.009	2.179.707	Land rights
	12.491.715	883.057	13.374.772	
Akumulasi amortisasi				Accumulated amortisation
Piranti lunak	(8.811.438)	(1.044.436)	(9.855.874)	Software
Hak atas tanah	(1.192.509)	(101.805)	(1.294.314)	Land rights
	(10.003.947)	(1.146.241)	(11.150.188)	
Nilai buku bersih	2.487.768	(263.184)	2.224.584	Net book value

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/100 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

13. ASET TETAP DAN ASET TAKBERWUJUD – NETO
(lanjutan)

13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS – NET
(continued)

d. Aset takberwujud (lanjutan)

d. Intangible Assets (continued)

	31 Desember/December 31, 2023			Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deduction		
Harga perolehan					Cost
Piranti lunak	9.514.234	860.783	-	10.375.017	Software
Hak atas tanah	1.971.164	146.012	(478)	2.116.698	Land rights
	11.485.398	1.006.795	(478)	12.491.715	
Akumulasi amortisasi					Accumulated amortisation
Piranti lunak	(7.953.450)	(857.988)	-	(8.811.438)	Software
Hak atas tanah	(1.088.075)	(104.912)	478	(1.192.509)	Land rights
	(9.041.525)	(962.900)	478	(10.003.947)	
Nilai buku bersih	2.443.873	43.895	-	2.487.768	Net book value

Beban amortisasi aset takberwujud untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dicatat pada Beban Pokok Pendapatan sebesar USD327.758 dan Beban Umum dan Administrasi sebesar USD818.483. Beban amortisasi aset takberwujud untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023 dicatat pada Beban Pokok Pendapatan sebesar USD326.836 dan Beban Umum dan Administrasi sebesar USD636.064.

Amortization expenses of intangible assets for the year ended December 31, 2024 were recorded in Cost of Revenues amounting to USD327,758 and General and Administrative Expenses amounting to USD818,483. The amortization expenses of the intangible assets for the year ended on December 31, 2023 were recorded in the Cost of Revenue amounting to USD326,836 and General and Administrative Expenses amounting to USD636,064.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh aset takberwujud tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

The management is of the opinion that all of such intangible assets can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

14. SEWA

14. LEASES

a. Aset hak-guna

a. Right-of-use assets

Catatan ini menyajikan informasi untuk sewa dimana Grup bertindak sebagai lessee:

This note provides information for leases where the Group acts as a lessee:

	31 Desember/December 31, 2024			Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Penyesuaian/ Adjustments		
Nilai tercatat					Carrying value
Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")	446.331.825	-	-	446.331.825	Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")
Tug boats	70.041.849	-	(37.595.420)	32.446.429	Tug boats
Bangunan dan prasarana	19.129.167	3.824.607	(5.762.138)	17.191.636	Buildings and improvements
Kendaraan	9.656.176	3.258.931	(904.234)	12.010.873	Vehicles
Pipa dan peralatan	39.871.898	4.105.760	14.960.287	58.937.945	Pipelines and Equipment
Peralatan lainnya	148.528	165.842	(5.628)	308.742	Other equipment
Total nilai tercatat	585.179.443	11.355.140	(29.307.133)	567.227.450	Total carrying value
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation
FSRU	(123.837.732)	(30.983.827)	24.394	(154.797.165)	FSRU
Tug boats	(22.762.457)	(4.090.047)	22.786.725	(4.065.779)	Tug boats
Bangunan dan prasarana	(6.200.988)	(2.018.468)	66.736	(8.152.720)	Buildings and improvements
Kendaraan	(7.115.708)	(2.568.680)	1.141.250	(8.543.138)	Vehicles
Pipa dan peralatan	(11.995.251)	(4.362.877)	(3.922.930)	(20.281.058)	Pipelines and equipment
Peralatan lainnya	(56.079)	(39.760)	2.170	(93.669)	Other equipment
Total akumulasi penyusutan	(171.968.215)	(44.063.659)	20.098.345	(195.933.529)	Total accumulated depreciation
Nilai buku bersih	413.211.228			371.293.921	Net book value

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/101 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

14. SEWA (lanjutan)

14. LEASES (continued)

a. Aset hak-guna (lanjutan)

a. Right-of-use assets (continued)

31 Desember/December 31, 2023				
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Penyesuaian/ Adjustments	Saldo akhir/ Ending balance	
Nilai tercatat				Carrying value
Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")	446.331.825	-	446.331.825	Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")
Tug boats	67.150.566	-	70.041.849	Tug boats
Bangunan dan prasarana	24.788.938	2.181.488	19.129.167	Buildings and improvements
Kendaraan	8.798.414	2.126.233	9.656.176	Vehicles
Pipa dan peralatan	50.836.484	-	39.871.898	Pipelines and equipment
Peralatan lainnya	3.916.943	125.704	148.528	Other equipment
Total nilai tercatat	601.823.170	4.433.425	585.179.443	Total carrying value
Akumulasi penyusutan				Accumulated depreciation
FSRU	(92.878.299)	(30.959.433)	(123.837.732)	FSRU
Tug boats	(15.446.195)	(3.917.408)	(22.762.457)	Tug boats
Bangunan dan prasarana	(9.294.547)	2.237.858	(6.200.988)	Buildings and improvements
Kendaraan	(5.422.191)	(3.801.967)	(7.115.708)	Vehicles
Pipa dan peralatan	(13.015.179)	(8.458.994)	(11.995.251)	Pipelines and equipment
Peralatan lainnya	(3.399.931)	(78.942)	(56.079)	Other equipment
Total akumulasi penyusutan	(139.456.342)	(44.978.886)	(171.968.215)	Total accumulated depreciation
Nilai buku bersih	462.366.828		413.211.228	Net book value

Penyusutan dibebankan ke:

Depreciation was charged to the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31, 2024		2023	
Beban pokok pendapatan (Catatan 28)	40.536.596	42.607.329		Cost of revenues (Note 28)
Beban umum dan administrasi (Catatan 29)	3.527.063	2.371.557		General and administrative expenses (Note 29)
	44.063.659	44.978.886		

Grup telah melakukan pengujian penurunan nilai FSRU. Tidak ada penurunan nilai yang perlu dibukukan pada tanggal 31 Desember 2024.

The Group has carried out an impairment test for the FSRU. There were no impairment needs to be recorded at December 31, 2024.

b. Liabilitas sewa

b. Lease liabilities

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Saldo awal	430.682.063	474.439.515	Beginning balance
Beban bunga	17.015.634	19.171.128	Interest expense
Penambahan	11.619.468	3.839.597	Additions
Penyesuaian	(10.144.078)	(8.693.697)	Adjustments
Pembayaran	(53.938.672)	(58.074.480)	Payments
Saldo akhir	395.234.415	430.682.063	Ending balance
Bagian jangka pendek	41.359.840	34.826.814	Current portion
Bagian jangka Panjang	353.874.575	395.855.249	Non-current portion

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/102 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

14. SEWA (lanjutan)

14. LEASES (continued)

b. Liabilitas sewa (lanjutan)

b. Lease liabilities (continued)

Laporan laba rugi konsolidasian menyajikan saldo berikut berkaitan dengan sewa:

The consolidated statements of profit or loss show the following amounts related to leases:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ <u>Year ended December 31.</u>		
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
Beban bunga (Catatan 30a)	17.015.634	19.171.128	Interest expense (Note 30a)
Beban terkait sewa jangka pendek dan sewa atas aset bernilai rendah	49.865.960	48.574.215	Expenses relating to short-term and low-value assets leases

Laporan arus kas konsolidasian menyajikan saldo berikut berkaitan dengan sewa:

The consolidated statements of cash flows show the following amounts related to leases:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ <u>Year ended December 31.</u>		
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
Arus kas dari aktivitas operasi			Cash flows from operating activities
Pembayaran kepada pemasok	(49.865.960)	(48.574.215)	Payments to suppliers
Pembayaran bunga atas sewa	(17.015.634)	(19.171.128)	Payments for interest on lease
Arus kas dari aktivitas pendanaan			Cash flows from financing activities
Pembayaran liabilitas sewa	(36.923.038)	(38.903.352)	Repayments of lease liabilities

Grup menandatangani beberapa perjanjian sewa yang sebagian besar berkaitan dengan sewa FSRU, gedung, peralatan berat, kendaraan, dan kapal (*time charter*). Perjanjian sewa biasanya memiliki periode tetap dari 1 sampai dengan 5 tahun, tetapi dapat memiliki opsi perpanjangan seperti yang dijelaskan pada Catatan 3. Ketentuan sewa dinegosiasikan secara individu dan mengandung syarat dan ketentuan yang berbeda. Perjanjian sewa tidak memberikan persyaratan apapun, tetapi aset yang disewakan tidak dapat digunakan sebagai jaminan atas pinjaman.

The Group entered into several lease agreements which are mainly related to rental of FSRU, buildings, heavy equipment, vehicles and shipping vessels (*time charter*). Rental agreements are typically made for fixed periods of 1 to 5 years but may have extension options as described in Note 3. Lease terms are negotiated on an individual basis and contain a wide range of different terms and conditions. The lease agreements do not impose any covenants, but leased assets may not be used as security for borrowing purposes.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/103 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

14. SEWA (lanjutan)

14. LEASES (continued)

c. Piutang sewa pembiayaan

c. Finance lease receivable

Akun ini terkait dengan implikasi dari perlakuan Akuntansi sewa pembiayaan atas perjanjian pembangunan dan pemanfaatan fasilitas Pipa Gas Bumi Senipah Balikpapan antara Pertagas dengan KPI yang berlaku selama 30 tahun sejak tahun 2024.

This account related to the impact of the finance lease accounting treatment on the construction and utilisation of Senipah Balikpapan Natural Gas Pipeline agreement between Pertagas and KPI effective for 30 years starting from 2024.

Analisis maturitas dari piutang sewa, termasuk pembayaran sewa yang belum didiskontokan yang akan diterima adalah sebagai berikut:

The maturity analysis of lease receivables, including the undiscounted lease payments to be received are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Kurang dari 1 tahun	10.591.779	-	Less than 1 year
1 - 2 tahun	5.295.890	-	1 - 2 year
2 - 3 tahun	5.295.890	-	2 - 3 year
3 - 4 tahun	5.295.890	-	3 - 4 year
4 - 5 tahun	5.295.890	-	4 - 5 year
Di atas 5 tahun	<u>127.101.347</u>	<u>-</u>	above 5 year
Total piutang sewa pembiayaan bruto	<u>158.876.686</u>	<u>-</u>	Total gross financial lease receivable
Penghasilan keuangan yang belum terealisasi	<u>(75.423.960)</u>	<u>-</u>	Unearned finance income
Piutang sewa pembiayaan bersih	<u>83.452.726</u>	<u>-</u>	Net investment in finance leases receivables
Bagian jangka pendek	6.461.033	-	Current portion
Bagian jangka panjang	76.991.693	-	Non-current portion

Pada tanggal 31 Desember 2024, manajemen berpendapat tidak ada indikasi penurunan nilai terhadap piutang sewa pembiayaan, oleh karena itu uji penurunan nilai tidak diperlukan.

As of December 31, 2024, management believes that there is no indication of impairment in the value of the finance lease receivables and therefore an impairment test was not required.

15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI DAN PROPERTI MINYAK DAN GAS - NETO

15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS AND OIL AND GAS PROPERTIES - NET

a. Aset eksplorasi dan evaluasi

a. Exploration and evaluation assets

Pergerakan aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut:

Movements of exploration and evaluation assets are as follows:

	31 Desember/December 31, 2024			
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Saldo akhir/ Ending balance	
Blok/Lokasi				Block/Location
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	6.021.891	120.732	6.142.623	West Bangkanai, - Central Kalimantan
- Yamdena Barat, Maluku	3.626.552	75.034	3.701.586	West Yamdena, Maluku -
- Pekawai, Kalimantan Timur	1.428.888	349.890	1.778.778	Pekawai, East Kalimantan -
- Sangkar, Jawa Tengah	50.000	342.356	392.356	Sangkar, Central Java -
- Pangkah, Jawa Timur	-	38.244.291	38.244.291	Pangkah, East Java -
- Ketapang, Jawa Timur	-	<u>14.971.441</u>	<u>14.971.441</u>	Sangkar, Central Java -
Total	<u>11.127.331</u>	<u>54.103.744</u>	<u>65.231.075</u>	Total

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/104 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI DAN PROPERTI
MINYAK DAN GAS – NETO (lanjutan)**

**15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS
AND OIL AND GAS PROPERTIES – NET
(continued)**

a. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

**a. Exploration and evaluation assets
(continued)**

Pergerakan aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut: (lanjutan)

Movements of exploration and evaluation assets are as follows: (continued)

31 Desember/December 31, 2023			
Blok/Lokasi	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Saldo akhir/ Ending balance
- Sesulu Selatan, Kalimantan Timur	98.017.068	(98.017.068)	-
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	5.883.762	138.130	6.021.891
- Pekawai, Kalimantan Timur	1.090.574	338.314	1.428.888
- Yamdena Barat, Maluku	3.521.555	104.997	3.626.552
- Sangkar, Jawa Tengah	-	50.000	50.000
Total	108.512.959	(97.385.627)	11.127.331

Aset eksplorasi dan evaluasi di blok Pangkah dan Ketapang terdiri atas sumur eksplorasi Ronggolawe 3, Hikmah dan Perkasa, dengan total pengeluaran masing-masing USD38.244.291, USD 6.608.852 dan USD8.362.589 yang masih dalam tahap proses pengajuan serta finalisasi *Plan of Development* ("POD"). Manajemen telah melakukan berbagai upaya strategis guna memastikan kelayakan pengembangan aset tersebut, termasuk evaluasi keekonomian proyek, kegiatan diskusi dengan para pemangku kepentingan serta optimalisasi strategi eksplorasi untuk meningkatkan kepastian cadangan.

The exploration and evaluation assets in the Pangkah and Ketapang blocks consist of the Ronggolawe 3, Hikmah and Perkasa exploration wells, with total expenditures of USD38,244,291, USD6,608,852 and USD8,362,589, respectively, which are still in the process of submitting and finalizing the *Plan of Development* ("POD"). Management has made various strategic efforts to ensure the feasibility of developing these assets, including evaluating the economics of the project, discussions with stakeholders and optimizing exploration strategies to increase reserve certainty.

Aset eksplorasi dan evaluasi di blok Sesulu Selatan terdiri dari tiga sumur eksplorasi, yaitu sumur SIS-A#1, SIS-G#1, dan West SIS-A#1 dengan total pengeluaran masing-masing USD53.438.874, USD22.924.801, dan USD21.653.393. Di tahun 2019, Grup telah menyampaikan kepada SKK Migas penemuan cadangan gas bumi di struktur SIS-A dan Grup telah melaksanakan komitmen program kerja eksplorasi sesuai dengan PSC Sesulu Selatan. Sesuai dengan ketentuan komersialitas wilayah kerja di dalam PSC, Grup diberi waktu 3 tahun untuk menyerahkan *plan of development* ("POD") sejak penemuan cadangan gas bumi di struktur SIS-A, yaitu sampai dengan bulan Mei 2022 dan mendapat perpanjangan hingga Mei 2023. Manajemen telah menyampaikan dokumen POD I Lapangan SIS-A pada tanggal 8 Maret 2023 dan telah menerima persetujuan dari Menteri ESDM sebagaimana disampaikan oleh Surat SKK Migas nomor SRT-0334/SKKIA0000/2023/S1 tanggal 22 Agustus 2023. Berdasarkan POD tersebut, *sunk cost* WK South Sesulu senilai USD110,23 juta dapat dipulihkan dari POD SIS-A tersebut serta POD selanjutnya melalui mekanisme *Ring Fencing Block Basis*.

The exploration and evaluation assets in South Sesulu block consist of three exploration wells, namely SIS-A#1, SIS-G#1, and West SIS-A#1 wells with total expenditure of USD53,438,874, USD22,924,801 and USD21,653,393, respectively. In 2019, the Group has communicated to SKK Migas the discovery of natural gas reserves in the SIS-A structure and that the Group fulfilled the firm commitment for exploration activities under South Sesulu PSC. Pursuant to the commerciality of working area provisions in PSC, the Group is required to submit a *plan of development* ("POD") within 3 years from natural gas reserves discovery at SIS-A, that is until May 2022 and was extended until May 2023. The Management has submitted the SIS-A Field POD I document on March 8, 2023 and has been approved by the Minister of EMR as conveyed by SKK Migas letter number SRT-0334/SKKIA0000/2023/S1 dated August 22, 2023. Based on the POD, South Sesulu Block's *sunk cost* amounting to USD110.23 million can be recovered by SIS-A POD and subsequent PODs through the *Block Basis Ring Fencing* mechanism.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/105 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI DAN PROPERTI
MINYAK DAN GAS - NETO (lanjutan)**

**15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS AND
OIL AND GAS PROPERTIES - NET (continued)**

a. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

**a. Exploration and evaluation assets
(continued)**

Untuk sumur SIS-G#1 dan West SIS-A#1, Grup menemukan potensi gas biogenik (2C resources) dan telah menyusun rencana kerja untuk melanjutkan aktivitas eksplorasi dan pengembangan di struktur SIS-G dan West SIS-A.

For SIS-G#1 and West SIS-A#1 wells, the Group discovered potential biogenic gas (2C resources) and has prepared a work plan to continue exploration and development activities in the SIS-G and West SIS-A structures.

Atas dasar kedua hal tersebut, manajemen Grup mereklasifikasi aset eksplorasi dan evaluasi di blok Sesulu Selatan ke Properti Minyak dan Gas pada tahun 2023.

On that basis, Group's management have reclassified the exploration and evaluation assets in South Sesulu block to Oil and Gas Properties in 2023.

b. Properti minyak dan gas

b. Oil and gas properties

Mutasi properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

Movement of oil and gas properties is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024					
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Saldo akhir/ Ending balance	
Harga perolehan						Acquisition cost
Muriah, Jawa Tengah	119.021.049	20.005	(94.327)	-	118.946.727	Muriah, Jawa Tengah
Sesulu Selatan, Kalimantan Timur	98.482.852	552.215	-	-	99.034.867	South Sesulu, Kalimantan Timur
Ketapang, Jawa Timur	351.418.726	106.501	(192.965)	-	351.332.262	Ketapang, Jawa Timur
Pangkajene, Jawa Timur	1.416.024.623	22.738.612	(1.530.141)	-	1.437.233.094	Pangkajene, Jawa Timur
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	93.196.858	161.798	(155.940)	-	93.202.716	Bangkalanai, Kalimantan Tengah
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	36.398.797	-	-	-	36.398.797	Sanga-Sanga, Kalimantan Timur
Muara Bakau, Kalimantan Timur	623.582.656	13.068.578	(1.006.629)	-	635.644.605	Muara Bakau, Kalimantan Timur
Fasken, Texas	360.867.565	396	(352.557)	-	360.515.404	Fasken, Texas
Jumlah nilai tercatat	3.098.992.926	36.648.105	(3.332.559)	-	3.132.308.472	Total carrying value
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Muriah, Jawa Tengah	(84.120.285)	(698.452)	-	-	(84.818.737)	Muriah, Jawa Tengah
Ketapang, Jawa Timur	(270.035.937)	(11.348.723)	-	-	(281.384.660)	Ketapang, Jawa Timur
Pangkajene, Jawa Timur	(1.011.138.419)	(125.077.659)	-	-	(1.136.216.078)	Pangkajene, Jawa Timur
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	(38.680.240)	(4.485.064)	-	-	(43.165.304)	Bangkalanai, Kalimantan Tengah
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	(36.398.797)	-	-	-	(36.398.797)	Sanga-Sanga, Kalimantan Timur
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(472.625.271)	(36.753.501)	-	-	(509.378.772)	Muara Bakau, Kalimantan Timur
Fasken, Texas	(207.343.994)	(20.220.538)	-	-	(227.564.532)	Fasken, Texas
Jumlah akumulasi penyusutan	(2.120.342.943)	(198.583.937)	-	-	(2.318.926.880)	Total accumulated depreciation
Akumulasi penurunan nilai						Accumulated impairment
Muriah, Jawa Tengah	(33.542.120)	-	-	-	(33.542.120)	Muriah, Jawa Tengah
Ketapang, Jawa Timur	(24.622.241)	-	-	-	(24.622.241)	Ketapang, Jawa Timur
Pangkajene, Jawa Timur	-	(9.068.015)	-	-	(9.068.015)	Pangkajene, Jawa Timur
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	Bangkalanai, Kalimantan Tengah
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	-	-	-	-	-	Sanga-Sanga, Kalimantan Timur
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(50.359.178)	-	-	-	(50.359.178)	Muara Bakau, Kalimantan Timur
Fasken, Texas	-	-	-	-	-	Fasken, Texas
Jumlah akumulasi penurunan nilai	(108.523.539)	(9.068.015)	-	-	(117.591.554)	Total accumulated impairment
Nilai buku bersih	870.126.444				695.790.038	Net book value

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/106 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI DAN PROPERTI
MINYAK DAN GAS - NETO (lanjutan)**

**15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS AND
OIL AND GAS PROPERTIES - NET (continued)**

b. Properti minyak dan gas (lanjutan)

b. Oil and gas properties (continued)

31 Desember/ December 31, 2023					
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Saldo akhir/ Ending balance
Harga perolehan					
Muriah, Jawa Tengah	119.424.281	3.182.118	(3.585.350)	-	119.021.049
Sesulu Selatan, Kalimantan Timur	-	465.583	-	98.017.068	98.482.651
Ketapang, Jawa Timur	346.919.827	7.066.256	(2.567.356)	-	351.418.726
Pangkajene, Jawa Timur	1.347.451.592	68.746.825	(173.794)	-	1.416.024.623
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	97.310.166	234.082	(4.347.390)	-	93.196.858
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	36.398.797	-	-	-	36.398.797
Muara Bakau, Kalimantan Timur	620.323.592	4.344.027	(1.084.963)	-	623.582.656
Fasken, Texas	361.190.516	444.739	(767.690)	-	360.867.565
Jumlah nilai tercatat	<u>2.929.018.771</u>	<u>84.483.630</u>	<u>(12.526.544)</u>	<u>98.017.068</u>	<u>3.098.992.926</u>
Akumulasi penyusutan					
Muriah, Jawa Tengah	(80.555.774)	(3.564.511)	-	-	(84.120.285)
Ketapang, Jawa Timur	(244.057.932)	(25.978.005)	-	-	(270.035.937)
Pangkajene, Jawa Timur	(874.261.591)	(136.876.828)	-	-	(1.011.138.419)
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	(33.833.382)	(4.846.858)	-	-	(38.680.240)
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	(36.398.797)	-	-	-	(36.398.797)
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(414.215.260)	(58.410.011)	-	-	(472.625.271)
Fasken, Texas	(190.484.796)	(16.859.198)	-	-	(207.343.994)
Jumlah akumulasi penyusutan	<u>(1.873.807.532)</u>	<u>(246.535.411)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2.120.342.943)</u>
Akumulasi penurunan nilai					
Muriah, Jawa Tengah	(33.542.120)	-	-	-	(33.542.120)
Ketapang, Jawa Timur	(24.622.241)	-	-	-	(24.622.241)
Pangkajene, Jawa Timur	-	-	-	-	-
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	-	-	-	-	-
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(50.359.178)	-	-	-	(50.359.178)
Fasken, Texas	-	-	-	-	-
Jumlah akumulasi penurunan nilai	<u>(108.523.539)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(108.523.539)</u>
Nilai buku bersih	<u><u>946.687.700</u></u>				<u><u>870.126.444</u></u>

Beban penyusutan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 dialokasikan ke beban pokok pendapatan (Catatan 28) masing-masing sebesar USD198.583.937 dan USD246.535.411.

Pada tanggal 31 Desember 2024, seluruh sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar USD1.819.096.517.

PSC Sanga-Sanga, dimana SESL memiliki *participating interest*, telah berakhir pada tanggal 8 Agustus 2018 dan dikembalikan kepada Pemerintah Republik Indonesia. Seluruh properti minyak dan gas PSC Sanga-Sanga telah disusutkan penuh.

Berdasarkan surat SKK Migas pada tanggal 13 Agustus 2018, Grup akan menerima pembayaran atas pengembalian biaya investasi PSC Sanga-Sanga sebesar USD42.312.836 yang akan diverifikasi lebih lanjut oleh Pertamina.

Depreciation expense for the year ended December 31, 2024 and 2023 was allocated to cost of revenues (Note 28) amounting to USD198,583,937 and USD246,535,411, respectively.

As of December 31, 2024, all wells and related equipment and facilities were insured for an amount of USD1,819,096,517.

The Sanga-Sanga PSC, in which SESL owns a participating interest, expired on August 8, 2018 and was returned to the Government of the Republic of Indonesia. All oil and gas properties related to the Sanga-Sanga PSC had been fully depreciated.

Based on a letter from SKK Migas dated August 13, 2018, the Group will receive a payment for unrecovered investment costs of Sanga-Sanga PSC amounting to USD42,312,836, which will be further verified by Pertamina.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/107 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**15. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI DAN PROPERTI
MINYAK DAN GAS – NETO (lanjutan)**

**15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS AND
OIL AND GAS PROPERTIES – NET (continued)**

b. Properti minyak dan gas (lanjutan)

b. Oil and gas properties (continued)

Pada tanggal 20 September 2021, SKK Migas melalui suratnya No. SRT-0595/SKKMA0000/2021/S4 menyatakan bahwa kriteria yang dipersyaratkan dalam Peraturan Menteri ESDM No. 26 tahun 2017 dan perubahannya dalam rangka pengembalian biaya investasi PSC Sanga-Sanga belum terpenuhi sehingga nilai pembayaran atas pengembalian biaya investasi yang disetujui adalah nihil.

On September 20, 2021, SKK Migas through its letter No. SRT-0595/SKKMA0000/2021/S4 stated that the criteria required in Regulation of the Ministry of EMR No. 26 of 2017 and its amendments regarding payment for unrecovered investment costs of the Sanga-Sanga PSC have not been fulfilled so that the agreed payment for unrecovered investment costs is nil.

Pada tanggal 9 Agustus 2023, VICO Indonesia (“VICO”) selaku Operator sebelumnya WK Sanga-Sanga, bersama dengan SKK Migas telah menyusun Berita Acara Penyelesaian Aspek Keuangan dalam rangka terminasi WK Sanga-Sanga yang berakhir pada tanggal 7 Agustus 2018.

On August 9, 2023, VICO Indonesia (“VICO”) as the previous Operator of Sanga-Sanga Block, with SKK Migas had prepared Financial Aspects Completion Minutes on Sanga-Sanga Block termination as of August 7, 2018.

Berita Acara tersebut telah ditandatangani pada tanggal 14 September 2023 oleh VICO. Selain Berita Acara tersebut, VICO dengan dibantu oleh Perusahaan telah menyampaikan rancangan Settlement Agreement kepada SKK Migas sebagai dokumen terminasi PSC WK Sanga-Sanga. Rancangan tersebut telah didiskusikan antara VICO dan SKK Migas pada tanggal 20 September 2023.

This Minutes had been signed on September 14, 2023 by VICO. In addition to the Minutes, VICO assisted by the Company, has submitted a draft of Settlement Agreement to SKK Migas as a termination document for the Sanga-Sanga Block PSC. The draft was discussed by VICO and SKK Migas on September 20, 2023.

Pada tanggal 28 Desember 2023, VICO dan SKK Migas telah menandatangani Perjanjian Tentang Penyelesaian Hak dan Kewajiban Aspek Keuangan Pengakhiran Kontrak Kerja Sama Wilayah Kerja Sanga-Sanga, penyelesaian Aspek Keuangan ini telah dibayarkan secara penuh oleh VICO kepada SKK Migas.

On December 28, 2023, VICO and SKK Migas signed an Agreement Concerning Settlement of Rights and Obligations of Financial Aspects of Sanga-Sanga Contract Area Production Sharing Contract Termination, the Financial Aspect settlement has been paid in full by VICO to SKK Migas.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/108 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**15. ASET EKSPLOKASI DAN EVALUASI DAN
PROPERTI MINYAK DAN GAS – NETO (lanjutan)**

**15. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS AND
OIL AND GAS PROPERTIES – NET (continued)**

c. Uji penurunan nilai atas properti minyak dan gas

c. Impairment test on oil and gas properties

Pengujian penurunan nilai atas properti minyak dan gas dilakukan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat properti minyak dan gas tersebut mengalami penurunan. Dalam hal ini, manajemen Grup menentukan hak kepemilikan pada masing-masing blok sebagai satu UPK.

An impairment test on oil and gas properties is performed when there is an indication that the carrying value of oil and gas properties may be impaired. For this purpose, management of the Group has determined the participating interests in the respective blocks as the relevant CGUs.

Nilai terpulihkan UPK dinilai dengan menggunakan proyeksi arus kas berdasarkan pendapatan yang akan diterima dari kegiatan produksi minyak dan gas dengan periode proyeksi hingga akhir masa PSC atau konsesi dengan metode *value-in-use* atau *fair value less cost to sell*, yang mana yang lebih tinggi. Rencana produksi pada proyeksi arus kas ini tidak melampaui cadangan minyak dan gas atau akhir masa PSC atau konsesi.

The recoverable amount of the CGUs is determined using cash flow projections based on revenue expected to be generated from oil and gas production with projection periods up to the PSC or concession expiration date and using value-in-use or fair value less cost to sell methods, whichever is higher. The production plans used in the cash flow projections also do not exceed oil and gas reserves or the end of the PSC or concession period.

Perhitungan arus kas diskonto yang meliputi proyeksi arus kas di masa depan dan mendiskontokannya menjadi nilai kini. Proses pendiskontoan menggunakan tingkat pengembalian yang sesuai dengan risiko terkait dengan bisnis atau aset dan nilai waktu uang.

A discounted cash flow calculation involves projecting cash flows and discounting them back to present value. The discounting process uses a rate of return that is commensurate with the risk associated with the business or asset and the time value of money.

Manajemen menentukan asumsi utama berdasarkan kombinasi pengalaman masa lalu dan sumber eksternal.

Management determined the key assumptions based on a combination of past experience and external sources.

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

Movements in the allowance for impairment losses on oil and gas properties were as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Saldo awal	108.523.539	108.523.539	Beginning balance
Penambahan	9.068.015	-	Addition
Pembalikan	-	-	Reversal
Saldo akhir	<u>117.591.554</u>	<u>108.523.539</u>	Ending balance

Di akhir tahun 2024, berdasarkan kajian indikasi penurunan nilai yang dilakukan oleh manajemen, manajemen berkesimpulan terdapat indikasi penurunan nilai dan melakukan pengujian penurunan nilai di semua blok yang dimiliki oleh Grup. Grup mencatat tambahan provisi penurunan nilai atas Blok Pangkah sebesar USD9.068.015.

At the end of 2024, based on management's assessment of impairment indicators, management concluded that there were impairment indications and conducted impairment tests for all blocks owned by the Group. The Group recorded a further impairment charge for Pangkah block amounting to USD9,068,015.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/109 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

16. UTANG USAHA

16. TRADE PAYABLES

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Pihak berelasi			Related parties
PT Pertamina EP	40.419.874	38.405.572	PT Pertamina EP
Pertamina	39.400.882	38.218.531	Pertamina
PHE	20.545.607	17.812.289	PHE
PT Elnusa Tbk.	8.155.571	2.756.781	PT Elnusa Tbk.
KPI	7.707.752	64.938.554	KPI
PT Pertamina Trans Kontinental	7.019.452	2.035.675	PT Pertamina Trans Kontinental
PT Pertamina Training & Consulting	4.112.703	3.594.465	PT Pertamina Training & Consulting
PT Pertamina International Shipping	3.164.384	-	PT Pertamina International Shipping
PT Krakatau Steel (Persero) Tbk.	2.882.636	-	PT Krakatau Steel (Persero) Tbk.
Transgasindo	2.779.058	6.827.615	Transgasindo
PT Pertamina Bina Medika IHC	2.159.685	1.202.002	PT Pertamina Bina Medika IHC
PT Patra Drilling Contractor	1.339.246	3.652.009	PT Patra Drilling Contractor
PT Pertamina Patra Niaga	736.734	1.044.102	PT Pertamina Patra Niaga
PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk.	652	4.037.828	PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk.
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	<u>5.981.364</u>	<u>4.934.191</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	146.405.600	189.459.614	Subtotal
Pihak ketiga	<u>90.991.888</u>	<u>55.750.530</u>	Third parties
Total utang usaha	<u>237.397.488</u>	<u>245.210.144</u>	Total trade payables

Tidak terdapat utang kepada pihak ketiga yang nilainya memerlukan penyajian terpisah. Semua utang usaha berstatus lancar. Karena sifatnya yang jangka pendek, nilai wajar utang usaha diperkirakan sama dengan nilai tercatatnya.

There are no payables to third parties which meet the threshold for separate disclosure. All trade payables are current. Due to their short-term nature, their fair value is equal to their carrying amount.

17. UTANG LAIN-LAIN

17. OTHER PAYABLES

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Pihak ketiga			Third parties
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	30.328.527	48.466.206	Liabilities to contractors and suppliers
Jaminan gas	35.023.790	34.619.061	Gas guarantee deposits
Pendapatan diterima di muka dari pelanggan	24.112.188	22.177.997	Unearned revenue from customers
Utang cash call	8.733.693	10.407.479	Cash calls payable
Lain-lain	<u>152.002</u>	<u>1.619.926</u>	Others
Total utang lain-lain	<u>98.350.200</u>	<u>117.290.669</u>	Total other payables

Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok sebagian besar merupakan liabilitas sehubungan dengan pembangunan proyek-proyek oleh Divisi *Project Management Office* ("PMO") Perusahaan beserta liabilitas kepada kontraktor terkait aktivitas hulu minyak dan gas.

Liabilities to contractors and suppliers primarily represent liabilities related to the construction of projects by the Company's *Project Management Office* ("PMO") and liabilities to contractors related to upstream oil and gas activities.

Utang jaminan gas merupakan uang jaminan gas yang diterima oleh Grup dari pelanggan dalam rangka transaksi penjualan gas.

Gas guarantee deposits payable represents gas deposits received by the Group from customers in relation to gas sales transactions.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/110 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

17. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Utang *cash call* merupakan utang kepada operator yang berkaitan dengan kegiatan operasional di blok Fasken dan Ketapang.

Pendapatan diterima di muka dari pelanggan merupakan kas yang diterima dari pelanggan terkait penjualan minyak mentah dan gas bumi yang akan terealisasi dengan penjualan di kemudian hari.

17. OTHER PAYABLES (continued)

Cash call payables represent payables to operators related to operational activities in Fasken and Ketapang blocks.

Unearned revenue from customers represents cash received from customers from sales of crude oil and natural gas that will be realized through future sales.

18. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR DAN PENDAPATAN DITANGGUHKAN

a. Liabilitas yang Masih Harus Dibayar

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	243.139.554	210.963.891
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu (Catatan 36c)	117.273.420	82.284.759
Provisi kontrak LNG (Catatan 35p)	72.027.462	68.540.528
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas	33.411.820	30.286.539
Liabilitas <i>Take or Pay</i> dan Kelebihan Bayar Pelanggan	3.430.988	3.850.534
Bunga	5.424.934	4.874.183
Biaya legal dan arbitrase (Catatan 36a)	5.266.250	-
Provisi sengketa pajak	4.638.669	6.903.937
Lain-lain	<u>13.002.748</u>	<u>13.509.418</u>
Jumlah liabilitas yang masih harus dibayar	<u>497.615.845</u>	<u>421.213.789</u>
Bagian jangka pendek	425.588.383	352.673.261
Bagian jangka panjang	72.027.462	68.540.528

Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok merupakan liabilitas dimana tagihan atas liabilitas tersebut belum diterima Grup.

Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas merupakan liabilitas yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

Biaya bunga yang masih harus dibayar terdiri dari biaya bunga pinjaman bank jangka pendek, pinjaman bank jangka panjang dan bunga obligasi.

18. ACCRUED LIABILITIES AND DEFERRED REVENUE

a. Accrued Liabilities

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	243.139.554	210.963.891
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu (Catatan 36c)	117.273.420	82.284.759
Provisi kontrak LNG (Catatan 35p)	72.027.462	68.540.528
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas	33.411.820	30.286.539
Liabilitas <i>Take or Pay</i> dan Kelebihan Bayar Pelanggan	3.430.988	3.850.534
Bunga	5.424.934	4.874.183
Biaya legal dan arbitrase (Catatan 36a)	5.266.250	-
Provisi sengketa pajak	4.638.669	6.903.937
Lain-lain	<u>13.002.748</u>	<u>13.509.418</u>
Jumlah liabilitas yang masih harus dibayar	<u>497.615.845</u>	<u>421.213.789</u>
Bagian jangka pendek	425.588.383	352.673.261
Bagian jangka panjang	72.027.462	68.540.528

Liabilities to contractors and suppliers represent liabilities for which the related invoices for such amounts have not yet been received by the Group.

Liabilities for oil and gas activities represent liabilities relating to oil and gas exploration and production activities.

Accrued interest consists of interest on short-term bank borrowings, long-term bank borrowings and bonds.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/111 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**18. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR DAN
PENDAPATAN DITANGGUHKAN (lanjutan)**

**18. ACCRUED LIABILITIES AND DEFERRED
REVENUE (continued)**

b. Pendapatan Ditangguhkan

b. Deferred Revenue

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Bagian lancar			Current portion
Kewajiban <i>Take or Pay</i> dan <i>Ship or Pay</i> dari pelanggan	<u>30.809.453</u>	<u>8.038.209</u>	Take or Pay and Ship or Pay from customer
Bagian tidak lancar			Non - current portion
Kewajiban <i>Take or Pay</i> dan <i>Ship or Pay</i> dari pelanggan	96.645.863	153.931.086	Take or Pay and Ship or Pay from customer
Perjanjian KSO	1.455.203	1.605.546	JO Agreement
Subtotal	<u>98.101.066</u>	<u>155.536.632</u>	Subtotal
Jumlah	<u>128.910.519</u>	<u>163.574.841</u>	Total

Pendapatan yang ditangguhkan timbul dari transaksi penjualan gas bumi dan transportasi gas bumi oleh Grup dimana PJBG memiliki skema *Take-or-Pay* dan PPG memiliki skema *Ship-or-Pay*.

Deferred revenue arose from natural gas sales transactions by the Group for which the GSPA contain a Take-or-Pay scheme and GTA contain a Ship-or-Pay scheme.

Dalam skema *Take-or-Pay* dan *Ship-or-Pay*, pembeli harus membayar jumlah minimum jika kuantitas gas aktual yang diambil (*Take-or-Pay*) atau dialirkan (*Ship-or-Pay*) kurang dari kuantitas minimum yang telah disepakati.

In a Take-or-Pay and Ship-or-Pay scheme, the buyers have to pay a minimum amount if the actual gas taken (Take-or-Pay) or transported (Ship-or-Pay) is less than the agreed minimum quantities.

Pembeli memiliki hak untuk mengambil (*Take-or-Pay*) atau menyalurkan (*Ship-or-Pay*) gas yang telah dibayar dari periode 6 - 12 bulan dari diakuinya *Take-or-Pay* atau *Ship-or-Pay*.

The buyers are entitled to take (Take-or-Pay) or transport (Ship-or-Pay) gas that has been paid for from period of 6 - 12 months following the recognition of Take-or-Pay or Ship-or-Pay.

Bagian lancar atas pendapatan ditangguhkan adalah estimasi penjualan gas kepada pembeli dalam 12 bulan kedepan.

The current portion of deferred revenue represents the estimated gas sales portion for the next 12 months.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/112 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN

a. Pinjaman bank jangka pendek

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>
Pihak berelasi	
Bank Mandiri	-
BRI	50.000.000
Pihak ketiga	
PT Bank SMBC Indonesia Tbk. (Dahulu sebagai PT Bank BTPN Tbk.)	<u>50.000.000</u>
Jumlah pinjaman	<u><u>100.000.000</u></u>

Selama tahun 2023, SENA telah melakukan penarikan utang bank sebesar IDR50.000.000.000, dan pada tanggal 15 Agustus 2024 SENA telah melakukan pelunasan hutang atas sisa pokok senilai IDR40.000.000.000 (setara dengan USD2.475.707) (2023: IDR10.000.000.000, setara dengan USD647.710).

Pada 26 November 2024, SEI melakukan penarikan *Revolving Loan Facility* dengan PT Bank SMBC Indonesia Tbk. dan penarikan fasilitas kredit jangka pendek dengan BRI masing-masing sejumlah USD50.000.000 dan USD50.000.000 untuk kebutuhan tambahan modal kerja operasional.

Jangka waktu pinjaman PT Bank SMBC Indonesia Tbk. Indonesia adalah selama tiga bulan yang akan jatuh tempo pada tanggal 26 Februari 2025 dan dapat diperpanjang (*rollover*) selama tiga bulan berikutnya (Catatan 44). Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga sebesar Secured Overnight Financing Rate ("SOFR") + 0,57% per tahun (5,09% per tahun). Bunga pinjaman harus dibayar setiap tiga bulan sejak tanggal penarikan dan Pokok Pinjaman dibayarkan pada tanggal berakhirnya pinjaman beserta bunga yang belum tertagih. Tidak ada jaminan yang diserahkan sehubungan dengan pinjaman bank ini. Berdasarkan perjanjian, Grup diwajibkan memenuhi kovenan tertentu seperti rasio debt service minimal 1,3 kali dan rasio gross debt to equity maksimal 2,3 kali. Pada tanggal 31 Desember 2024, Grup telah memenuhi persyaratan kovenan tersebut.

19. LOANS

a. Short-term bank loan

	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
		Related-party loans
	2.590.841	Bank Mandiri
	-	BRI
		Third-party loans
	-	PT Bank SMBC Indonesia Tbk. (Formerly known as PT Bank BTPN Tbk.)
Jumlah pinjaman	<u><u>2.590.841</u></u>	Total loans

During 2023, SENA has made bank loan drawdown amounted to IDR50,000,000,000 and as of August 15, 2025 SENA has made the repayment of loan of the remaining principal amount of IDR40,000,000,000 (equivalent to USD2,475,707) (2023: IDR10,000,000,000, equivalent to USD647,710).

On November 26 2024, SEI made a withdrawal of the *Revolving Loan Facility* with PT Bank SMBC Indonesia Tbk. and a withdrawal of a short-term credit facility with BRI for additional operational working capital amounting to USD50,000,000 and USD50,000,000, respectively.

The PT Bank SMBC Indonesia Tbk. loan term is for three months which will be due on February 26, 2025 and can be extended (*rollover*) for the next three months (Note 44). This loan is subject to an interest rate of Secured Overnight Financing Rate ("SOFR") + 0.57% per annum (5.09% per annum). Interest on the loan must be paid every three months from the date of withdrawal and the Principal Loan is paid on the loan expiration date along with uncollected interest. No collateral are pledged against this bank loan. Based on agreement, the Group is required to comply with several covenants such as minimum debt service ratio of 1,3 times and maximum ratio gross debt to equity 2,3 times. As of December 31, 2024, the group has complied with all covenants requirements.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/113 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

a. Pinjaman bank jangka pendek (lanjutan)

a. Short-term bank loan (continued)

Jangka waktu pinjaman BRI adalah selama 180 (seratus delapan puluh) hari dan akan jatuh tempo pada tanggal 23 Mei 2025. Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga sebesar 6,00% per tahun. Pokok dan Bunga Pinjaman dibayarkan pada tanggal berakhirnya pinjaman. Tidak ada jaminan yang diserahkan sehubungan dengan pinjaman bank ini. Berdasarkan perjanjian, Grup diwajibkan memenuhi kovenan tertentu seperti rasio *Debt Service Coverage Ratio* minimal 1,3 kali dan rasio gross debt to equity maksimal 2,3 kali. Pada tanggal 31 Desember 2024, Grup telah memenuhi persyaratan kovenan tersebut.

The BRI loan term is for 180 (one hundred and eighty) days and which will be due on May 23, 2025. This loan is subject to an interest rate of 6.00% per annum. The Principal and Interest on the Loan are paid on the loan expiration date. No collateral are pledged against this bank loan. Based on agreement, the Group is required to comply with several covenants such as minimum *Debt Service Coverage Ratio* of 1,3 times and maximum ratio gross debt to equity 2,3 times. As of December 31, 2024, the group has complied with all covenants requirements.

b. Pinjaman bank jangka panjang

b. Long-term bank loans

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Two-step loans			Two-step loans
Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")	186.622.230	220.290.287	Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")
International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")	8.173.441	13.322.401	International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")
Pihak berelasi			Related-party loans
Bank Mandiri	145.336.250	74.008.798	Bank Mandiri
BRI	<u>145.336.250</u>	<u>74.008.798</u>	BRI
Jumlah pinjaman pihak berelasi	290.672.500	148.017.596	Total related party loans
Pihak ketiga			Third-party loans
PT Bank OCBC NISP Tbk. ("OCBC")	145.336.250	74.008.798	PT Bank OCBC NISP Tbk. ("OCBC")
PT Bank SMBC Indonesia Tbk.	145.336.250	89.008.798	PT Bank SMBC Indonesia Tbk.
PT Bank DBS Indonesia	<u>-</u>	<u>15.000.000</u>	PT Bank DBS Indonesia
Jumlah pinjaman pihak ketiga	<u>290.672.500</u>	<u>178.017.596</u>	Total third party loans
Jumlah pinjaman	<u>776.140.671</u>	<u>559.647.880</u>	Total loans
Bagian jangka pendek	72.449.958	39.689.089	Short-term portion
Bagian jangka panjang	703.690.713	519.958.791	Long-term portion

Two-step loans merupakan pinjaman jangka panjang yang diorganisir oleh Pemerintah Republik Indonesia dan diteruskan ke Grup.

Two-step loans represent long-term loans organized by the Government of the Republic of Indonesia and passed through to the Group.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/114 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

b. Pinjaman bank jangka Panjang (lanjutan)

b. Long-term bank loans (continued)

Beberapa informasi lain yang signifikan terkait dengan pinjaman bank pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 adalah sebagai berikut:

Other significant information related to bank loans as of December 31, 2024 and 2023 are as follows:

Kreditur/ Creditor	Mata uang/ Currency	Jumlah fasilitas/ Total facility (mata uang asal/original currency)	Periode pinjaman/ Loan term	Periode pembayaran bunga/ Interest payment period	Tingkat suku bunga per tahun/Annual interest rate	Pembatasan pinjaman/ Debt covenants
JBIC	Yen Jepang/ Japanese Yen	Principal I: 45.335.142.633 Principal II: 3.203.219.503	28 Mei/ May 2003 - 20 Maret/ March 2043	Setengah tahunan/ Semiannually, (20 Maret/March dan/and 20 September)	Principal I: 1,30% Principal II: 1,1%	Tidak ada/None
IBRD	Dolar AS/ US Dollar	Principal I: 41.709.099 Principal II: 20.055.983	3 April/ April 2006 - 15 Februari/ February 2026	Setengah tahunan/ Semiannually, (15 Februari/February dan/and 15 Agustus/ August)	Principal I: 5,48% Principal II: Tingkat Bunga IBRD +1% / IBRD Rate Plus 1%	Debt to equity ratio: max 70:30 Debt to service ratio: min 1.5x
DBS Indonesia & PT Bank SMBC Indonesia Tbk.	Dolar AS/ US Dollar	Principal I: 120.000.000	10 Desember/ December 2021 - 10 Desember/ December 2026	Bulanan/ Monthly, Triwulanan/ Quarterly Setengah tahunan/ Semiannually (10 Juni/June dan/and 10 Desember/ December)	Principal I: JIBOR atau SOFR ditambah margin/ JIBOR or SOFR plus margin	EBITDA to Interest payable: min 3x Net debt to net tangible worth: max 2x
Mandiri, BRI, PT Bank SMBC Indonesia Tbk., OCBC	Dolar AS/ US Dollar	Principal I: 600.000.000	9 Mei/ May 2023 -8 Mei/ May 2028	Triwulanan/ Quarterly	Principal I: Term SOFR + 1,35%	Gross Debt to Equity: max 2,3x Debt to service ratio min 1.3x

1. JBIC (Perjanjian No. SLA-1156/DP3/2003)

Pada tanggal 27 Maret 2003, JBIC menyetujui untuk memberikan pinjaman kepada Pemerintah dengan jumlah keseluruhan setara dengan JPY49.088.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai pembangunan jaringan pipa transmisi gas dari Sumatera Selatan sampai Jawa Barat dan jaringan pipa distribusi di Jawa Barat. Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga masing-masing untuk JBIC A dan JBIC B sebesar 0,95% dan 0,75% per tahun. Tidak ada jaminan atas utang bank ini yang harus diserahkan Perusahaan.

Pada tanggal 28 Mei 2003, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman No. SLA-1156/DP3/2003, dimana Pemerintah meneruskan pinjaman dari JBIC ini dengan jumlah tidak melebihi JPY49.088.000.000 kepada Perusahaan.

1. JBIC (Agreement No. SLA-1156/DP3/2003)

On March 27, 2003, JBIC agreed to provide a loan to the Government for a total aggregate amount equivalent to JPY49,088,000,000 to assist the Government in financing the development of a gas transmission pipeline from South Sumatera to West Java and a distribution pipeline in West Java. This loan is subject to an interest rate for JBIC A and JBIC B of 0.95% and 0.75% per annum, respectively. There is no collateral of this bank loan that the Company must submit.

On May 28, 2003, the Company and the Government entered into a Subsidiary Loan Agreement No. SLA-1156/DP3/2003, which provides for the Government's relending of the JBIC loan proceeds not exceeding JPY49,088,000,000 to the Company.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/115 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

b. Pinjaman bank panjang (lanjutan)

b. Long-term bank loans (continued)

**1. JBIC (Perjanjian No. SLA-1156/DP3/2003)
(lanjutan)**

**1. JBIC (Agreement No. SLA-1156/DP3/2003)
(continued)**

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar JPY1.591.118.000 (setara dengan USD11.026.448) (2023: JPY1.591.118.000, setara dengan USD11.320.805).

During the year ended December 31, 2024, the Company has already paid installments amounted to JPY1,591,118,000 (equivalent to USD11,026,448) (2023: JPY1,591,118,000, equivalent to USD11,320,805).

2. IBRD (Perjanjian No. SLA-1201/DP3/2006)

2. IBRD (Agreement No. SLA-1201/DP3/2006)

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 7 Februari 2006, IBRD menyetujui memberikan fasilitas pinjaman kepada Pemerintah dengan jumlah keseluruhan setara dengan USD80.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai Proyek Pengembangan Pasar Gas Domestik. Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga sebesar 5,48% + 1% untuk IBRD A dan tingkat suku bunga IBRD ditambah margin sebesar 1% per tahun untuk IBRD B.

Based on the loan agreement dated February 7, 2006, IBRD agreed to provide a lending facility to the Government in an aggregate amount equivalent to USD80,000,000 to assist the Government in financing the Domestic Gas Market Development Project. This loan is subject to interest of 5.48% plus 1% for IBRD A and IBRD interest rate plus a margin of 1% per annum for IBRD B.

Pada tanggal 3 April 2006, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman, dimana Pemerintah meneruskan hasil pinjaman dari IBRD sebesar USD80.000.000 kepada Perusahaan yang akan melaksanakan Proyek. Pada bulan Desember 2011, jumlah fasilitas pinjaman diubah menjadi USD69.381.312. Tidak ada jaminan atas utang bank ini yang harus diserahkan Perusahaan.

On April 3, 2006, the Company and the Government entered into a Subsidiary Loan Agreement, which provides for the Government's relending of the IBRD loan proceeds of USD80,000,000 to the Company, which shall undertake the Project. In December 2011, the total facilities were amended to USD69,381,312. There is no collateral of this bank loan that the Company must submit.

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, Perusahaan diwajibkan memenuhi batasan-batasan tertentu seperti batasan rasio keuangan.

As specified by the loan agreement, the Company is required to comply with certain covenants, such as financial ratio covenants.

Pada tanggal 31 Desember 2024, Perusahaan telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

As December 31, 2024, the Company has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar USD5.148.960 (2023: USD4.931.433).

During the year ended December 31, 2024, the Company has already paid installments amounted to USD5,148,960 (2023: USD4,931,433).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/116 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

b. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

b. Long-term bank loans (continued)

3. DBS Indonesia dan PT Bank SMBC Indonesia Tbk.

3. DBS Indonesia and PT Bank SMBC Indonesia Tbk.

Pada tanggal 30 November 2021, Pertagas menandatangani perjanjian fasilitas pinjaman *club deal* berjangka dengan PT Bank SMBC Indonesia Tbk. dan PT Bank DBS Indonesia. Pinjaman ini untuk pendanaan belanja modal Pertagas dengan nilai sebesar USD135.000.000. Tidak ada jaminan atas utang bank ini yang harus diserahkan Pertagas.

On November 30, 2021, Pertagas and Pertagas entered into a *club deal* facility loan agreement with PT Bank SMBC Indonesia Tbk. and PT Bank DBS Indonesia. This loan will be used for financing of Pertagas capital expenditures amounting to USD135,000,000. There is no collateral of this bank loan that the Pertagas must submit.

Penambahan pinjaman dilakukan melalui mekanisme *dropping* dana dengan *dropping* dana pertama dilakukan pada tanggal 10 Desember 2021, senilai USD103.000.000. Jangka waktu pinjaman 60 bulan sejak tanggal penarikan pertama dilakukan, yaitu bulan Desember 2026.

Additional drawdowns of the loan are performed through a cash call mechanism with the first drawdown on 10 December 2021 amounted to USD103,000,000. The loan terms are 60 months after the first drawdown date, that is the loan will be due in December 2026.

Pada tanggal 27 Mei 2022, Pertagas melakukan penarikan fasilitas pinjaman senilai USD17.000.000. Fasilitas tersisa yang belum ditarik telah dibatalkan dikarenakan telah melewati periode ketersediaan.

On May 27, 2022, Pertagas has withdrawn the credit facility in amount of USD17,000,000. The remaining undrawn facilities has been cancelled because the availability period has passed.

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024, Pertagas telah melunasi pinjaman ini melalui pembayaran dipercepat atas sisa pinjaman kepada PT Bank DBS Indonesia dan PT Bank SMBC Indonesia Tbk. sebesar USD30.000.000 (2023: USD60.000.000).

During the year ended December 31, 2024, Pertagas has fully repaid these loans through early repayment on the remaining loans to PT Bank DBS Indonesia and PT Bank SMBC Indonesia Tbk. amounted to USD30,000,000 (2023: USD60,000,000).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/117 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

b. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

b. Long-term bank loans (continued)

**4. Club Deal (Bank Mandiri, BRI, PT Bank SMBC
Indonesia Tbk., dan OCBC)**

**4. Club Deal (Bank Mandiri, BRI, PT Bank
SMBC Indonesia Tbk., dan OCBC)**

Pada tanggal 9 Mei 2023, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas pinjaman *club deal* berjangka dengan Bank Mandiri, BRI, PT Bank SMBC Indonesia Tbk. dan OCBC dengan total fasilitas pinjaman sebesar USD800.000.000 yang terdiri atas fasilitas A sebesar USD600.000.000 dan fasilitas B sebesar USD200.000.000. Pinjaman ini untuk pendanaan *Liability Management*. Tidak ada jaminan atas utang bank ini yang harus diserahkan Perusahaan.

On May 9, 2023, the Company entered into a *club deal facility loan agreement* with Bank Mandiri, BRI, PT Bank SMBC Indonesia Tbk. and OCBC in which the total loan facility amounted to USD800,000,000 which consist of facility A amounted USD600,000,000 and facility B amounted USD200,000,000. This loan will be used for financing of *Liability Management*. There is no collateral of this bank loan that the Company must submit.

Pada tanggal 30 Mei 2023, Perusahaan melakukan penarikan fasilitas pinjaman fasilitas A senilai USD300.000.000.

On May 30, 2023, The Company has withdrawn facility A the credit facility in amount of USD300,000,000.

Pada 28 Desember 2023 Perusahaan telah melakukan amendemen pertama dengan memperpanjang periode ketersediaan dari sebelumnya 180 hari setelah tanda tangan perjanjian menjadi sampai dengan 30 Juni 2024.

On December 28, 2023, Perusahaan has made the first amendment by extending the availability period from 180 days after signing the agreement to June 30, 2024.

Pada tanggal 8 Mei 2024, PGN melakukan penarikan kedua fasilitas pinjaman fasilitas A senilai USD300.000.000 untuk pembayaran kembali utang.

On May 8, 2024, PGN made a second withdrawal of the facility A credit facility in amount of USD300,000,000 for debt repayment.

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024, Perusahaan telah membayar angsuran pokok pinjaman sebesar USD15.000.000.

During the year ended December 31, 2024, the Company has made loan principal repayment amounted USD15,000,000.

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, Perusahaan diwajibkan memenuhi batasan-batasan tertentu seperti batasan rasio keuangan, batasan melakukan perubahan bisnis yang substansial.

As specified by the loan agreement, the Company is required to comply with certain covenants, such as financial ratio covenants, no substantial change in the general business.

Pada tanggal 31 Desember 2024, Perusahaan telah memenuhi semua persyaratan sebagaimana diharuskan dalam perjanjian ini.

As of December 31, 2024, the Company has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/118 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

c. Fasilitas yang belum digunakan

c. Unused facilities

Berikut ini adalah fasilitas yang belum digunakan pada tanggal 31 Desember 2024:

Below are unused facilities as of December 31, 2024:

Bank	Jenis fasilitas/Types of facilities	Akhir periode/ End of period	Pembatasan/ Covenants	Jumlah fasilitas/ Total facilities	Sisa fasilitas/ Remaining facilities
Pihak berelasi/ Related parties:					
Bank Mandiri	Standby Letter of Credit ("SBLC"), Bank Garansi ("BG"), Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri ("SKBDN"), dan Letter of Credit ("L/C")	15 Agustus/ August 2025	Debt service ratio > 1,3x Leverage ratio: 300%	70.000.000	43.778.514
Bank Mandiri	Standby Letter of Credit ("SBLC"), Bank Guarantee ("BG"), Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri ("SKBDN") and Letter of Credit ("L/C")				
Bank Mandiri	Revolving Joint Credit Facility	15 Agustus/ August 2025	Debt service ratio: min 1,3x Leverage ratio: 300%	30.946.339	30.946.339
BNI	SBLC, BG, SKBDN, dan/and L/C	18 Januari/ January 2025	Current ratio: min 1,0x Debt to equity ratio: min 3,0x EBITDA to interest: 200%	140.000.000	76.643.923
BRI	SBLC, BG, SCF, KJP, Forex Line	5 April/ April 2025	Gross Debt to Equity maks 2,3x Debt service ratio min 1.3x	300.000.000	73.138.691
Bank Mandiri	SBLC, BG, L/C, SKBDN	6 Februari/ February 2025	Net Debt to Tangible maks 2x EBITDA to Interest Expense min 300%	10.000.000	4.962.196
BNI	SBLC, BG, L/C, SKBDN	10 Oktober/ October 2025	Net Debt to Tangible maks 2x EBITDA to Interest Expense min 300 %	50.000.000	47.438.623
Pihak ketiga/ Third party:					
Bank ANZ Indonesia	SBLC dan/and BG atau/ or revolving credit facility	28 November/ November 2025	Tidak ada/None	40.000.000	40.000.000
PT Bank SMBC Indonesia Tbk.	Revolving Joint Credit Facility	31 Juli/ July 2025	Debt service ratio: 1,3x Debt to equity ratio max 233%	30.946.339	30.946.339
PT Bank SMBC Indonesia Tbk.	Revolving uncommitted credit facility atau/ or SBLC dan/and BG	31 Juli/ July 2025	Debt service ratio: 1,3x Debt to equity ratio: max 233%	80.000.000	30.000.000
PT Bank DBS Indonesia	Revolving Joint Credit Facility	30 Juni/ June 2025	Tidak ada/None	26.923.315	26.923.315
Citibank Indonesia	SLBC dan/and BG	As noticed	Tidak ada/None	50.000.000	50.000.000
Maybank Indonesia	SBLC, BG	22 Januari/ January 2025	Tidak Ada/None	60.000.000	31.303.920
Bank Mizuho Indonesia	SBLC, BG, L/C	18 Juli/ July 2025	Tidak Ada/None	100.000.000	100.000.000
MUFG Bank	SBLC, BG, L/C	14 November/ November 2025	Tidak Ada/None	100.000.000	100.000.000

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/119 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

20. UTANG OBLIGASI

20. BONDS PAYABLE

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Senior Unsecured Fixed Rate Notes			Senior Unsecured Fixed Rate Notes
Nilai nominal	-	396.709.000	Nominal value
Diskonto	-	(3.820.308)	Discount
Biaya penerbitan	-	(1.659.481)	Issuance cost
Amortisasi diskonto dan biaya penerbitan	<u>-</u>	<u>5.215.681</u>	Amortisation of discount and issuance cost
Nilai tercatat	<u>-</u>	<u>396.444.892</u>	Carrying value
SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes			SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes
Nilai nominal	-	156.252.000	Nominal value
Biaya penerbitan	-	(1.682.774)	Issuance cost
Amortisasi biaya penerbitan	<u>-</u>	<u>1.618.897</u>	Amortisation of issuance cost
Nilai tercatat	<u>-</u>	<u>156.188.123</u>	Carrying value
Jumlah utang obligasi	<u><u>-</u></u>	<u><u>552.633.015</u></u>	Total bonds payable
Bagian jangka pendek	-	552.633.015	Current portion

a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes

Pada tanggal 12 Mei 2014, Perusahaan menerbitkan USD1.350.000.000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes, yang akan jatuh tempo pada tanggal 16 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 99,037%. Wali amanat atas obligasi ini adalah The Bank of New York Mellon.

Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 5,125% per tahun yang terhutang setengah tahunan setiap tanggal 16 Mei dan 16 November, dimulai pada tanggal 16 November 2014. Obligasi ini dicatatkan pada Singapore Exchange Securities Trading Limited. Dana dari obligasi diterima pada tanggal 16 Mei 2014 dan dipergunakan untuk penambahan modal kerja dan keperluan umum lainnya.

Sehubungan dengan obligasi ini, Perusahaan dibatasi dalam melakukan konsolidasi, penggabungan usaha, mengalihkan, menyewakan, atau menjual semua atau sebagian besar asetnya. Tidak ada jaminan atas obligasi ini yang harus diserahkan Perusahaan.

Pada tanggal 16 Mei 2024, Perusahaan telah melakukan pelunasan obligasi atas sisa pokok senilai USD396.709.000 (2023: USD553.291.000).

a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes

On May 12, 2014, the Company issued USD1,350,000,000 of Senior Unsecured Fixed Rate Notes, which will be due on May 16, 2024, with an issue price of 99.037%. The trustee of these bonds is The Bank of New York Mellon.

These bonds bear an interest rate of 5.125% per annum payable semiannually on May 16, and November 16, starting on November 16, 2014. These bonds were listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The bonds proceeds were received by the Company on May 16, 2014 and were used for additional working capital and other general corporate purposes.

In relation to these bonds, the Company is restricted in conducting consolidation, merger, transfer, lease or disposal of all or substantially all of its assets. There is no collateral of this bonds that must be pledged by the Company.

As of May 16, 2024 the Company made the repayment of bonds of the remaining principal amount of USD396,709,000 (2023: USD553,291,000).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/120 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

20. UTANG OBLIGASI (lanjutan)

20. BONDS PAYABLE (continued)

b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes

b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes

Pada tanggal 26 April 2017, SEI menerbitkan USD625.000.000 *Senior Unsecured Fixed Rate Notes*, yang akan jatuh tempo pada tanggal 5 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 100%. Wali amanat atas obligasi ini adalah Citicorp International Limited. Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 4,45% per tahun yang terhutang setengah tahunan setiap tanggal 5 Mei dan 5 November, dimulai pada tanggal 5 November 2017. Obligasi ini dicatatkan pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited*.

On April 26, 2017, SEI issued USD625,000,000 of *Senior Unsecured Fixed Rate Notes*, which will be due on May 5, 2024, with an issue price of 100%. The trustee of these bonds is Citicorp International Limited. These bonds bear interest of 4.45% per annum payable semi annually on May 5, and November 5, starting on November 5, 2017. These bonds were listed on the *Singapore Exchange Securities Trading Limited*.

Dana dari obligasi diterima pada tanggal 5 Mei 2017 dan dipergunakan untuk melunasi pinjaman sindikasi, mendanai aktivitas investasi, aktivitas akuisisi, penambahan modal kerja dan keperluan umum lainnya.

The bonds proceeds were received on May 5, 2017 and were used to refinance syndicated loans, finance capital expenditures, acquisition activities, working capital requirements and other general corporate purposes.

SEI tidak diharuskan melakukan pembentukan dana (*sinking fund*) untuk pelunasan utang obligasi ini.

SEI is not required to make sinking fund payments with respect to these bonds.

Sehubungan dengan obligasi ini, SEI dibatasi dalam melakukan konsolidasi, penggabungan usaha, mengalihkan, menyewakan, atau menjual semua atau sebagian besar asetnya. Tidak ada jaminan atas obligasi ini yang harus diserahkan SEI.

In relation to these bonds, SEI is restricted in conducting consolidation, merger, transfer, lease or disposal of all or substantially all of its assets. There is no collateral of this bonds that must be pledged by SEI.

Pada tanggal 6 Mei 2024, SEI telah melakukan pelunasan obligasi atas sisa pokok senilai USD156.252.000 (2023: USD220.000.000).

As of May 6, 2024 SEI made the repayment of bonds of the remaining principal amount of USD156,252,000 (2023: USD220,000,000).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/121 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN

21. TAXATION

**a. Pajak dibayar di muka dan taksiran
pengembalian pajak**

**a. Prepaid taxes and estimated claims for tax
refund**

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Pajak penghasilan pasal 21	-	121.690	<i>Income tax article 21</i>
Pajak penghasilan pasal 22	7	1.998	<i>Income tax article 22</i>
Pajak penghasilan pasal 23	500.497	910.437	<i>Income tax article 23</i>
Pajak penghasilan pasal 24	427.701	10.065.979	<i>Income tax article 24</i>
Pajak penghasilan pasal 25	467.255	-	<i>Income tax article 25</i>
Pajak penghasilan pasal 28a	22.203.246	31.916.221	<i>Income tax article 28a</i>
Pajak pertambahan nilai	41.406.763	24.486.245	<i>Value added tax</i>
Total	<u>65.005.469</u>	<u>67.502.570</u>	Total

Bagian lancar dan tidak lancar pajak dibayar di
muka dan taksiran tagihan pajak adalah sebagai
berikut:

*Current and non-current portion of prepaid
taxes and estimated claims for tax refund are as
following:*

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Bagian lancar	34.173.305	15.999.792	<i>Current portion</i>
Bagian tidak lancar	30.832.164	51.502.778	<i>Non-current portion</i>
Total	<u>65.005.469</u>	<u>67.502.570</u>	Total

Lihat Catatan 21f untuk pembahasan mengenai
taksiran tagihan pajak.

*See Note 21f for discussion of claims for tax
refund.*

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/122 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

b. Utang pajak

b. Taxes payable

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Pajak penghasilan pasal 4(2)	1.306.289	680.091	<i>Income tax article 4(2)</i>
Pajak penghasilan pasal 21	4.601.605	4.036.111	<i>Income tax article 21</i>
Pajak penghasilan pasal 22	17.447	17.772	<i>Income tax article 22</i>
Pajak penghasilan pasal 23	1.543.974	3.962.117	<i>Income tax article 23</i>
Pajak penghasilan pasal 25 dan 29	23.137.351	16.797.725	<i>Income tax article 25 and 29</i>
Pajak penghasilan pasal 26	529	1.804.767	<i>Income tax article 26</i>
Pajak pertambahan nilai	10.938.540	6.299.373	<i>Value added tax</i>
Pajak <i>first tranche petroleum (FTP)</i>	5.547.456	57.321.373	<i>First tranche petroleum (FTP)</i>
Lainnya	2.601	3.095	<i>Others</i>
Total	<u>47.095.792</u>	<u>90.922.424</u>	Total
Dikurangi:			<i>Less:</i>
Bagian jangka pendek	<u>(41.548.336)</u>	<u>(33.601.051)</u>	<i>Short-term portion</i>
Bagian jangka panjang	<u>5.547.456</u>	<u>57.321.373</u>	<i>Long-term portion</i>

c. Beban pajak penghasilan

c. Income tax expense

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31, 2024		
	2024	2023	
Kini			<i>Current</i>
Perusahaan	41.191.627	10.727.833	<i>The Company</i>
Entitas anak	67.788.766	78.800.856	<i>Subsidiaries</i>
Subtotal	<u>108.980.393</u>	<u>89.528.689</u>	<i>Subtotal</i>
Tangguhan			<i>Deferred</i>
Perusahaan	(186.023)	21.688.411	<i>The Company</i>
Entitas anak	27.631.227	36.054.008	<i>Subsidiaries</i>
Subtotal	<u>27.445.204</u>	<u>57.742.419</u>	<i>Subtotal</i>
Penyesuaian atas tahun sebelumnya	<u>2.227.011</u>	<u>-</u>	<i>Adjustment in respond of the previous years</i>
Beban pajak penghasilan konsolidasian	<u>138.652.608</u>	<u>147.271.108</u>	Consolidated Income tax expense

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/123 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

c. Income tax expense (continued)

Pajak atas laba sebelum pajak Grup berbeda dari nilai teoritis yang mungkin muncul apabila menggunakan rata-rata tertimbang tarif pajak terhadap laba pada entitas konsolidasian dalam jumlah sebagai berikut:

The tax on the Group's profit before tax differs from the theoretical amount that would arise using the weighted average tax rate applicable to profits on the consolidated entities as follows:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	578.289.878	523.887.009	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	111.155.749	145.838.369	<i>Tax calculated at applicable tax rate</i>
Dampak pajak penghasilan dari:			<i>Income tax effect from:</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	41.792.995	50.128.951	<i>Non-deductible expenses</i>
Penghasilan tidak kena pajak dan dikenai pajak final	(20.785.648)	(25.688.371)	<i>Income subject to final tax</i>
Bagian laba dari ventura bersama	(33.008.697)	(32.293.228)	<i>Share of profit from joint ventures</i>
Perubahan pada aset pajak tanggung yang tidak diakui	37.271.198	9.285.387	<i>Change in unrecognized deferred tax asset</i>
Penyesuaian pajak penghasilan yang kurang pada tahun sebelumnya	2.227.011	-	<i>Underprovision of income tax in prior years</i>
Beban pajak penghasilan konsolidasian	138.652.608	147.271.108	Consolidated income tax expense

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/124 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

c. Income tax expense (continued)

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak, seperti yang tercantum dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dengan estimasi laba kena pajak adalah sebagai berikut:

The reconciliation between profit before tax, as shown in consolidated profit or loss and other comprehensive income, and estimated taxable income is as follows:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31		
	2024	2023	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	578.289.878	523.887.009	Consolidated profit before income tax
Ditambahkan/(dikurangi):			Added/(deducted) by:
Laba sebelum pajak entitas anak	(295.452.957)	(337.710.252)	Profit before tax of subsidiaries
Penyesuaian konsolidasian	(84.227.936)	123.548.514	Consolidation adjustments
Laba sebelum beban pajak penghasilan - Perusahaan	198.608.985	309.725.271	Profit before income tax expense - the Company
Beda temporer:			Temporary differences:
Provisi atas penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu	33.590.868	(90.356.869)	Provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	(2.364.695)	12.234.311	Post-employment and other long-term benefits
Aset hak guna dan liabilitas sewa	55.264	(217.437)	Right of use assets and lease liability
Beban penyusutan	(46.380.402)	(50.338.753)	Depreciation expense
Penyisihan bonus dan insentif	12.591.100	2.839.508	Allowance of bonus and incentives
Penyisihan piutang	(278.126)	(6.712.205)	Receivable impairment
Provisi atas kontrak LNG	3.486.935	11.689.711	Provision for LNG Contract
Penurunan nilai piutang pokok SHL KJG	161.598.808	-	Impairment of SHL receivables KJG
Sub-total	162.299.752	(120.861.734)	Sub-total
Beda tetap:			Permanent differences:
Beban pajak dan sanksi	627.382	27.602.495	Tax and penalty expense
Beban yang tidak dapat dikurangkan	20.497.447	27.824.759	Non-deductible expenses
Bagian laba anak perusahaan dan ventura bersama	(148.906.360)	(169.964.360)	Share of profit from subsidiaries and joint ventures
Penghasilan yang dikenakan pajak final - neto	(16.329.168)	(17.864.151)	Income subject to final tax - net
Sub-total	(144.110.699)	(132.401.257)	Sub-total
Estimasi laba kena pajak	216.798.038	56.462.280	Estimated taxable income
Beban pajak kini – Perusahaan Tahun Berjalan	41.191.627	10.727.833	Current tax expense - the Company
Dikurangi pembayaran pajak dimuka - Perusahaan			Less prepaid taxes - Company
Pasal 22	(6.221.527)	(6.365.089)	Article 22
Pasal 23	(3.806.386)	(4.609.548)	Article 23
Pasal 25	(23.619.753)	(8.105.152)	Article 25
Kurang bayar pajak penghasilan badan - Perusahaan	7.543.961	(8.351.956)	Underpayment of corporate income tax - the Company
Kurang bayar pajak penghasilan badan - Entitas anak	4.233.341	16.263.653	Underpayment of corporate income tax - Subsidiaries
Kurang bayar pajak penghasilan badan - Konsolidasian	11.777.302	7.911.697	Underpayment of corporate income tax - Consolidated

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/125 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

c. Income tax expense (continued)

Berdasarkan Undang Undang No. 7 tahun 2021 tentang Harmonisasi Peraturan Perpajakan ("UU 7/2021"), Pemerintah Indonesia menyesuaikan tarif PPh Badan dalam negeri menjadi sebesar 22% pada tahun pajak 2020 dan seterusnya (tidak berlaku untuk Perusahaan dan SEI).

Based on Law No. 7/2021 regarding Harmonisation of Tax Regulations (Law 7/2021), the Government of Indonesia adjusted the corporate income tax rate to 22% for fiscal years 2020 and onward (except for the Company and SEI).

Berdasarkan UU tersebut, Perusahaan dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 19% untuk tahun pajak 2023 dan 2024. Tarif pajak ini berlaku untuk Perusahaan karena Perusahaan telah memenuhi ketentuan sebagai berikut:

Based on the above Law, the Company is entitled to a corporate income tax rate of 19% for the fiscal year 2023 and 2024. This tax rate is applicable to the Company after the Company fulfills the following requirements:

- i) Lebih dari 40% modal disetor Perusahaan terdaftar di Bursa Efek Indonesia dimiliki oleh publik; dan
- ii) Modal saham tersebut dimiliki lebih dari 300 individual, masing-masing memiliki kurang dari 5% saham;
- iii) Seluruh persyaratan diatas sudah terpenuhi sejak awal tahun (lebih dari 183 hari).

- i) More than 40% of the Company's paid-up shares listed for trading on the Indonesian Stock Exchange are held by the public; and
- ii) Those shares are owned by more than 300 individuals, each holding less than 5% of the paid-in shares;
- iii) All criteria above shall have been fulfilled since the beginning of year (more than 183 days).

Pada tanggal 6 Januari 2025 dan 4 Januari 2024 Perusahaan telah menerima surat keterangan dari Biro Administrasi Efek atas pemenuhan kriteria-kriteria di atas untuk tahun pajak 2024 dan 2023.

On January 6th, 2025 and January 4th, 2024 the Company obtained the notification letter from the Securities Administration Agency regarding the fulfillment of such criterias for fiscal years 2024 and 2023.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 44% sampai 48% dan di luar Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 35%.

The subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates of 44% to 48% and outside Indonesia are subject to income tax at a rate of 35%.

Perusahaan akan menyampaikan SPT Pajak Penghasilan Tahun 2024 ke Kantor Pajak sesuai dengan informasi yang disajikan dalam laporan keuangan konsolidasian tahun 2024.

The Company will submit its Annual Corporate Income Tax Return for 2024 to the Tax Office based on information reported in the 2024 consolidated financial statements.

Berbagai negara telah memberlakukan atau bermaksud memberlakukan undang-undang perpajakan untuk mematuhi aturan model Pilar Dua, termasuk Indonesia (Catatan 2v). Grup berada dalam lingkup PMK 136/2024, yang tidak berdampak pada laporan keuangan konsolidasian 2024 tetapi mungkin akan mempengaruhi laporan keuangan konsolidasian Grup mulai 1 Januari 2025 dan seterusnya.

Various countries have enacted or intend to enact tax legislation to comply with Pillar Two model rules, including Indonesia (Note 2v). the Group is within the scope of PMK 136/2024, which did not impact 2024 consolidated financial statements but may impact the Group's consolidated financial statements from January 1, 2025 onward.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/126 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

c. Income tax expense (continued)

PMK 136/2024 menerapkan mekanisme perpajakan baru yang mensyaratkan Perusahaan Multinasional ("PMN") untuk membayar pajak tambahan di suatu yurisdiksi ketika tarif pajak efektif, yang ditentukan berdasarkan yurisdiksi menurut aturan Pilar Dua, lebih rendah dari tarif minimum 15%. PMK 136/2024 menetapkan mekanisme untuk menentukan entitas mana (atau entitas-entitas mana) dalam Grup PMN yang harus menerapkan pajak tambahan tersebut dan porsi pajak yang dibebankan kepada setiap entitas terkait.

PMK 136/2024 applies new taxing mechanisms under which a Multinational Enterprises ("MNE") would pay a top-up tax in a jurisdiction whenever the effective tax rate, determined on a jurisdictional basis under the Pillar Two rules is below a 15% minimum rate. PMK 136/2024 sets out the mechanics for determining which entity (or entities) in an MNE Group should apply the top-up tax and the portion of such tax that is charged to each relevant entity.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024, Grup telah menerapkan amendemen PSAK 212: *Pajak Penghasilan*, yang memberikan pengecualian wajib sementara dari pengakuan atau pengungkapan pajak tangguhan terkait aturan Pilar Dua sehingga tidak ada dampak terhadap laporan keuangan konsolidasian 2024.

For the year ended December 31, 2024, the Group has applied amendment to PSAK 212: Income Taxes, which provides mandatory temporary exception from recognizing or disclosing deferred taxes related to Pillar Two rules such that there is no impact to the 2024 consolidated financial statements.

Grup telah melakukan penilaian potensi eksposur terhadap pajak penghasilan Pilar Dua berdasarkan pelaporan per negara terbaru dan laporan keuangan entitas konstituen Grup. Berdasarkan penilaian, tarif pajak efektif Pilar Dua di semua yurisdiksi tempat Grup beroperasi di atas 15%. Oleh karena itu, Grup tidak mengharapkan mereka akan dikenakan pajak tambahan Pilar Dua.

The Group has performed an assessment of the potential exposure to Pillar Two income taxes based on the most recent country-by-country reporting and financial statements of the Group's constituent entities. Based on the assessment, Pillar Two effective tax rates in all of the jurisdictions in which the Group operates are above 15%. Therefore, the Group does not expect that it will be subject to Pillar Two top-up taxes.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/127 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan

Pengaruh pajak atas beda temporer yang signifikan
antara pelaporan komersial dan pajak adalah
sebagai berikut:

d. Deferred tax

The tax effects of significant temporary
differences between commercial and tax
reporting are as follows:

	1 Januari/ January 1, 2024	Reklasifikasi Pajak/ Reclassification	Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statement of profit or loss	Dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif lain/Charged/ (credited) to other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2024	
Perusahaan						The Company
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	21.579.089	-	(449.292)	3.744.071	24.873.868	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	8.986.683	-	2.392.309	-	11.378.992	Salaries and bonus
Cadangan kerugian penurunan nilai	6.445.271	-	(52.844)	-	6.392.427	Expected credit loss
Aset hak guna dan liabilitas sewa	(50.389)	-	10.500	-	(39.889)	Right-of-use assets and lease liabilities
Provisi dampak implementasi Kepmen 91/255 dan 135	14.855.513	-	6.382.265	-	21.237.778	Provision for implementation of Kepmen 91/255 and 135
Aset tetap	(30.922.704)	-	(8.812.276)	-	(39.734.980)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	90.640	-	-	-	90.640	Allowance for inventory obsolescence
Provisi atas kontrak merugi	13.022.700	-	662.518	-	13.685.218	Provision of onerous contract
Penurunan nilai piutang pokok SHL KJG	-	-	30.703.774	-	30.703.774	Impairment of SHL Receivables KJG
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(6.974.402)	-	(30.650.930)	-	(37.625.332)	Unrecognised deferred tax assets
Aset pajak tangguhan	27.032.401	-	186.024	3.744.071	30.962.496	Deferred tax assets
Entitas anak						Subsidiaries
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Aset tetap	47.352.975	-	15.478.823	-	31.874.152	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai	24.032.176	-	362.379	-	24.394.555	Allowance for impairment losses
Aset hak guna dan liabilitas sewa	732.229	-	4.932.813	-	5.665.042	Right-of-use assets and lease liabilities
Pencadangan piutang	11.614.231	-	(2.453.260)	(961)	9.160.010	Allowance receivables
Cadangan persediaan	-	-	37.296	(12.134)	25.162	Allowance for inventory
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	4.831.062	-	(2.455.172)	(278.641)	2.097.249	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	1.029.877	-	(421.644)	(7.064)	601.169	Salaries and bonus
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	3.163.109	-	3.859.138	-	7.022.247	Asset abandonment and restoration obligations and other provisions
Akumulasi rugi pajak	27.198.316	-	(17.982.821)	-	9.215.495	Tax loss carry forward
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(30.774.245)	-	20.954.465	-	(9.819.780)	Unrecognised deferred tax assets
Properti minyak dan gas	(6.729.982)	-	(9.171.068)	-	(15.901.050)	Oil and gas properties
Lain-lain	1.919.153	-	(1.367.809)	-	551.344	Others
Aset pajak tangguhan	84.368.901	-	(19.184.506)	(298.800)	64.885.595	Deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan						Deferred tax liabilities
Gaji dan bonus	131.294	-	89.864	-	221.158	Salaries and bonus
Aset tetap	(7.972.526)	-	(1.101.618)	-	(9.074.144)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan persediaan	114.111	-	299.968	-	414.079	Allowance for inventory obsolescence
Cadangan kerugian penurunan piutang	(68.800)	-	(11.300)	-	(80.100)	Allowance for receivable impairment
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	1.465.715	-	1.701.998	(2.167.278)	1.000.435	Post-employment and other long-term benefits
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	(4.344.993)	-	(6.925.056)	-	(11.270.049)	Asset abandonment and restoration obligations
Akumulasi rugi pajak	40.613.186	-	(40.168.006)	-	445.180	Tax loss carry forward
Implementasi PSAK 116	4.131.799	-	1.679.739	-	5.811.538	Implementation of PSAK 116
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	588.317	-	(642.552)	(46.754)	(100.989)	Unrecognised deferred tax assets
Properti minyak dan gas	(150.288.397)	3.989.927	35.658.323	-	(110.640.147)	Oil and gas properties
Lain - lain	(763.717)	-	971.918	-	208.201	Others
Liabilitas pajak tangguhan	(116.394.012)	3.989.927	(8.446.722)	(2.214.032)	(123.064.838)	Deferred tax liabilities
Manfaat (beban) pajak tangguhan konsolidasian		3.989.927	(27.445.204)	1.231.239		Consolidated deferred tax income (expense)
Aset pajak tangguhan konsolidasian	111.401.302				95.848.091	Consolidated deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian	(116.394.012)				(123.064.838)	Consolidated deferred tax liabilities

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/128 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan (lanjutan)

d. Deferred tax (continued)

	1 Januari/ January 1, 2023	Reklasifikasi pajak/ Reclassification	Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statement of profit or loss	dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif lain/Charged/ (credited) to other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2023	
Perusahaan						The Company
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	19.839.453	-	2.324.517	(584.881)	21.579.089	Post employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	8.447.177	-	539.506	-	8.986.683	Salaries and bonus
Cadangan kerugian penurunan nilai	7.720.590	-	(1.275.319)	-	6.445.271	Expected credit loss
Aset hak guna dan liabilitas sewa	(9.076)	-	(41.313)	-	(50.389)	Right-of-use assets and lease liabilities
Provisi dampak implementasi Kepmen 89/91 dan 134/135	32.023.318	-	(17.167.805)	-	14.855.513	Provision for implementation of Kepmen 89/91 and 134/135
Aset tetap	(21.358.342)	-	(9.564.361)	-	(30.922.704)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	90.640	-	-	-	90.640	Allowance for inventory obsolescence
Provisi atas kontrak merugi	10.801.655	-	2.221.045	-	13.022.700	Provision of onerous contract
Lain-lain	-	-	-	-	-	Others
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(8.249.721)	-	1.275.319	-	(6.974.402)	Unrecognised deferred tax assets
Aset pajak tangguhan	49.305.693	-	(21.688.411)	(584.881)	27.032.401	Deferred tax assets
Entitas anak						Subsidiaries
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Aset tetap	53.915.685	-	(6.562.710)	-	47.352.975	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai	413.744	-	23.618.432	-	24.032.176	Allowance for impairment losses
Implementasi PSAK 116	1.816.603	-	(1.084.374)	-	732.229	Implementation of PSAK 116
Pencadangan piutang	7.250.958	-	4.363.273	-	11.614.231	Allowance receivables
Cadangan kerugian persediaan usang	9.990.678	-	(9.990.678)	-	-	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	3.772.659	-	1.635.264	(576.862)	4.831.062	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	468.465	-	561.412	-	1.029.877	Salaries and bonus
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(4.294.223)	-	7.457.332	-	3.163.109	Asset abandonment and restoration obligations and other provisions
Akumulasi rugi pajak	27.770.337	-	(572.021)	-	27.198.316	Tax loss carry forward
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	7.289.732	-	(38.063.984)	-	(30.774.245)	Unrecognised deferred tax assets
Lain-lain	-	-	1.919.153	-	1.919.153	Tax loss carry forward
Properti minyak dan gas	(9.877.067)	-	3.147.085	-	(6.729.982)	Oil and gas properties
Aset pajak tangguhan	98.517.568	-	(13.571.814)	(576.862)	84.368.901	Deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan						Deferred tax liabilities
Gaji dan bonus	160.707	-	(29.413)	-	131.294	Salaries and bonus
Aset tetap	(7.354.983)	-	(617.543)	-	(7.972.526)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan piutang	-	-	(68.800)	-	(68.800)	Allowance for receivable impairment
Cadangan kerugian penurunan persediaan	78.294	-	35.817	-	114.111	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	1.459.312	-	264.391	(257.987)	1.465.715	Post-employment and other long-term benefits
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	(5.881.845)	-	1.536.852	-	(4.344.993)	Assets abandonment and restoration obligations
Akumulasi rugi pajak	118.098.643	-	(77.485.457)	-	40.613.186	Tax loss carry forward
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(4.989.243)	-	5.577.560	-	588.317	First tranche petroleum
Implementasi PSAK 73	4.131.799	-	-	-	4.131.799	Implementation of PSAK 73
Lain-lain	-	-	(763.717)	-	(763.717)	Others
Properti minyak dan gas	(199.356.513)	-	49.068.116	-	(150.288.397)	Oil and gas properties
Liabilitas pajak tangguhan	(93.653.829)	-	(22.482.194)	(257.987)	(116.394.012)	Deferred tax liabilities
Manfaat (beban) pajak tangguhan konsolidasian			(57.742.417)	(1.419.730)		Consolidated deferred tax income (expense)
Aset pajak tangguhan konsolidasian	147.823.261				111.401.302	Consolidated deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian	(93.653.829)				(116.394.012)	Consolidated deferred tax liabilities

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/129 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan (lanjutan)

d. Deferred tax (continued)

Pada tanggal 31 Desember 2024, saldo liabilitas pajak tangguhan Blok Pangkah sebesar USD97.163.793. Berdasarkan proyeksi arus kas manajemen, sebagian besar porsi liabilitas pajak tangguhan akan terealisasi sebelum skema gross split berlaku efektif di tahun 2026 yang mengubah tarif pajak dari 44% menjadi 40%. Terdapat sisa porsi liabilitas pajak tangguhan yang berkaitan dengan properti minyak dan gas yang kemungkinan akan terealisasi setelah tahun 2026. Manajemen tidak melakukan penyesuaian saldo pajak tangguhan (akibat perubahan tarif pajak) dengan pertimbangan adanya unsur ketidakpastian di masa mendatang.

As of December 31, 2024, the balance of the Pangkah Block's deferred tax liabilities amounted to USD97,163,793. Based on management's cash flow projections, most of the deferred tax liability will be realized before the gross split scheme becomes effective in 2026 which changes the tax rate from 44% to 40%. Some portion of the deferred tax liabilities related to oil and gas properties will likely to be realized after 2026. Management did not adjust the deferred tax balance (from changes in tax rates) with consideration of uncertainty element in the future.

e. Rugi pajak

e. Tax losses

Entitas anak Grup memiliki rugi pajak yang dapat digunakan sebagai pengurang dari penghasilan kena pajak masa depan. Perusahaan tidak memiliki rugi pajak.

Subsidiaries of the Group had tax losses that can be used as deductions from future taxable income. The Company has no tax losses.

Rugi fiskal dapat dikompensasikan dengan laba fiskal pada masa lima tahun mendatang sejak kerugian fiskal terjadi. SEI memperkirakan bahwa akumulasi kerugian fiskal tidak dapat dikompensasikan dengan laba fiskal di masa mendatang. Beberapa entitas anak SEI belum mencapai posisi ETS sehingga masih mengakumulasi kerugian fiskal.

The tax losses can be utilised against the taxable income for a period of five years subsequent to the year the tax loss was incurred. SEI believes that it is not probable that future taxable profit will be available to utilise accumulated tax losses before their expiry. SEI's subsidiaries have not reached the ETS position and are therefore still accumulating tax losses.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/130 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP")

f. Tax assessment letters ("SKP")

Grup menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") dari Kementerian Keuangan Republik Indonesia - Direktorat Jenderal Pajak ("DJP") dan memiliki sengketa pajak di Pengadilan Pajak dan Mahkamah Agung sebagai berikut:

The Group received underpayment tax assessment letters ("SKPKB") from the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia - Directorate General of Taxation ("DGT") and has outstanding tax disputes in the Tax Court and the Supreme Court, as follows:

Perusahaan

The Company

Beban pajak terkait/ Related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima/ Letter received	Periode surat diterima/ Period letter received	Jumlah kurang bayar (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment (in million Rupiah)	Jumlah kurang bayar (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment (in USD)	Status/Status
PPN atas penjualan gas/ VAT for gas sales	2012	SKPKB	Januari/ January 2017	3.258.454	201.674.445	1)
PPN atas penjualan gas/ VAT for gas sales	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	892.062	55.212.157	1)
PPh 26/ Income tax article 26	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	146	9.031	2)
PPh Badan/ Corporate Income Tax	2015	SKPKB	April/ April 2017	269.618	16.687.358 ⁵⁾	3)
PPh Badan/ Corporate Income Tax	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	546.185	33.804.882 ⁵⁾	4)

Keterangan:

- Per 31 Desember 2024, 17 dari 18 permohonan Peninjauan Kembali ("PK") PGN dan 6 dari 6 permohonan PK DJP telah diputus oleh MA dengan putusan N.O. (Niet Ontvankelijke Verklaard)
- Perusahaan memenangkan keputusan banding dan saat ini DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali.
- DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali. MA telah memutuskan untuk menolak Peninjauan Kembali dari DJP, tanggal 14 Agustus 2023
- DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali. MA telah memutuskan untuk menolak Peninjauan Kembali dari DJP, tanggal 27 November 2023
- Nilai asli dalam dolar Amerika Serikat

Remarks:

- As of December 31, 2024, 17 of 18 PGN Judicial Review ("PK") applications dan all of 6 DJP Applications are decided N.O. (Niet Ontvankelijke Verklaard) by supreme court.
- Appeal results in favour of the Company and DGT has submitted judicial review.
- DGT has submitted judicial review. The Supreme Court had decided to reject the judicial review from DGT, decision dated August 14, 2023.
- DGT has submitted judicial review. The Supreme Court had decided to reject the judicial review from DGT, decision dated November 27, 2023
- The original currency is in US dollar

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/131 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

Perusahaan (lanjutan)

The Company (continued)

PPN atas Penjualan Gas Bumi

VAT for Gas Sales

Pada bulan Januari dan Februari 2017, DJP menerbitkan 18 Surat Tagihan Pajak ("STP") sebesar IDR414 miliar karena Perusahaan dinilai belum menerbitkan Faktur Pajak atas penjualan gas bumi periode 2012-2013.

In January and February 2017, the DGT issued 18 Tax Collection Letters ("STP") of IDR414 billion because the Company was considered to not have issued Tax Invoices on the sale of natural gas for the period of 2012-2013.

Pada tahun 2019, Perusahaan telah memenangkan sengketa pajak PPN untuk tahun 2012 dan 2013 di Pengadilan Pajak. DJP telah mengajukan permohonan PK kepada Mahkamah Agung dan Perusahaan telah mengajukan kontra memori terhadap permohonan tersebut.

In 2019, the Company obtained favourable decisions of VAT tax disputes for 2012 and 2013 at the Tax Court. The DGT has submitted PK requests to the Supreme Court and the Company has submitted contra memory on the judicial review requests.

Pada bulan Desember 2019 dan Januari 2020, DJP menerbitkan 18 Surat Keputusan Pengurangan STP karena Pengadilan Pajak mengeluarkan putusan yang menguntungkan Perusahaan, bahwa penjualan gas bumi tidak dikenakan PPN, sehingga nilai Surat Tagihan Pajak nihil.

In December 2019 and January 2020, the DGT issued 18 Reduction Decisions on STP because the Tax Court issued a favorable decision for the Company, that the sale of natural gas was not subject to VAT, so the value of Tax Collection Letters was nil.

Pada triwulan keempat 2020, Perusahaan kalah atas sengketa PPN untuk tahun 2012 dan 2013 di tingkat Mahkamah Agung (18 perkara dari 24 perkara). Sengketa PPN terkait dengan gas bumi yang dijual seharusnya dikenakan PPN menurut pandangan DJP. Dari total IDR3,25 triliun (untuk tahun 2012) dan IDR892 miliar (untuk tahun 2013), Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusannya melalui salinan tertulis yang menyatakan kalah untuk Perusahaan sebesar IDR2,4 triliun (untuk tahun 2012) dan IDR666 miliar (untuk tahun 2013). Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2020, Perusahaan telah mencatat beban sengketa pajak sebesar IDR4,2 triliun (setara dengan USD278,4 juta) dan USD15,9 juta sebagai kerugian selisih kurs pada laporan laba rugi dan mencatat provisi sengketa pajak sebesar USD294,3 juta pada tanggal 31 Desember 2020.

In the fourth quarter of 2020, the Company received unfavourable decisions for its VAT disputes for years 2012 and 2013 at the Supreme Court level (18 cases out of 24 cases). The VAT disputes were related to gas sold which should be subject to VAT according to the DGT's point of view. From the total of IDR3.25 trillion (for year 2012) and IDR892 billion (for year 2013), the Supreme Court has issued its written decisions which were unfavourable for the Company of IDR2.4 trillion (for year 2012) and IDR666 billion (for year 2013). For the year ended December 31, 2020, the Company has recorded tax dispute expenses of IDR4.2 trillion (equivalent to USD278.4 million) and USD15.9 million as loss on foreign exchange in the statement of profit or loss and recorded a provision for tax disputes of USD294.3 million as of December 31, 2020.

Pada 6 Mei 2021 dan 16 September 2021, Perusahaan menang atas sengketa PPN untuk tahun 2012 dan 2013 di tingkat Mahkamah Agung (4 perkara dari 6 perkara yang keputusannya belum keluar di 31 Desember 2020). Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusannya melalui salinan tertulis yang menyatakan menang untuk Perusahaan sebesar IDR859 miliar (untuk tahun 2012) dan IDR78 miliar (untuk tahun 2013). Untuk sisa sengketa sejumlah IDR148 miliar (untuk tahun 2013), perkara tersebut sudah diputuskan oleh Mahkamah Agung pada bulan Maret 2022.

On May 6, 2021 and September 16, 2021, the Company received favourable decisions for its VAT disputes for 2012 and 2013 at the Supreme Court level (4 cases out of 6 cases pending decision on December 31, 2020). The Supreme Court has issued its written decisions which were favourable for the Company of IDR859 billion (for year 2012) and IDR78 billion (for year 2013). For the remaining disputed amount of IDR148 billion (for 2013), the cases were decided by the Supreme Court on March 2022.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/132 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

Perusahaan (lanjutan)

The Company (continued)

PPN atas Penjualan Gas Bumi (lanjutan)

VAT for Gas Sales (continued)

Pada bulan Mei dan Juni 2022, DJP menerbitkan 18 Surat Keputusan Perubahan atas STP karena Mahkamah Agung mengeluarkan putusan yang tidak menguntungkan bagi Perusahaan dengan nilai total IDR414 miliar (atau setara dengan USD27.599.264), bahwa penjualan gas bumi dikenakan PPN. Surat Perubahan DJP telah melewati batas waktu pemungutan pajak. Selain itu, Perusahaan juga telah mengajukan upaya hukum lanjutan terhadap Putusan MA pada tanggal 21 April 2022.

In May and June 2022, DGT issued 18 Amendment Letter of Reduction Decisions on STP because the Supreme Court issued an unfavorable decision for the Company amounted to IDR414 billion (or equivalent to USD27,599,264), that the sale of natural gas was subject to VAT. The DGT's Amendment Letter is over the due of the tax collection period. Besides that, the Company has also filed further legal action against the Supreme Court Decision on April 21, 2022.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021, Perusahaan telah mencatat pembalikan provisi sengketa pajak sebesar IDR937 miliar (setara dengan USD65,1 juta) untuk perkara yang keputusan Mahkamah Agung memenangkan Perusahaan.

For the year ended December 31, 2021, the Company has recorded a reversal of provision for tax disputes of IDR937 billion (equivalent to USD65.1 million) for cases in which the Supreme Court issued decisions in favour of the Company.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022, Perusahaan telah mencatat pembalikan provisi sengketa pajak sebesar IDR148 miliar (setara dengan USD10,3 juta) untuk perkara yang keputusan Mahkamah Agung memenangkan Perusahaan.

For the year ended December 31, 2022, the Company has recorded a reversal of provision for tax disputes of IDR148 billion (equivalent to USD10.3 million) for cases in which the Supreme Court issued decisions in favour of the Company.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022, Perusahaan telah mengajukan PK ke Mahkamah Agung atas 18 kasus untuk tahun 2012 dan 2013 sebesar IDR3 triliun atas keputusan MA yang mengabulkan permohonan PK dari DJP. Selain itu DJP mengajukan PK kedua atas 6 putusan sebesar IDR1 triliun, dimana putusan MA menolak permohonan PK DJP.

For the year ended December 31, 2022, the Company has submitted a PK to the Supreme Court for 18 cases for 2012 and 2013 in the amount of IDR3 trillion based on the Supreme Court decision which granted the PK request from the DGT. In addition, DGT submitted a second PK of 6 decisions in the amount of IDR1 trillion, where the Supreme Court's decision rejected the DGT's PK application.

Pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan telah mencatat provisi atas 18 STP yang diterbitkan oleh DJP sebesar USD27.599.264 dan telah melakukan pembayaran pada bulan Agustus dan September 2023

As of June 30, 2023, the Company has recorded provision amounted to USD27,599,264 related to 18 STPs issued by DGT and fully paid in August and September 2023.

Per 31 Desember 2023, 15 dari 18 permohonan PK PGN dan 6 dari 6 permohonan PK DJP telah diputus oleh Mahkamah Agung dengan putusan N.O. Perusahaan telah membayar senilai USD27.599.264 atas seluruh STP PPN tahun 2012 dan 2013 pada tanggal 25 Agustus, 7 September, dan 27 September 2023 dan telah membebarkannya ke laba rugi konsolidasian.

As of December 31, 2023, 15 of 18 PGN applications and all of 6 DJP Applications are decided N.O. by Supreme Court. The Company has paid amounted USD27,599,264 for all VAT STP for 2012 and 2013 on August 25, September 7, and September 27, 2023 and expensed to consolidated profit or loss.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/133 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

Perusahaan (lanjutan)

The Company (continued)

PPN atas Penjualan Gas Bumi (lanjutan)

VAT for Gas Sales (continued)

Per 31 Desember 2024, 17 dari 18 permohonan PK PGN dan 6 dari 6 permohonan PK DJP telah diputus oleh MA dengan putusan N.O. (*Niet Ontvankelijke Verklaard*).

As of December 31, 2024, 17 of 18 PGN applications and all of 6 DJP Applications are decided N.O. (*Niet Ontvankelijke Verklaard*) by Supreme Court.

Pajak penghasilan badan 2013

Corporate income tax 2013

Berdasarkan perhitungan pajak badan tahun 2013, Perusahaan mencatat lebih bayar sebesar USD30,7 juta. Perusahaan telah mengajukan pengembalian pendahuluan. Selanjutnya DJP mengeluarkan Surat Keputusan Pengembalian Pendahuluan Kelebihan Pajak pada tanggal 9 Juni 2014. Sehingga nilai USD30,7 juta telah direstitusi dan diterima oleh Perusahaan.

Based on the corporate tax calculation for the year 2013, the Company recorded an overpayment of USD30.7 million. The Company applied for a preliminary refund. Subsequently, DGT issued a Decision Letter for the Preliminary Refund of Excess Tax on June 9, 2014. As a result, the amount of USD30.7 million was refunded and received by the Company.

Pada tahun 2015, DJP telah melakukan pemeriksaan dan menerbitkan SKPKB sebesar USD33,8 juta pada tanggal 28 Februari 2017. Dari kurang bayar tersebut, Perusahaan hanya menyetujui kurang bayar sebesar USD6,1 juta. Perusahaan mengajukan keberatan sebesar USD27,7 juta ke Kantor Wilayah ("Kanwil") DJP. Sedangkan kurang bayar yang telah disetujui oleh PGN sebesar USD6,1 juta ini telah dibayarkan oleh Perusahaan pada tahun 2017. Selanjutnya Kanwil menerbitkan Surat Keputusan yang menolak keberatan Perusahaan, sehingga kurang bayar tetap USD33,8 juta.

In 2015, the DGT conducted an audit and issued SKPKB for USD33.8 million on February 28, 2017. Of this underpayment, the Company only acknowledged an underpayment of USD 6.1 million. The Company filed an objection for USD27.7 million to the DGT's Regional Tax Office. Meanwhile, the underpayment of USD 6.1 million that had been agreed by PGN was paid in 2017. Subsequently, Regional tax office issued a Decision Letter to reject the Company's objection, thus the underpayment remains USD33.8 million.

Dari kurang bayar tersebut, Perusahaan hanya menyetujui sebesar USD14,4 juta. Perusahaan mengajukan banding sebesar USD19,4 juta, sedangkan KB yang telah disetujui Perusahaan sebesar USD14,4 juta telah dibayarkan seluruhnya (sisa USD8,3 juta dibayar pada tanggal 16 Agustus 2018). Selanjutnya putusan banding di Pengadilan Pajak, KB menjadi USD21,2 juta. Perusahaan menyetujui hasil banding, sehingga Perusahaan harus mengakui kurang bayar sebesar USD21,2 juta (kekurangan pembayaran adalah sebesar USD6,8 juta ditambah denda senilai USD4 juta). Perusahaan telah mencatat provisi sebesar USD10,8 juta pada tahun 2021.

Of this underpayment, the Company only acknowledged USD 14.4 million. The Company filed an appeal for USD19.4 million, in which the underpayment of USD14.4 million that had been acknowledged by the Company was fully paid (the remaining USD8.3 million was paid on August 16, 2018). Following the appeal decision at the Tax Court, the underpayment became USD 21.2 million. The Company agreed to the appeal result, so the Company had to acknowledge an underpayment of USD21.2 million (the deficiency in payment was amounted to USD6.8 million plus penalty amounted to USD 4 million). The Company had recorded provision amounted to USD10.8 million in 2021.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/134 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

Perusahaan (lanjutan)

The Company (continued)

Pajak penghasilan badan 2013 (lanjutan)

Corporate income tax 2013 (continued)

Perusahaan telah membayar USD6,8 juta pada tanggal 22 Februari 2022. Pada tahun 2022, DJP melakukan upaya hukum PK ke Mahkamah Agung. Perusahaan telah menyerahkan kontra memori PK pada tanggal 25 April 2022 ke MA melalui Pengadilan Pajak. Pada tanggal 27 November 2023, Mahkamah Agung mengeluarkan putusan untuk menolak PK dari DJP.

The Company paid USD6.8 million on February 22, 2022. In 2022, the DGT undertook a legal action of PK to the Supreme Court. The Company submitted a counter-memorandum for the judicial review on April 25, 2022, to the Supreme Court through the Tax Court. On November 27, 2023, the Supreme Court issued verdict to reject the judicial review from the DGT.

Pajak penghasilan badan 2015

Corporate income tax 2015

Pada tahun 2015, Perusahaan mencatatkan lebih bayar pada Pajak Penghasilan Badan. Setelah melakukan pemeriksaan, pada tanggal 26 April 2017 DJP menerbitkan SKPKB sebesar USD16,7 juta. Perusahaan menyetujui lebih bayar sebesar USD11,9 juta. Perusahaan mengajukan keberatan ke Kanwil DJP dengan posisi Perusahaan tetap menyetujui LB USD11,9 juta pada 25 Juli 2017.

In 2015, the Company recorded an overpayment on Corporate Income Tax. After conducting an audit, on April 26, 2017 the DGT issued SKPKB amounted to USD16.7 million. The Company acknowledged an overpayment of USD11.9 million. The Company filed an objection with the Regional Tax Office DGT maintaining its position on the overpayment of USD11.9 million on July 25, 2017.

Pada tanggal 7 Mei 2018, Kanwil DJP menolak keberatan tersebut sehingga nilai kurang bayar tetap USD16,7 juta. Perusahaan mengajukan banding ke Pengadilan Pajak pada tanggal 6 Agustus 2018, dimana nilai lebih bayar yang diakui Perusahaan adalah USD10,9 juta.

On May 7, 2018, the regional tax office DGT rejected the objection, so the underpayment position remained at USD16.7 million. The Company submit an appeal to the Tax Court on August 6, 2018, in which the overpayment amount acknowledged by the Company was USD10.9 million.

Pada tanggal 23 September 2021, Pengadilan Pajak mengeluarkan putusan nilai lebih bayar adalah USD1,5 juta. Perusahaan telah menerima pengembalian atas nilai lebih bayar tersebut. Selanjutnya, DJP mengajukan PK kepada Mahkamah Agung pada tanggal 24 Maret 2022.

On September 23, 2021, the Tax Court has issued verdict of the overpayment amounted to USD1.5 million. The Company has accepted the refund of such overpayment. Subsequently, DGT has submit PK to the Supreme Court on March 24, 2022.

Pada 14 Agustus 2023, Mahkamah Agung telah memberikan putusan untuk menolak permohonan peninjauan kembali oleh DJP tersebut.

On August 14, 2023, the Supreme Court issued a verdict to reject DGT's judicial review.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/135 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

SEI

SEI dan anak perusahaannya menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

SEI

SEI and its subsidiaries received several SKPKBs as follows:

Perusahaan/ Company	Beban pajak Terkait/ related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima/ Letter received	Periode surat Diterima/ period letter received	Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi (dalam dolar AS)/ Disputed amount including penalty (in USD)	Status/Status
SEI	Pajak penghasilan badan/ Corporate income tax	2013	Putusan Banding/Tax Court Decision	29 Apr/Apr 2024	3.381.698 ¹⁾	²⁾
SEI	Pajak penghasilan badan/ Corporate income tax	2015	Putusan Banding/Tax Court Decision	29 Apr/Apr 2024	1.689.746	²⁾
SESSL	Pajak penghasilan badan/ Corporate income tax	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court Decision	13 Mar/Mar 2023	237.190 ¹⁾	Kalah di Mahkamah Agung/Unfavourable decision at the Supreme Court
SESSL	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court Decision	16 Des/Dec 2022	11.887.654	Kalah di Mahkamah Agung/Unfavourable decision at the Supreme Court
SESSL	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2015	Putusan Pengadilan Pajak/ Tax Court Decision	17 Mar/Mar 2021	3.961.467 ¹⁾	Banding diterima/ Appeal granted ³⁾
SESSL	PPH Pasal 4 (2)/ Income tax Article 4 (2)	2018	KEP	3 Nov/Nov 2023	7.967 ¹⁾	Kalah di Pengadilan Pajak/Unfavourable Decision at the Tax Court
SEBB	PPH Pasal 4 (2)/ Income tax Article 4 (2)	2018	KEP	21 Feb/Feb 2022	315 ¹⁾	Banding/Appeal

Keterangan:

- 1) Mata uang asli dalam Rupiah
- 2) SEI kalah di Banding dan telah mengajukan permohonan PK ke Mahkamah Agung.
- 3) DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali

Remarks:

- 1) Original currency in Rupiah
- 2) Appeal results are unfavourable for SEI and SEI has submitted PK to Supreme Court.
- 3) DGT has submitted judicial review

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/136 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

SEI (lanjutan)

Pajak penghasilan badan

SEI

Pada bulan Desember 2018, SEI menerima SKPKB terkait Pajak Penghasilan Badan Tahun 2013 sebesar IDR54.638.102.020 (setara dengan USD3.607.904). SEI telah mengajukan banding pada bulan Agustus 2020.

Pada bulan Agustus 2019, SEI menerima SKPKB terkait Pajak Penghasilan Badan Tahun 2015 sebesar USD1.689.746. SEI telah mengajukan banding pada bulan Desember 2020.

Pada April 2024, SEI menerima putusan kalah Banding dari Pengadilan Pajak atas SKPKB PPH Badan tahun 2013 dan 2015 tersebut. Pada Juli 2024 SEI telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali ke Mahkamah Agung. SEI tidak mencatat provisi untuk sengketa pajak ini.

SESSL

Pada September 2021, SEI melalui entitas anak SESSL menerima putusan menang Banding dari Pengadilan Pajak terkait SKPKB tahun pajak 2014 atas sengketa Pajak penghasilan badan SESSL, sebelum dimiliki oleh SEI (sebelumnya BP East Kalimantan Ltd ("BPEK")). Pada Desember 2022, SESSL telah menerima pengembalian dana atas sengketa tersebut sebesar IDR3.392.291.380.

Pada Mei 2023, SESSL menerima putusan kalah PK dari Mahkamah Agung. SESSL menerima Surat Pelaksanaan Putusan Peninjauan Kembali ("SP2PK") dengan nilai pajak yang harus dibayar sebesar USD237.190. SESSL telah membayar pajak tersebut pada 27 Juni 2023.

PPH Pasal 26(4)

SESSL

Pada September 2021, SEI melalui entitas anak SESSL menerima putusan menang Banding dari Pengadilan Pajak terkait SKPKB tahun pajak 2014 atas sengketa Pajak penghasilan pasal 26(4). Pada Desember 2022, SESSL telah menerima seluruh pengembalian dana sebesar IDR170.017.227.364.

Pengembalian pajak ini terkait dengan sengketa penerapan *Tax Treaty* oleh SESSL, sebelum dimiliki oleh SEI (sebelumnya BPEK).

Pada Maret 2023, SESSL menerima putusan kalah PK dari Mahkamah Agung. SESSL menerima SP2PK dengan nilai pajak yang harus dibayar sebesar USD11.887.654. SESSL telah membayar pajak tersebut pada tanggal 13 April 2023.

21. TAXATION (continued)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

SEI (continued)

Corporate income tax

SEI

In December 2018, SEI received a Tax Underpayment Assessment Letter related to Corporate Income Tax of 2013 amounting to IDR54,638,102,020 (equivalent to USD3,607,904). SEI has submitted an appeal in August 2020.

In August 2019, SEI received a Tax Underpayment Assessment Letter related to Corporate Income Tax year 2015 amounting to USD1,689,746. SEI has submitted an appeal in December 2020.

In April 2024, SEI received unfavorable tax court decision on appeal request regarding SKPKB tax year 2013 and 2015. In July 2024, SEI submitted Judicial Review to Supreme Court. SEI has not recorded any provision for these tax disputes.

SESSL

In September 2021, SEI on SESSL received Tax Court decision on appeal request regarding SKPKB tax year 2014 of dispute on Corporate Income Tax SESSL, prior owned by SEI (previously BP East Kalimantan Ltd ("BPEK")). In December 2022, SESSL received the tax return for such dispute amounting to IDR3,392,291,380.

In May 2023, SESSL received an unfavourable PK Verdict from the Supreme Court. SESSL received the PK Execution Order ("SP2PK") with a total tax to be paid amounting to USD237,190. SESSL has paid the tax on June 27, 2023.

Income Tax Article 26(4)

SESSL

In September 2021, SEI on entity SESSL received tax court decision on appeal request regarding SKPKB tax year 2014 of dispute on Income Tax Article 26(4). In December 2022, SESSL received the tax refund amounting to IDR170,017,227,364.

The tax refund is regarding dispute on application of *Tax Treaty* by SESSL, prior owned by SEI (previously BPEK).

In March 2023, SESSL received an unfavourable PK Verdict from the Supreme Court. SESSL received SP2PK with a total tax to be paid amounting to USD11,887,654. SESSL has paid the tax on April 13, 2023.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/137 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

SEI (lanjutan)

SEI (continued)

PPh Pasal 26(4) (lanjutan)

Income Tax Article 26(4) (continued)

SESSL (lanjutan)

SESSL (continued)

Pada Maret 2021, SESSL juga menerima putusan menang Banding dari Pengadilan Pajak terkait SKPKB Pasal 26 ayat (4) atas tahun pajak 2015 sebesar senilai USD4.331.929. Pada Desember 2022, SESSL telah menerima pengembalian dana sebesar IDR62.341.601.281 (setara USD3.858.489).

In March 2021, SESSL also received tax court decision on appeal request regarding SKPKB tax year 2015 of dispute on Income Tax Article 26(4) amounting to USD4,331,929. In December 2022, the SESSL received the tax refund amounting to IDR62,341,601,281 (equivalent to USD3,858,489).

Pengembalian pajak ini terkait dengan sengketa penerapan *Tax Treaty* oleh SESSL, sebelum dimiliki oleh SEI (sebelumnya BPEK).

The tax refund is regarding dispute on application of *Tax Treaty* by SESSL, prior owned by SEI (previously by BPEK).

PPh Pasal 4(2) (pajak pengalihan) atas restrukturisasi sub-holding gas oleh Pemerintah

Income Tax Article 4(2) (transfer tax) from sub-holding gas restructuring by the Government

SESSL

SESSL

Pada Januari 2020, SEI melalui entitas anak SESSL menerima SKPKB atas PPh Pasal 4(2). Pada Maret 2020, Grup mengirimkan surat kepada KPP Migas sehubungan dengan pengurangan nilai kurang bayar pajak dengan mempertimbangkan porsi hutang pajak.

In January 2020, SEI on entity SESSL received Tax Underpayment Assessment Letter related to Tax Art 4(2). In March 2020, the Group filed a letter to KPP Migas in relation to reduction of tax underpayment by considering portion of payables.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/138 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

SEI (lanjutan)

SEI (continued)

**PPh Pasal 4(2) (pajak pengalihan) atas
restrukturisasi sub-holding gas oleh Pemerintah
(lanjutan)**

**Income Tax Article 4(2) (transfer tax) from
sub-holding gas restructuring by the
Government (continued)**

SESSL (lanjutan)

SESSL (continued)

Pada Agustus 2020, DJP menolak permintaan SESSL atas pengurangan/pembebasan denda administrasi perpajakan. Pada April dan September 2020, SESSL membayar kekurangan pajak tersebut masing-masing sebesar IDR4.025.774.676 dan IDR1.690.825.364.

In August 2020, DGT rejected the SESSL request for tax reduction/waiver on administration penalty request. In April and September of 2020, the SESSL paid the Tax Underpayment amounting to IDR4,025,774,676 and IDR1,690,825,364 respectively.

Pada April 2021, SESSL telah menerima STP PPh 4(2) tahun 2018 sebesar IDR124.814.899 sehubungan dengan denda administrasi dari pembayaran pajak sebelumnya. Pada Mei 2021, Grup menyampaikan Permohonan Pembebasan Denda Pajak sehubungan dengan STP tersebut.

In April 2021, SESSL received STP of Tax Art 4(2) of 2018 amounting to IDR124,814,899 related to previous payment of administration penalty. In May 2021, the Group file Tax Penalty Waiver Request in relation to the Tax Collection Letter.

Pada Oktober 2021, DJP menyampaikan surat nomor KEP-02902/NKEB/WPJ.07/2021 yang menolak permohonan tersebut. Pada November 2021, SESSL menyampaikan Kembali Permohonan Pembebasan Denda Pajak tersebut.

In October 2021, DGT released KEP-02902/NKEB/WPJ.07/2021 which rejected the request. In November 2021, the Group file another Tax Penalty Waiver Request.

Pada Maret 2022, SESSL menerima surat nomor KEP-00482/NKEB/WPJ.07/2022 yang menolak permohonan tersebut. SESSL mencatat taksiran tagihan pajak sebesar IDR122.995.467 (setara USD7.967) dan membebaskan selisihnya pada laba rugi tahun berjalan. Pada April 2022, SESSL menyampaikan surat gugatan kepada Pengadilan Pajak. Pada November 2023, SESSL menerima Putusan kalah atas Gugatan dari Pengadilan Pajak dengan putusan No. PUT-003514.99/2022/PP/M.VIIB Tahun 2023 tanggal 3 November 2023. SESSL membalik taksiran pajak yang telah dicatat sebesar IDR122.995.467 (setara USD7.967) dan mencatat sebagai Beban Pajak pada laba rugi tahun 2023.

In March 2022, SESSL received KEP-00482/NKEB/WPJ.07/2022 which rejected the request. The SESSL recorded IDR122,995,467 (equivalent to USD7,967) as claim for tax refund and charged the remaining to current year statement of profit or loss. In April 2022, SESSL filed lawsuit to Tax Court. In November 2023, SESSL received lawsuit unfavorable decision from Tax Court with decision No. PUT-003514.99/2022/PP/M.VIIB year 2023 dated November 3, 2023. SESSL reversed claim for tax refund amounted IDR122,995,467 (equivalent to USD7,967) and charged as tax expense in 2023 statement of profit or loss.

SEBB

SEBB

Pada Januari 2020, SEI melalui entitas anak SEBB telah menerima SKPKB atas PPh Pasal 4(2) sebesar IDR1.220.899.561 dan denda administrasi sebesar IDR512.777.816 atas perubahan Hak Kepemilikan. Pada Maret 2020, SEBB telah menyampaikan surat kepada DJP sehubungan dengan pengurangan denda pajak menjadi sebesar IDR120.098.389 yang telah dibayar pada 1 April 2020.

In January 2020, SEI on SEBB received Tax Underpayment Assessment Letter related to Tax Art 4(2) amounting to IDR1,220,899,561 and administration penalty amounting to IDR512,777,816 on changes in Participating Interest. In March 2020, SEBB filed a letter to DGT in relation to reduction of tax penalty to IDR120,098,389 which is paid on April 1, 2020.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/139 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

SEI (lanjutan)

SEI (continued)

**PPH Pasal 4(2) (pajak pengalihan) atas
restrukturisasi sub-holding gas oleh Pemerintah
(lanjutan)**

**Income Tax Article 4(2) (transfer tax) from
sub-holding gas restructuring by the
Government (continued)**

SEBB (lanjutan)

SEBB (continued)

Pada Agustus 2020, SEBB telah menerima surat nomor KEP-01988/NKEB/WPJ.07/2020 yang menerima pengurangan sebagian denda pajak menjadi sebesar IDR201.577.206. Pada September 2020, SEBB telah membayar sisanya sebesar IDR81.478.817.

In August 2020, SEBB received KEP-01988/NKEB/WPJ.07/2020 which partially agreed to reduce tax penalty to IDR201,577,206. In September 2020, SEBB paid the remaining difference of IDR81,478,817.

Pada Agustus 2021, SEBB telah menerima STP sebesar IDR5.084.555 (atau setara USD336) sehubungan dengan denda administrasi dari pembayaran pajak sebelumnya. Pada September 2021, SEBB menyampaikan Permohonan Pembebasan Denda Pajak sehubungan dengan STP tersebut.

In August 2021, SEBB received Tax Collection Letter amounting to IDR5,084,555 (equivalent to USD336) related to previous payment of administration penalty. In September 2021, SEBB file Tax Penalty Waiver Request in relation to the Tax Collection Letter.

Pada November 2021, DJP menyampaikan surat nomor KEP-3129/NKEB/WPJ.07/2021 yang menolak permohonan tersebut. Pada Desember 2021, SEBB menyampaikan kembali Permohonan Pembebasan Denda Pajak tersebut.

In November 2021, DGT released KEP-3129/NKEB/WPJ.07/2021 which rejected the request. In December 2021, SEBB filed another Tax Penalty Waiver Request.

Pada 21 Februari 2022, SEBB menerima surat nomor KEP-00383/NKEB/WPJ.07/2022 yang menolak permohonan tersebut. Pada Maret 2022, SEBB menyampaikan surat Gugatan kepada Pengadilan Pajak. Sampai pada tanggal penyelesaian laporan keuangan, Pengadilan Pajak belum menyampaikan putusan atas permohonan tersebut.

On February 21, 2022, SEBB received KEP-00383/NKEB/WPJ.07/2022 which rejected the request. In March 2022, SEBB filed objection letter to Tax Court. As of the completion date of the financial statements, the Tax Court has not yet issued decisions on the appeal.

Pada Juni 2024, SEBB membalik taksiran pajak yang telah dicatat sebesar IDR5.084.555 (setara USD315) dan mencatat sebagai beban pajak pada laba rugi periode berjalan. Sampai pada tanggal penyelesaian laporan keuangan, Pengadilan Pajak belum menyampaikan putusan atas permohonan tersebut.

In June 2024, SEBB reversed claim for tax refund amounting to IDR5,084,555 (equivalent to USD315) and charged as tax expense in the current period. As of the completion date of the financial statements, the Tax Court has not yet issued decisions on the appeal.

SEI berkeyakinan bahwa resolusi dari seluruh sengketa pajak atas SEI yang masih berlangsung tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas SEI.

SEI believes that the resolution of the SEI's ongoing tax disputes will not have a material adverse impact on the SEI's financial position and cash flows.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/140 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

f. Surat ketetapan pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax assessment letters ("SKP") (continued)

Pertagas

Pertagas

Pertagas menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

Pertagas received several SKPKBs as follows:

Beban pajak terkait/ Related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima /Letter received	Periode surat diterima/ Period of letter received	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam ribu Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty in thousands of USD	Status/Status
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2014	SKPKB	Februari/ February 2019	67.455	4.175 ¹⁾	3)
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2015	SKPKB	Desember/ December 2019	4.466	276	2)
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2015	SKPKB	Desember/ December 2019	7.072	438 ¹⁾	2)
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2016	SKPKB	Desember/ December 2020	20.535	1.330	4)

- 1) Mata uang asli dalam dolar AS
- 2) Banding dikabulkan sebagian oleh pengadilan pajak, pengembalian sudah diterima, namun DJP mengajukan Peninjauan Kembali
- 3) Pertagas mengajukan Peninjauan Kembali dan pada tahun 2024 diputus *Niet Ontvankelijke Verklaard* ("N.O").
- 4) DJP mengajukan PK dan pada tahun 2024 diputus N.O.

- 1) Original currency in US dollar
- 2) Appeal was partially granted by the tax court, the refund has received, but DGT office filed a judicial review
- 3) Pertagas has submitted judicial review and in 2014 the result is decided by *Niet Ontvankelijke Verklaard* is ("N.O").
- 4) DGT has submitted judicial review in 2024 and the result is decided by N.O.

Per 31 Desember 2024, manajemen berkeyakinan bahwa sengketa pajak yang masih berlangsung tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

As of December 31, 2024, management is of the opinion that the ongoing tax disputes will not have a material adverse impact on the Group's financial position and cash flows.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/141 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA

Akun liabilitas imbalan kerja jangka pendek terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Akrual gaji, tantiem dan bonus karyawan Porsi jangka pendek atas liabilitas imbalan pascakerja dan imbalan jangka Panjang lainnya	82.056.839	67.426.456
	4.926.878	8.438.030
Total	<u>86.983.717</u>	<u>75.864.486</u>

Akun liabilitas imbalan kerja jangka panjang terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Liabilitas Imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya setelah dikurangi porsi jangka pendek	<u>107.500.437</u>	<u>136.120.605</u>

22. EMPLOYEE BENEFITS

Current employee benefits liabilities account
consists of:

Employee salaries and bonus accruals
Short-term portion of
liability for post-employment benefits
and other long-term benefits

Total

Long-term employee benefits liabilities account
consists of:

Liability for post-employment benefits
and other long-term benefits -
net of short-term portion

a. Akrual gaji, tantiem dan bonus karyawan

Akun ini terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>
Perusahaan	51.609.047	47.456.573
Entitas anak	30.447.792	19.969.883
Total	<u>82.056.839</u>	<u>67.426.456</u>

a. Employee salary and bonus accruals

This account consists of:

The Company
Subsidiaries

Total

b. Tunjangan kesehatan hari tua

Perusahaan menyediakan tambahan tunjangan kesehatan hari tua bagi seluruh karyawan tetap, para pensiunan dan mantan direksi yang ditetapkan oleh perjanjian bersama dengan Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara (YKPP Gas Negara). Sumber dana program pensiun berasal dari kontribusi karyawan dan Perusahaan masing-masing sebesar 3% dan 6% dari penghasilan dasar.

b. Post-retirement health care benefits

The Company provides additional post-retirement health care benefits for its eligible permanent employees, retired employees and ex-members of the board of directors, as covered in a cooperative agreement with Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara (YKPP Gas Negara). The fund is contributed by both employees and the Company with contributions of 3% and 6% of basic income, respectively.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/142 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

c. Imbalan pensiun iuran pasti

c. Defined contribution pension plan

Sejak Februari 2009, Perusahaan menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk seluruh karyawan tetapnya yang memenuhi syarat yang dananya dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan BNI, Manulife Indonesia dan Bringin Jiwa Sejahtera yang didirikan berdasarkan Surat Keputusan Direksi No. 002000.K/KP.05/UM/2009 tanggal 6 Februari 2009. Dana pensiun ini didirikan berdasarkan persetujuan dari Menteri Keuangan masing-masing dalam Surat Keputusannya No. KEP.1100/KM.17/1998, No. KEP.231/KM.17/1994 dan No. KEP.184/KM.17/1995. Sumber dana program pensiun berasal dari kontribusi karyawan dan Perusahaan masing-masing sebesar 4,55% dan 14,07% dari penghasilan dasar pensiun. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, beban untuk program pensiun iuran pasti ini adalah masing-masing sebesar USD2.359.471 dan USD2.644.493.

Since February 2009, the Company established a defined contribution plan for all of its eligible permanent employees which is managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan BNI, Manulife Indonesia and Bringin Jiwa Sejahtera, the establishment of which was approved based on Director's Decision Letter No. 002000.K/KP.05/UM/2009, dated February 6, 2009. Both pension plans were established based on the approval from the Ministry of Finance in its Decision Letters No. KEP.1100/KM.17/1998, No. KEP.231/KM.17/1994 and No. KEP.184/KM.17/1995. The fund is contributed by both employees and the Company with contributions of 4.55% and 14.07%, respectively, of the basic Pension income. For the year ended December 31, 2024 and 2023, pension expenses for this defined contribution plan were USD2,359,471 and USD2,644,493, respectively.

d. Imbalan kerja jangka panjang

d. Long-term employee benefits

Grup memberikan imbalan kerja jangka panjang kepada karyawan sesuai dengan PKB yang dibandingkan dengan imbalan berdasarkan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 tahun 2003 (UU No. 13/2003), mana yang lebih tinggi.

The Group provides long-term employees' benefits to its employees in accordance with the CLA and Labour Law No. 13 year 2003 (Law No. 13/2003), whichever is higher.

Saldo kewajiban imbalan pascakerja yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

The balance of employee benefits obligations recognised in the consolidated statements of financial position is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Liabilitas imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya Aset Program	139.639.957 (27.212.642)	158.968.432 (14.409.797)	Liability for post-employment benefits and other long-term benefits Plan Asset
Liabilitas neto	112.427.315	144.558.635	Net liabilities
Dikurangi porsi jangka pendek	(4.926.878)	(8.438.030)	Less short-term portion
Porsi jangka panjang, neto	107.500.437	136.120.605	Long term-portion, net

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/143 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employee benefits (continued)

Perusahaan mengakui sejumlah alokasi kewajiban terkait imbalan-imbalan kerja yang diberikan oleh Pertamina kepada Pekerja Perbantuannya yang diperbantukan di Perusahaan. Alokasi kewajiban ini meliputi seluruh imbalan kerja yang berlaku di Pertamina yaitu Dana Pensiun Pertamina ("DPP"), Penghargaan Atas Pengabdian ("PAP") dan Kesehatan Pasca Pensiun. Akumulasi alokasi kewajiban pekerja perbantuan yang telah dicatat pada periode selama masa perbantuan sampai dengan berakhir masa perbantuan, akan tetap dicatat di Perusahaan dengan nilai Kewajiban yang tetap (*freeze liability*) dan tidak akan berubah karena faktor apapun di masa mendatang. Kewajiban tersebut tidak akan dipindahbukukan ke Pertamina kecuali pada saat pekerja perbantuan tersebut berakhir hubungan kerjanya.

The Company acknowledged an amount of allocations of obligations related to employee benefits provided by the Pertamina to its Assigned Employees who are seconded in the Company. This liability allocation covers Dana Pensiun Pertamina ("DPP"), Penghargaan Atas Pengabdian ("PAP"), and Post Retirement Healthcare. Accumulated allocation of assigned employee's liabilities that have been recorded during the period of assignment until the end of the assignment period will be recorded in the Company amounted to a fixed amount of Liability (*freeze liability*) and will not change due to any factors in the future. This obligation will not be transferred to the Pertamina, except when the secondee employee's employment period has been ended.

Pada tanggal 31 Desember 2024, alokasi kewajiban karyawan perbantuan Pertamina adalah sebesar USD211.852.

As of December 31, 2024, the allocated liabilities of Pertamina's secondee employees is amounted to USD211,852.

Imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya yang diakui oleh Perusahaan meliputi program Tunjangan Purna Bakti, Masa Persiapan Pensiun dan Imbalan Kesetiaan Kerja.

Post-employment and other long-term benefit recognized by the Company consists of Post-employment benefits, Pension Retirement Program and Jubilee Program.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/144 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employee benefits (continued)

Perhitungan program imbalan pascakerja Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2024 dan 31 Desember 2023 oleh KKA Steven & Mourits, aktuaris independen, dalam laporannya pada 10 Februari 2025 dan 15 Februari 2024.

The calculation of the Company's Employees Benefit Program as of December 31, 2024 and December 31, 2023 were performed by KKA Steven & Mourits, an independent actuary, based on its reports dated February 10, 2025 and February 15, 2024, respectively.

Aset program SEI dan Pertagas terdiri dari kas dan setara kas yang seluruhnya dialokasikan ke pasar uang. Aset Program dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan PT AXA Mandiri Financial Services.

SEI's and Pertagas's plan assets consist of cash and cash equivalents wholly allocated to money market. Plan assets are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan PT AXA Mandiri Financial Services.

Mutasi liabilitas imbalan pascakerja dan liabilitas jangka panjang lain selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

The movement in the post-employment and other long-term benefit over the year is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Nilai kini liabilitas - awal tahun	158.968.432	144.150.099	Present value of liability - beginning of the year
Biaya (penghasilan) yang diakui di laba rugi - neto:			Expenses (income) recognized in profit or loss - net:
- Biaya jasa kini	6.282.695	8.092.475	- Current service cost
- Beban bunga atas liabilitas	7.840.885	7.451.152	- Interest expense on liability
- Dampak selisih kurs dan penyesuaian lainnya	(4.302.856)	1.569.886	Impact of foreign exchange and other adjustments
- Aset Program		-	- Plan Assets
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti - neto:			Remeasurement of defined benefit liability - net
- Perubahan asumsi ekonomi	(18.949.562)	4.093.046	Economic assumptions change
- Penyesuaian pengalaman	(1.963.536)	(1.354.336)	Experience adjustments
Pembayaran imbalan tahun berjalan	(8.236.101)	(5.033.890)	Benefit paid for the current year
Nilai kini liabilitas - akhir tahun	139.639.957	158.968.432	Present value of liability - end of the year

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/145 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employee benefits (continued)

Rekonsiliasi saldo awal dan akhir dari aset program SEI dan Pertagas adalah sebagai berikut:

The reconciliation of beginning and ending balance of plan assets of SEI and Pertagas:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Nilai wajar aset program - awal tahun	14.409.797	11.923.954	Fair value of plan assets - beginning of the year
Pembayaran iuran program oleh pemberi kerja	13.340.728	3.126.844	Payment of program contribution from the employer
Penghasilan keuangan aset program	164.304	171.760	Finance income of plant asset
Dampak selisih kurs	(702.187)	(812.761)	Impact of foreign exchange
Nilai wajar aset program - akhir tahun	27.212.642	14.409.797	Fair value of plan assets - end of the year

Rekonsiliasi liabilitas imbalan pascakerja dan liabilitas jangka panjang lain - neto yang diakui oleh Grup adalah sebagai berikut:

The reconciliation of post-employment and other long-term benefit - net recognized by the Group are as following:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Nilai kini liabilitas yang tidak didanai - akhir tahun	139.639.957	158.968.432	Present value of unfunded liability - end of the year
Nilai kini liabilitas yang didanai - akhir tahun	(27.212.642)	(14.409.797)	Present value of funded liability - end of the year
Nilai kini liabilitas neto-akhir tahun	112.427.315	144.558.635	Present value of net liability - end of the year

Asumsi aktuarial yang digunakan dalam menentukan beban dan liabilitas imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lain adalah sebagai berikut:

Actuarial assumptions used in determining expenses and liabilities for post employment benefit and other long-term benefit are as following:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Tingkat diskonto aktuarial	6,55%-7,15% per tahun/ per annum	6,55%-6,70% per tahun/ per annum	Actuarial discount rate
Tingkat kematian (mortalitas)	TM IV 2019	TM IV 2019	Mortality rate
Kenaikan gaji	3%-10% di tahun pertama dan 4%-6% di tahun berikutnya/ 3%-10% in the first year and 4%-6% in the following years	3.5%-10% di tahun pertama dan 6% di tahun berikutnya/ 3.5%-10% in the first year and 4% in the following years	Salary increment
Umur pensiun	56 tahun/years	56 tahun/years	Retirement age
Tingkat cacat	10% dari tingkat kematian/ mortality rate	10% dari tingkat kematian/ mortality rate	Disability rate

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/146 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employee benefits (continued)

Rata-rata tertimbang durasi program

Weighted average program duration

Pada tanggal 31 Desember 2024, rata-rata tertimbang durasi kewajiban adalah 12,11 tahun.

As of December 31, 2024, the weighted average duration of the liability are 12.11 years.

Penyesuaian pengalaman atas nilai kini kewajiban imbalan pasti

Experience adjustments to defined benefit obligation

Rincian penyesuaian pengalaman dari nilai kini kewajiban imbalan pasti untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2023, 2022, 2021 dan 2020 adalah sebagai berikut:

Details of experience adjustments to the present value of the defined benefit obligation for the year ended December 31, 2024, and for the years ended December 31, 2023, 2022, 2021 and 2020 are as follows:

	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	
Penyesuaian pengalaman pada liabilitas program	<u>(9.914.607)</u>	<u>(5.413.617)</u>	<u>3.171.653</u>	<u>(1.173.341)</u>	<u>(1.423.921)</u>	Experience adjustment on plan liabilities

Tidak ada penyesuaian pengalaman atas nilai wajar aset program karena aset program ditempatkan pada deposito berjangka.

There is no experience adjustment on fair value of plan assets as the assets are placed in time deposits.

Analisis sensitivitas

Sensitivity analysis

Sensitivitas liabilitas secara keseluruhan terhadap perubahan asumsi tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan gaji adalah sebagai berikut:

Sensitivity of the overall liability to changes in the discount rate and salary increase rate assumptions is as follows:

	<u>Perubahan asumsi/ Change in assumptions</u>	<u>Dampak terhadap liabilitas/ Impact on liability</u>	
31 Desember 2024			<u>December 31, 2024</u>
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD9,8 juta/million naik/increase by USD11,6 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD14,4 juta/million turun/decrease by USD8,2 juta/million	Salary increase rate
31 Desember 2023			<u>December 31, 2023</u>
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD13,4 juta/million naik/increase by USD13,6 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD14,1 juta/million turun/decrease by USD14,1 juta/million	Salary increase rate

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/147 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employee benefits (continued)

Analisis sensitivitas didasarkan pada perubahan atas satu asumsi aktuarial dimana asumsi lainnya dianggap konstan. Dalam prakteknya, hal ini jarang terjadi dan perubahan beberapa asumsi mungkin saling berkorelasi. Dalam perhitungan sensitivitas kewajiban imbalan pascakerja atas asumsi aktuarial utama, metode yang sama (perhitungan nilai kini kewajiban imbalan pascakerja) telah diterapkan seperti dalam penghitungan kewajiban pensiun yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

The sensitivity analyses are based on a change in an assumption while holding all other assumptions constant. In practice, this is unlikely to occur, and changes in some of the assumptions may be correlated. When calculating the sensitivity of the post-employment benefit obligation to significant actuarial assumptions, the same method (present value of the post-employment benefit obligation) has been applied as when calculating the pension liability recognised within the consolidated statements of financial position.

Asumsi utama aktuarial yang digunakan sama dengan asumsi penghitungan liabilitas imbalan pascakerja.

The actuarial assumptions used are the same as the calculation of post-employment benefit obligation.

e. Manajemen risiko terkait program imbalan kerja

e. Risk management related to employee benefit program

Grup terekspos dengan beberapa risiko melalui program imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya. Risiko yang paling signifikan adalah sebagai berikut:

The Group is exposed to a number of risks through its post-employment benefit and other long-term benefits. The most significant risks are as follows:

Volatilitas aset

Asset volatility

Dalam memenuhi kewajiban imbalan kerja, Grup menggunakan dana yang dihasilkan dari kegiatan operasi dan investasi pada obligasi Negara dan obligasi korporasi yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia.

In order to fulfill the Group's employment benefit obligations, the Group uses funds generated from its operations and invested in government and corporate bonds listed on the Indonesian Stock Exchange.

Perubahan imbal hasil obligasi

Changes in bond yields

Penurunan imbal hasil obligasi korporasi akan meningkatkan liabilitas program, walaupun hal ini akan saling hapus secara parsial dengan kenaikan dari nilai obligasi Perusahaan yang dimiliki.

A decrease in corporate bond yields will increase plan liabilities, although this will be partially offset by an increase in the value of the Company's bond holdings.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/148 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

23. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA

23. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

The movement in asset abandonment and site restoration obligations is presented below:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Saldo awal	146.690.321	108.322.308	Beginning balance
Penambahan	-	34.043.355	Addition
Beban akresi	7.168.994	6.837.736	Accretion cost
Penyesuaian karena perubahan estimasi dan lainnya	<u>(7.730.791)</u>	<u>(2.513.078)</u>	Adjustment due to change in estimates and others
Saldo akhir	<u>146.128.524</u>	<u>146.690.321</u>	Ending balance

Sesuai dengan surat Pertamina No. 073/C00000/2019-S0 perihal Penugasan kepada Perusahaan dan Pertagas untuk Pembangunan dan Pengoperasian Pipa Minyak Mentah Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai pada tanggal 26 Februari 2019 dan surat Perusahaan No. 015504.S/PR.06.02/PDO/2019 perihal Penugasaan Perusahaan kepada Pertagas untuk Pembangunan dan Pengoperasian Pipa Minyak Mentah Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai tanggal 30 April 2019, Pertagas telah melakukan pembangunan Pipa Minyak Rokan Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai.

In accordance with a letter from Pertamina No. 073/C00000/2019-S0 regarding the Assignment of Pertamina to Perusahaan and Pertagas for the Development and Operation of the Crude Oil Pipeline in the Balam-Bangko-Dumai Corridor and the Minas-Duri-Dumai Corridor on February 26, 2019, and a letter from the Company No. 015504.S/PR.06.02/PDO/2019 regarding the Assignment from the Company to Pertagas for the Development and Operation of the Crude Oil Pipeline in the Balam-Bangko-Dumai Corridor and the Minas-Duri-Dumai Corridor on April 30, 2019, Pertagas has carried out the construction of the Rokan Crude Oil Pipeline in the Balam-Bangko-Dumai Corridor and the Minas-Duri-Dumai Corridor.

Atas pembangunan pipa Rokan tersebut, Pertagas bermitra dengan PT Rukun Raharja, Tbk. ("RAJA") dalam bentuk perjanjian KSO (Catatan 35q). Berdasarkan perjanjian kedua pihak sepakat untuk menerapkan provisi terkait kegiatan pasca operasi yang termasuk namun tidak terbatas pada pembongkaran pipa Rokan secara permanen, penghentian pengoperasian dan menghilangkan kemampuan fasilitas-fasilitas terkait pipa Rokan lainnya, serta melakukan pemulihan lingkungan pipa Rokan. Pertagas dan RAJA juga menyepakati untuk mencatat liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dari aset tersebut sesuai dengan bagian partisipasi para pihak.

Regarding the construction of the Rokan pipeline, Pertagas partnered with PT Rukun Raharja, Tbk. ("RAJA") in form of JO agreement Agreement (Note 35q). Based on the agreement both parties agreed to implement provisions related to post-operation activities including but not limited to the permanent dismantling of the Rokan crude pipeline, cessation of operations, and removal of the capabilities of other related Rokan crude pipeline facilities, as well as environmental restoration of the Rokan pipeline. Pertagas and RAJA also agree to record the liabilities of asset dismantling and area restoration from this asset according to the respective parties' participation portion.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/149 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**23. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN
RESTORASI AREA (lanjutan)**

**23. ASSET ABANDONMENT AND SITE
RESTORATION OBLIGATIONS (continued)**

Provisi ini merupakan kewajiban Pertamina dan RAJA untuk pembongkaran aset pipa Rokan yang akan terjadi di masa yang akan datang pada saat perjanjian pipa Rokan selesai.

These provisions constitute the obligations of the Pertamina and RAJA for the dismantling of Rokan pipeline asset that will occur in the future when the Rokan crude pipeline agreement is completed.

Provisi diakui sebesar nilai kini atas beban pembongkaran yang akan terjadi di masa depan. Amortisasi diskonto yang merupakan dampak dari nilai waktu uang atas kewajiban pembongkaran aset ini diakui sebagai beban akresi.

The provisions are recognized at present value for future dismantling expenses. Discounted amortization, which is the impact of the time value of money on the asset dismantling obligations, is recognized as an accretion expense.

Estimasi terkini untuk kewajiban pembongkaran aset dan restorasi area dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

The current estimate for asset dismantling liabilities and area restoration is made by management. Management believes that the accumulated provisions are sufficient to cover all liabilities arising from area restoration activities and asset dismantling.

Nilai liabilitas pembongkaran aset PLI merupakan penyisihan terkait dengan pembongkaran aset dan restorasi area atas *Tower Yoke Mooring System* di FSRU Lampung yang dioperasikan oleh PLI. Nilai tersebut sesuai dengan estimasi terkini yang dilakukan oleh manajemen, dan manajemen berkeyakinan bahwa angka tersebut telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

The value of PLI's asset abandonment and site restoration obligation is a provision related to asset dismantling and restoration of the upper area of the Tower Yoke Mooring System at the FSRU Lampung operated by PLI. This value is in accordance with the latest estimate made by management and management believes that this figure is sufficient to cover all liabilities arising from area restoration activities and asset dismantling.

Nilai liabilitas pembongkaran aset SEI merupakan penyisihan terkait pembongkaran aset dan restorasi area - area eksploitasi dan eksplorasi yang dimiliki oleh SEI. Nilai tersebut sesuai dengan estimasi terkini yang dilakukan oleh manajemen, dan manajemen berkeyakinan bahwa angka tersebut telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

The value of SEI's asset abandonment and site restoration obligation is a provision related to the dismantling of assets and restoration of exploitation and exploration areas owned by SEI. This value is in accordance with the latest estimate made by management, and management believes that this figure is sufficient to cover all liabilities arising from area restoration and asset dismantling activities.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/150 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

24. MODAL SAHAM DAN TAMBAHAN MODAL DISETOR

24. CAPITAL STOCKS AND ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

a. Modal saham

Susunan kepemilikan saham Perusahaan berdasarkan catatan yang dibuat oleh PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek adalah sebagai berikut:

a. Share capital

The details of the shareholders based on the report prepared by PT Datindo Entrycom, a Securities Administration Agency, are as follows:

31 Desember/December 31, 2024

<u>Pemegang saham</u>	<u>Jumlah saham ditempatkan dan disetor/Number of issued and fully paid shares</u>	<u>Persentase kepemilikan/Percentage of ownership</u>	<u>Jumlah/Amount</u>	<u>Shareholders</u>
Saham Seri A Dwiwarna Pemerintah Indonesia	1	0,00%	-	Series A Dwiwarna Share Government of Indonesia
Saham Biasa (Seri B) Pertamina	13.809.038.755	56,97%	195.968.391	Common Stock (Series B) Pertamina
Fadjar Harianto Widodo (Direktur)	1.861.300	0,01%	26.415	Fadjar Harianto Widodo (Director)
Warih Sadono (Komisaris)	1.016.000	0,00%	14.419	Warih Sadono (Commissioner)
Luky Alfirman (Komisaris)	886.700	0,00%	12.583	Luky Alfirman (Commissioner)
Arief Setiawan Handoko (Direktur)	472.200	0,00%	6.701	Arief Setiawan Handoko (Director)
Harry Budi Sidharta (Direktur)	401.400	0,00%	5.696	Harry Budi Sidharta (Director)
Rosa Permata Sari (Direktur)	95.900	0,00%	1.361	Rosa Permata Sari (Director)
Ratih Esti Prihatini (Direktur)	95.900	0,00%	1.361	Ratih Esti Prihatini (Director)
Rachmat Hutama (Direktur)	2.500	0,00%	35	Rachmat Hutama (Director)
Lain-lain (Masing-masing kepemilikan di bawah 5%)	10.427.637.540	43,02%	147.981.869	Others (Each holding below 5%)
Jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh	24.241.508.196	100,00%	344.018.831	Number of shares issued and fully paid

31 Desember/December 31, 2023

<u>Pemegang saham</u>	<u>Jumlah saham ditempatkan dan disetor/Number of issued and fully paid shares</u>	<u>Persentase kepemilikan/Percentage of ownership</u>	<u>Jumlah/Amount</u>	<u>Shareholders</u>
Saham Seri A Dwiwarna Pemerintah Indonesia	1	0,00%	-	Series A Dwiwarna Share Government of Indonesia
Saham Biasa (Seri B) Pertamina	13.809.038.755	56,97%	195.968.391	Common Stock (Series B) Pertamina
Lain-lain (Masing-masing kepemilikan di bawah 5%)	10.432.469.440	43,03%	148.050.440	Others (Each holding below 5%)
Jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh	24.241.508.196	100,00%	344.018.831	Number of shares issued and fully paid

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/151 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**24. MODAL SAHAM DAN TAMBAHAN MODAL DISETOR
(lanjutan)**

**24. CAPITAL STOCKS AND ADDITIONAL PAID-IN
CAPITAL (continued)**

a. Modal saham (lanjutan)

a. Share capital (continued)

Saham Seri A Dwiwarna merupakan saham yang memberikan kepada pemegangnya hak-hak untuk mencalonkan direksi dan komisaris, menghadiri dan menyetujui pengangkatan dan pemberhentian komisaris dan direksi, perubahan anggaran dasar termasuk perubahan modal, pembubaran dan likuidasi, penggabungan, peleburan dan pengambilalihan Perusahaan.

The Series A Dwiwarna share represents a share which provides the holder rights to propose directors and commissioners, attend and approve the appointment and dismissal of commissioners and directors, change in Articles of Association including changes in capital, closure and liquidation, merger and acquisition of the Company.

Saham Seri B memberikan hak kepada pemegangnya untuk memperoleh dividen dan hasil dari pembubaran perusahaan sesuai dengan proporsi jumlah dan jumlah yang dibayarkan atas saham yang dimiliki.

Series B shares entitle the holder to participate in dividends and the proceeds on winding up of the Company in proportion to the number of and amounts paid on the shares held.

Sesuai dengan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 25 Januari 2018 Pemerintah Indonesia telah mengalihkan 56,97% kepemilikan atas saham Perusahaan kepada Pertamina. Selain itu, Pemerintah Indonesia sebagai pemegang saham Seri A Dwiwarna, memberikan kuasa kepada pemegang saham mayoritas Perusahaan untuk:

In accordance with the resolution of the Extraordinary General Meeting of Shareholders held on January 25, 2018 the Government of Indonesia transferred 56.97% ownership in the Company's shares to Pertamina. Furthermore, the Government of Indonesia as the owner of the Series A Dwiwarna share gave the authority to the Company's majority shareholder to do the following:

- Mengubah Anggaran Dasar Perusahaan;
- Mengangkat anggota Direksi dan Komisaris;
- Mengusulkan calon anggota Direksi dan Komisaris;
- Mengusulkan mata acara Rapat Umum Pemegang Saham; dan
- Meminta dan mengakses data dan dokumen Perusahaan.

- *Change the Company's Articles of Association;*
- *Appoint members of the Boards of Directors and Commissioners;*
- *Propose candidates for the Boards of Directors and Commissioners;*
- *Propose the agenda of the Annual General Meeting of Shareholders; and*
- *Request and access the Company's data and documents.*

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/152 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

24. MODAL SAHAM DAN TAMBAHAN MODAL DISETOR
(lanjutan)

24. CAPITAL STOCKS AND ADDITIONAL PAID-IN
CAPITAL (continued)

b. Tambahan modal disetor

b. Additional paid-in capital

Modal disetor lainnya terdiri dari:

Other paid-in capital consists of the following:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Selisih antara pembayaran yang diterima dengan nilai nominal Dampak implementasi PSAK 110, "Laporan keuangan konsolidasian"(dahulu PSAK 65)	202.346.493	202.346.493	Excess of proceeds over par value
	127.085.001	127.085.001	Impact of PSAK 110, "Consolidated Financial Statements" implementation (formerly PSAK 65)
Selisih nilai transaksi entitas sependengali	(787.215.590)	(787.215.590)	Difference arising from transactions among entities
Biaya emisi saham	(9.790.532)	(9.790.532)	under common control
			Share issuance cost
Total	(467.574.628)	(467.574.628)	Total

25. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

25. NON-CONTROLLING INTERESTS

Rincian kepentingan nonpengendali atas ekuitas dan bagian atas hasil bersih entitas anak adalah sebagai berikut:

Details of non-controlling interests portion in equity and share of subsidiaries' net results are as follows:

31 Desember/December 31, 2024						
	Saldo awal/ Beginning balance	Bagian dari laba rugi/ Share of profit or loss	Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement	Dividen/ Dividends	Saldo akhir/ Ending balance	
Pertagas	863.094.391	109.840.523	-	(96.276.708)	876.658.206	Pertagas
PGN MAS	(23.240.987)	(9.630.938)	-	-	(32.871.925)	PGN MAS
Lain-lain	1.695.170	(89)	-	-	1.695.081	Others
Jumlah	841.548.574	100.209.496	-	(96.276.708)	845.481.362	Total
31 Desember/December 31, 2023						
	Saldo awal/ Beginning balance	Bagian dari laba rugi/ Share of profit or loss	Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement	Dividen/ Dividends	Saldo akhir/ Ending balance	
Pertagas	827.206.227	100.437.673	-	(64.549.509)	863.094.391	Pertagas
PGN MAS	(21.323.317)	(1.917.670)	-	-	(23.240.987)	PGN MAS
Lain-lain	1.690.451	4.719	-	-	1.695.170	Others
Jumlah	807.573.361	98.524.722	-	(64.549.509)	841.548.574	Total

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/153 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**26. PENCADANGAN SALDO LABA DAN PEMBAGIAN
LABA**

Mengacu kepada Undang-Undang Perseroan Terbatas, Perusahaan dan entitas anak diwajibkan untuk menyisihkan cadangan dari keuntungan wajib paling sedikit sebesar 20% dari jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 30 Mei 2024 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 76 oleh Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H., tanggal 30 Mei 2024 dan telah menerima perolehan pemberitahuan dari Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No.AHU-AH.01.09-0212762 tanggal 11 Juni 2024, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

Menetapkan penggunaan laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku 2023 sebesar USD278.091.179 diperuntukkan sebagai berikut:

- a. Pembagian dividen tunai sebesar IDR3.595.162.762.112 (setara dengan USD 222.472.943) atau IDR148,31 per saham kepada pemegang saham; dan
- b. Sisanya akan dicatat sebagai cadangan umum.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 30 Mei 2023 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 14 oleh Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H., tanggal 9 Juni 2023, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

Menetapkan penggunaan laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku 2022 sebesar USD326.239.697 diperuntukkan sebagai berikut:

- a. Pembagian dividen tunai sebesar IDR3.419.350.889.793 (setara dengan USD228.367.788) atau IDR141,05 per saham kepada pemegang saham; dan
- b. Sisanya akan dicatat sebagai cadangan umum.

**26. APPROPRIATIONS OF RETAINED EARNINGS
AND DISTRIBUTIONS OF INCOME**

Under Indonesian Limited Company Law, the Company and each of its subsidiaries is required to set up a statutory reserve from profits amounting to at least 20% of issued and fully paid share capital.

Based on the Minutes of the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on May 30, 2024 which was notarised in the Notarial Deed No.76 of Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H., dated May 30, 2024 and has obtained acceptance of notification from the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in Decision Letter No.AHU-AH.01.09-0212762 dated June 11, 2024, the shareholders ratified the following decisions:

Approved the use of profit for the year attributable to owners of the parent entity for the 2023 financial year in the amount of USD278,091,179 to be utilised as follows:

- a. Distribution of cash dividends of IDR3,595,162,762,112 (equivalent to USD222,472,943) or IDR148.31 per share to shareholders; and
- b. The remaining amount will be appropriated as general reserve.

Based on the Minutes of the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on May 30, 2023 which was notarised in the Notarial Deed No.14 of Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H., dated June 9, 2023, the shareholders ratified the following decisions:

Approved the use of profit for the year attributable to owners of the parent entity for the 2022 financial year in the amount of USD326,239,697 to be utilised as follows:

- a. Distribution of cash dividends of IDR3,419,350,889,793 (equivalent to USD228,367,788) or IDR141.05 per share to shareholders; and
- b. The remaining amount will be appropriated as general reserve.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/154 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

27. PENDAPATAN

Akun ini terdiri dari:

27. REVENUES

This account consists of the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
PIHAK BERELASI			RELATED PARTY
Niaga gas bumi	733.556.515	684.630.037	Gas trading
Transmisi gas	227.167.229	189.725.314	Gas transmission
Transportasi minyak	142.961.203	125.760.811	Oil transportation
Pendapatan jasa regasifikasi	129.594.646	127.630.285	Income from gas regasification
Penjualan minyak dan gas bumi	70.143.618	81.024.054	Crude oil and natural gas sales
Jasa konstruksi dan pemeliharaan	42.765.565	7.475.471	Construction and maintenance services
Pendapatan pemrosesan gas bumi	25.724.901	31.614.517	Income from gas processing
Jasa jaringan telekomunikasi	4.234.903	-	Telecommunication network services
Subtotal	1.376.148.580	1.247.860.489	Subtotal
PIHAK KETIGA			THIRD PARTY
Niaga gas bumi	1.786.223.661	1.888.468.241	Gas trading
Penjualan minyak dan gas bumi	284.373.905	350.585.941	Crude oil and natural gas sales
LNG Trading	221.507.601	-	LNG Trading
Pendapatan jasa regasifikasi	42.852.182	-	Income from gas regasification
Transmisi gas	23.523.914	25.351.629	Gas transmission
Jasa jaringan telekomunikasi	21.899.139	22.442.463	Telecommunication network services
Jasa konstruksi dan pemeliharaan	20.832.016	41.734.375	Construction and maintenance services
Transportasi minyak	11.258.189	35.264.660	Oil transportation
Pendapatan pemrosesan gas bumi	-	34.596.367	Income from gas processing
Subtotal	2.412.470.607	2.398.443.676	Subtotal
Jumlah pendapatan	3.788.619.187	3.646.304.165	Total revenues

Pendapatan niaga gas bumi terdiri dari penjualan gas kepada:

Revenues from gas trading consists of natural gas sales to the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Pelanggan industri dan komersial	2.476.861.110	2.544.452.195	Industrial and commercial customers
Pelanggan rumah tangga	38.746.057	25.173.404	Households customers
SPBG	4.173.009	3.472.679	SPBG
Jumlah	2.519.780.176	2.573.098.278	Total

Penjualan minyak dan gas merupakan pendapatan atas penjualan minyak dan gas Grup dari aktivitas hulu dari kerjasama operasi minyak dan gas.

Crude oil and natural gas sales represent the Group's sales of oil and gas from upstream oil and gas joint operations.

Penyediaan jaringan kepada para pelanggan merupakan pendapatan PGASKOM dengan menggunakan fiber optik.

Network services to the customers represents PGASKOM's revenues by using the fiber optic.

LNG Trading merupakan transaksi jual beli LNG antara Perusahaan dengan China National Technical IMP & EXP Corp ("CNTIC") (Catatan 35p).

LNG Trading is a LNG sales and purchase transaction between the Company and China National Technical IMP & EXP Corp ("CNTIC") (Note 35p).

Pendapatan lain-lain terdiri dari pendapatan PGASSOL atas penyediaan jasa konstruksi dan pemeliharaan jaringan pipa dan PGN MAS atas penyediaan jasa pengamanan, sewa kendaraan, dan perumahan kepada pelanggannya.

Other revenue represents PGASSOL's revenue of pipeline construction and maintenance services and PGN MAS' revenue of security services, vehicle rental and housing to the customers.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/155 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

27. PENDAPATAN (lanjutan)

Pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan konsolidasian adalah pendapatan dari PLN dan entitas anaknya (pihak berelasi) masing-masing sebesar USD697.057.687 atau 18,40% dan USD530.672.823 atau 14,55% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023.

27. REVENUES (continued)

Revenues from customers in excess of 10% of the total consolidated revenues is revenue from PLN and its subsidiaries (related parties) amounting to USD697,057,687 or 18.40% and USD530.672,823 or 14.55% from total consolidated revenues for the year ended December 31, 2024 and 2023, respectively.

28. BEBAN POKOK PENDAPATAN

Rincian beban pokok pendapatan berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

28. COST OF REVENUES

The components of cost of revenue based on their nature are as follows:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Pembelian gas bumi			Purchase of natural gas
Pihak ketiga	1.004.700.734	1.283.459.806	Third parties
Pihak berelasi	814.864.769	631.363.554	Related parties
Subtotal	1.819.565.503	1.914.823.360	Subtotal
Aktivitas hulu minyak dan gas bumi			Oil and gas upstream operations
Beban penyusutan, deplesi dan amortisasi	198.583.937	246.535.411	Depreciation, depletion and amortisation
Beban produksi dan lifting	107.124.986	120.195.953	Production and lifting costs
Subtotal	305.708.923	366.731.364	Subtotal
LNG			LNG
Beban penyusutan	47.762.110	47.765.993	Depreciation expenses
Beban terkait LNG	17.044.919	15.831.612	LNG related expenses
Subtotal	64.807.029	63.597.605	Subtotal
LNG Trading	208.669.488	-	LNG Trading
Pemrosesan gas	25.697.262	27.688.510	Gas processing
Sewa dan jasa lainnya	43.256.309	28.082.897	Rent and other services
Beban niaga dan infrastruktur			Trading and infrastructure expenses
Penyusutan	163.301.724	162.920.221	Depreciation
Perbaikan, pemeliharaan, dan jasa umum	104.336.175	77.498.149	Repairs, maintenance, and general services
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	92.548.977	75.177.433	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Jasa umum	64.073.013	67.686.113	General services
Sewa	33.278.070	37.408.438	Rent
Bahan bakar dan kimia	27.348.304	26.179.416	Fuel and chemicals
Amortisasi	15.659.551	8.691.979	Amortisation
Iuran badan pengatur hilir minyak dan gas bumi	14.621.729	13.880.122	Downstream oil and gas regulatory agency levy
Peralatan dan suku cadang	7.362.826	7.041.392	Tools and spareparts
Honorarium professional	6.495.723	7.304.095	Professional fees
Komunikasi	6.479.630	6.580.220	Communication
Pajak dan retribusi	5.056.690	2.083.033	Tax and retributions
Perjalanan dinas dan transportasi	5.013.785	4.133.915	Traveling and transportation
Asuransi aset	2.946.308	3.126.889	Asset insurance
Survei dan studi	2.541.677	2.824.087	Survey and study
Tanggung jawab sosial dan bina lingkungan	2.275.042	1.916.673	Corporate social and environmental responsibility
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	10.194.547	7.348.776	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	563.533.771	511.800.951	Subtotal
Total beban pokok pendapatan	3.031.238.285	2.912.724.687	Total cost of revenues

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/156 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

28. BEBAN POKOK PENDAPATAN (lanjutan)

Pembelian neto dari pihak berelasi yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan konsolidasian adalah pembelian dari Pertamina dan entitas anaknya, masing-masing sebesar USD723.945.536 atau 19,11% dan USD559.392.373 atau 15,34% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2024 dan 2023. Selain itu, pembelian neto dari pihak ketiga yang melebihi 10% jumlah pendapatan konsolidasian adalah pembelian dari PT Medco Energi Internasional Tbk., masing-masing sebesar USD785.630.658 atau 20,74% dan USD951.465.575 atau 26,08% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2024 dan 2023.

28. COST OF REVENUES (continued)

Net purchases from related parties in excess of 10% of the total consolidated revenues are for purchases from Pertamina and its subsidiaries, amounting to USD723,945,536 or 19.11% and USD559,392,373 or 15.34% of total consolidated revenues for the year ended December 31, 2024 and 2023, respectively. Meanwhile, net purchases from third parties in excess of 10% of the total consolidated revenues are for purchases from PT Medco Energi Internasional Tbk., amounting to USD785,630,658 or 20.74% and USD951,465,575 or 26.08% of total consolidated revenues for the year ended December 31, 2024 and 2023, respectively.

29. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari:

29. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	115.557.581	104.045.408	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Honorarium profesional	11.690.939	10.272.524	Professional fees
Sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	11.276.958	11.165.777	Short-term leases and leases of low value assets
Jasa umum	11.147.615	10.455.958	General services
Penyusutan	11.065.809	9.505.799	Depreciation
Perbaikan dan pemeliharaan	8.958.601	5.964.998	Repairs and maintenance
Pengelolaan fasilitas	7.289.282	17.856.143	Facilities management
Perjalanan dinas dan transportasi	5.061.950	6.020.488	Traveling and transportation
Pendidikan dan pelatihan	3.634.617	2.963.088	Education and training
Pajak dan retribusi	2.988.711	2.506.488	Tax and retributions
Survei dan studi	2.529.765	1.147.197	Survey and study
Representasi dan jamuan	2.203.062	4.202.670	Representation and entertainment
Asuransi aset	1.846.775	1.182.771	Asset insurance
Tanggung jawab sosial dan bina lingkungan	1.616.264	2.623.590	Corporate social and environmental responsibility
Komunikasi	1.305.868	1.294.238	Communication
Amortisasi sewa lahan dan aset tak berwujud	818.483	1.266.036	Land rent and intangible asset amortization
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	2.222.639	4.422.028	Others (each below USD1,000,000)
Jumlah beban umum dan administrasi	201.214.919	196.895.201	Total general and administrative expenses

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/157 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

30. BEBAN DAN PENDAPATAN KEUANGAN

30. FINANCE COST AND INCOME

a. Beban keuangan

a. Finance costs

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Bunga utang obligasi	11.645.616	55.676.573	Interest on bonds payable
Beban bunga sewa pembiayaan	17.015.634	19.171.128	Interest expenses on finance leases
Beban akresi	7.168.994	6.837.735	Accretion expense
Bunga pinjaman dari pinjaman bank:			Interest on bank loans:
- Club Deal	35.134.865	9.848.084	Club Deal -
- PT Bank DBS Indonesia	157.276	995.186	PT Bank DBS Indonesia -
- PT Bank SMBC Indonesia Tbk.	411.823	995.186	PT Bank SMBC Indonesia Tbk. -
- BRI	300.000	-	BRI -
Bunga pinjaman dari penerusan pinjaman dari Pemerintah:			Interest on two-step loans from the Government:
- JBIC	2.597.692	2.910.092	JBIC -
- IBRD	738.574	1.101.558	IBRD -
Penyesuaian nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang	157.275	92.612	Fair value adjustment of other long-term receivables
Jumlah beban keuangan	75.327.749	97.628.154	Total finance costs

b. Pendapatan keuangan

b. Finance income

Akun ini terdiri dari:

This account consists of the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Bunga jasa giro	34.627.129	29.292.738	Interest from current accounts
Bunga deposito	25.136.709	18.207.738	Interest from time deposits
Bunga investasi jangka pendek	426.007	963.557	Interest from short-term investment
Jumlah pendapatan keuangan	60.189.845	48.464.033	Total finance income

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/158 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

31. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN DAN SELISIH KURS

31. OTHER INCOME AND EXPENSES AND FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE

a. Pendapatan lain-lain

a. Other income

Akun ini terdiri dari:

This account consists of the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Jasa operasi dan pemeliharaan	5.445.122	-	Operation and maintenance services
Bunga arbitrase	5.200.000	-	Arbitration interest
Jasa pemakaian aset tetap	3.909.501	1.251.004	Fixed asset usage services
Denda	2.123.112	1.289.294	Penalty
Kompensasi Gas	310.819	206.189	Gas compensation
Lain-lain	23.305.361	21.876.850	Others
Jumlah	40.293.915	24.623.337	Total

b. Beban lain-lain

b. Other expenses

Akun ini terdiri dari:

This account consists of the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Kerugian penurunan nilai piutang	41.348.762	4.824.953	Impairment loss on receivables
Pajak final jasa konstruksi	7.560.579	4.431.308	Final tax on construction services
Estimasi klaim	6.739.177	-	Estimated claims
Provisi atas putusan arbitrase	3.816.018	-	Provisions on arbitration result
Lain-lain	14.338.250	9.633.739	Others
Jumlah	73.802.786	18.890.000	Total

c. Laba/(rugi) selisih kurs - neto

c. Gain/(loss) on foreign exchange - net

Akun ini terdiri dari:

This account consists of the following:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Selisih kurs transaksi	12.192.098	(2.776.971)	Transaction foreign exchange
Selisih kurs penjabaran	(1.066.814)	10.129.626	Translation foreign exchange
Jumlah	11.125.284	7.352.655	Total

32. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN

32. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

Labanya bersih per saham dasar dihitung dengan membagi labanya bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar pada periode yang bersangkutan termasuk pembelian kembali saham Perusahaan yang dilakukan selama tahun berjalan.

Basic earnings per share is calculated by dividing net income attributable to owners of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period including buyback of the Company's shares made during the year.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/159 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**32. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN
(lanjutan)**

**32. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE
(continued)**

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,	
	2024	2023
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	339.427.774	278.091.179
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar (lembar saham)	<u>24.241.508.196</u>	<u>24.241.508.196</u>
Laba bersih per saham dasar (nilai penuh)	<u>0,0140</u>	<u>0,0115</u>

Net income attributable to owners of the parent
Weighted average number of ordinary shares outstanding (number of shares)

Basic earnings per share (full amount)

Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023.

The Group did not have any dilutive potential ordinary shares as of December 31, 2024 and 2023.

33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

Dalam kegiatan usaha normal, Grup melakukan transaksi usaha dan bukan usaha dengan pihak-pihak berelasi, yang terafiliasi dengan Grup melalui kepemilikan langsung dan tak langsung, dan/atau di bawah kendali pihak yang sama. Harga jual atau beli antara pihak-pihak berelasi ditentukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak, yang mungkin tidak sama dengan transaksi lain yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

In the normal course of business, the Group entered into trade and other transactions with related parties, which are affiliated with the Group through equity ownership, either direct or indirect, and/or under common control. Sales or purchase price among related parties is made based on terms agreed by the parties, which may not be the same as those for transactions between unrelated parties.

Rincian sifat hubungan dan jenis transaksi yang signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

The details of the nature of relationships and types of significant transactions with related parties are as follows:

Pihak-pihak yang berelasi/ Related parties	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/Relationship with the related parties	Transaksi/ Transactions
Pemerintah Republik Indonesia/Government of the Republic of Indonesia	Pemegang saham utama/Ultimate parent	Pembayaran dividen, penerusan pinjaman dan debitor obligasi/Payment of dividends, two-step loans and debtor of bonds
Pertamina	Pemegang saham langsung/Immediate parent	Debitur obligasi, penjualan dan pembelian minyak dan gas bumi, dan pinjaman dari pemegang saham/Debtor of bonds, purchase and sale of oil and gas, and loan from shareholder
SKK Migas, Direktorat Jendral Minyak dan Gas ESDM ("Ditjen Migas")	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Pemasok/Suppliers

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/160 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Pihak-pihak yang berelasi/ Related parties	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/Relationship with the related parties	Transaksi/ Transactions
Bank Mandiri	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, penempatan kas yang dibatasi penggunaannya, fasilitas <i>Non Cash Loan</i> , fasilitas <i>Bill Purchasing Line</i> , fasilitas Kredit Modal Kerja, fasilitas <i>Supply Chain Financing</i> , fasilitas <i>Treasury Line/Placement of current accounts</i> , <i>placement of unrestricted time deposits</i> , <i>placement of restricted cash</i> , <i>Non Cash Loan facility</i> , <i>Bill Purchasing Line facility</i> , <i>Working Capital Loans facility</i> , <i>Supply Chain Financing facility</i> , <i>Treasury Line facility</i>
BNI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas kredit investasi/ <i>Placement of current accounts</i> , <i>placement of unrestricted time deposits</i> , <i>investment credit facility</i>
BRI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas <i>Standby Letter of Credit</i> , fasilitas bank garansi dan fasilitas penanguhan jaminan impor/ <i>Placement of current accounts</i> , <i>placement of unrestricted time deposits</i> , <i>Standby Letter of Credit Facility</i> , <i>bank guarantee facility and guarantee of suspension of import facility</i>
BSI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/ <i>Placement of unrestricted time deposits</i>
BTN, Unit Usaha Syariah BTN	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro/ <i>Placement of current accounts</i>
PHE dan entitas anak/ <i>and subsidiaries</i> , PT Pertamina EP, PT Pertamina Hulu Rokan	Entitas sepengendali/ <i>Entity under common control</i>	Uang muka pembelian gas bumi, pemasok gas, pelanggan, uang muka <i>ship-or-pay</i> pemasok gas, Pelanggan/ <i>Advance of take or pay</i> , <i>gas supplier</i> , <i>customer</i> , <i>advance of ship or pay gas supplier</i> , <i>Customer</i>
PLN, PT Barata Indonesia (Persero), PT Iglas (Persero), PT Kertas Leces (Persero), PT Indofarma (Persero) Tbk	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entities</i>	Pelanggan/ <i>Customers</i>
PT Bhirawa Steel, PT Energi Agro Nusantara, PT Wijaya Karya Intrade, PT Wijaya Karya Beton,	Entitas anak dari Badan Usaha Milik Negara ("BUMN") yang dikendalikan Pemerintah/ <i>Subsidiaries of State-Owned Enterprises ("SOEs") controlled by the Government</i>	Pelanggan/ <i>Customers</i>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/161 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Pihak-pihak yang berelasi/ Related parties	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/Relationship with the related parties	Transaksi/ Transactions
PT Krakatau Steel (Persero) Tbk., PT Krakatau Posco, PT Krakatau Semen Indonesia, PT Krakatau Nippon Steel Synergy, PT Krakatau Wajatama ("Krakatau Steel Grup")	Entitas BUMN yang dikendalikan Pemerintah dan anak perusahaannya/SOE entity and its subsidiaries controlled by the Government	Pemasok dan pelanggan/Suppliers and customers
PT Pupuk Kalimantan Timur, PT Pupuk Kujang, PT Petrogas Jatim Utama, Kaltim Methanol Industri,	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ Subsidiaries of SOEs controlled by the Government	Pelanggan minyak dan gas/Oil and gas customers
PT Patra Drilling Contractor, PT Pertamina Training & Consulting, PT Pertamina Trans Kontinental, PT Pertamina Patra Niaga, PT Asuransi Tugu Pratama Tbk., PT Elnusa Tbk.	Entitas sepengendali/ Entity under common control	Pemasok/Suppliers
KPI	Entitas sepengendali/ Entity under common control	Pemasok dan Pelanggan/ Supplier and Customer
Lembaga Manajemen Aset Negara ("LMAN")	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Perjanjian Kerja Sama Operasional Kilang LNG Arun/Operational Cooperation Agreement of Arun LNG Plant
PT PLN Batam, PT Pupuk Iskandar Muda, PT PLN Indonesia Power, PT Pupuk Sriwidjaja, PKG, PT Patra Logistik	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ Subsidiaries of SOEs controlled by the Government	Pelanggan transmisi dan niaga gas/Gas transmission and trading customer
Regas	Ventura Bersama/Joint Venture	Penyertaan saham, pemasok gas/Investment in shares, gas supplier
Transgasindo	Ventura Bersama/Joint Venture	Penyertaan saham dan transportasi gas bumi/Investment in shares and gas transportation
PSG	Ventura Bersama/Joint Venture	Penyertaan saham, pemasok gas/Investment in shares, gas supplier

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/162 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Significant transactions with related parties are as follows:

Pendapatan

Revenues

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31,		
	2024	2023	
Niaga gas bumi			Gas trading
PLN	184.446.775	242.747.342	PLN
PT PLN Indonesia Power	154.492.987	50.971.638	PT PLN Indonesia Power
PT PLN Batam	119.455.044	123.523.449	PT PLN Batam
PT Pupuk Iskandar Muda	95.637.232	96.645.830	PT Pupuk Iskandar Muda
KPI	87.714.624	103.365.587	KPI
PT Pupuk Kujang	71.531.100	45.721.385	PT Pupuk Kujang
Krakatau Steel Group	14.563.884	10.064.454	Krakatau Steel Group
PT Bhirawa Steel	1.799.783	-	PT Bhirawa Steel
PT Energi Agro Nusantara	1.145.161	-	PT Energi Agro Nusantara
Lainnya	2.769.925	5.693.934	Others
Jumlah	733.556.515	684.630.037	Total
Transmisi gas			Gas transmision
PLN	69.749.736	57.511.985	PLN
KPI	41.782.875	8.175.188	KPI
PT Pertamina EP	37.903.018	36.355.895	PT Pertamina EP
PT Pupuk Sriwidjaja	24.860.883	27.122.989	PT Pupuk Sriwidjaja
PT Petrokimia Gresik	21.256.505	19.395.531	PT Petrokimia Gresik
PT PLN Indonesia Power	15.615.914	12.190.925	PT PLN Indonesia Power
PT Pupuk Kalimantan Timur	11.727.942	11.434.077	PT Pupuk Kalimantan Timur
Lainnya	4.270.356	17.538.724	Others
Jumlah	227.167.229	189.725.314	Total
Penjualan minyak dan gas			Oil and gas sales
PLN	47.869.570	55.918.409	PLN
PT Pertamina Patra Niaga	22.274.048	23.853.719	PT Pertamina Patra Niaga
Pertamina	-	1.251.926	Pertamina
Jumlah	70.143.618	81.024.054	Total
Pemrosesan gas			Gas processing
PT Pertamina Patra Niaga	24.096.260	22.550.392	PT Pertamina Patra Niaga
PHE	1.628.641	1.792.006	PHE
PT Pertamina Trans Kontinental	-	4.228.708	PT Pertamina Trans Kontinental
Lainnya	-	3.043.411	Others
Jumlah	25.724.901	31.614.517	Total

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/163 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut: (lanjutan)

Significant transactions with related parties are as follows: (continued)

Pendapatan (lanjutan)

Revenues (continued)

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ Year ended December 31.		
	2024	2023	
Transportasi minyak			Oil processing
PT Pertamina Hulu Rokan	126.044.685	108.879.094	PT Pertamina Hulu Rokan
PT Pertamina EP	16.916.518	16.881.717	PT Pertamina EP
Jumlah	142.961.203	125.760.811	Total
Jasa regasifikasi			Gas regasification
PLN	105.427.661	126.359.066	PLN
PT Trans Kontinental	9.213.402	-	PT Trans Kontinental
PT Patra Niaga	7.166.007	-	PT Patra Niaga
PT Pupuk Iskandar Muda	5.607.410	1.271.219	PT Pupuk Iskandar Muda
PHE	1.849.479	-	PHE
Lainnya	330.687	-	Others
Jumlah	129.594.646	127.630.285	Total
Jasa konstruksi dan pemeliharaan			Construction and maintenance services
PT Pertamina Hulu Rokan	19.443.573	5.394.579	PT Pertamina Hulu Rokan
PT Pertamina Patra Niaga	12.413.871	-	PT Pertamina Patra Niaga
PT Kilang Pertamina Balikpapan	2.735.356	-	PT Kilang Pertamina Balikpapan
KPI	2.243.972	-	KPI
PT Pertamina EP	1.718.620	-	PT Pertamina EP
Lainnya	4.210.173	2.080.892	Others
Jumlah	42.765.565	7.475.471	Total
Jasa jaringan telekomunikasi			Telecommunication network services
Pertamina	3.082.761	-	Pertamina
PT Pertamina Hulu Energi	160.500	-	PT Pertamina Hulu Energi
Lainnya	991.642	-	Others
Jumlah	4.234.903	-	Total
Jumlah	1.376.148.580	1.247.860.489	Total
Persentase dari total pendapatan konsolidasian	<u>36,32%</u>	<u>34,22%</u>	Percentage from total consolidated revenues
Pembelian gas bumi			Purchases of natural gas
PT Pertamina EP	463.887.329	385.966.584	PT Pertamina EP
PHE	245.728.799	156.666.778	PHE
SKK Migas/Ditjen Migas	90.919.233	71.971.181	SKK Migas/Ditjen Migas
PT Pertamina Patra Niaga	10.970.085	11.235.713	PT Pertamina Patra Niaga
Pertamina	3.359.323	5.523.298	Pertamina
Jumlah	814.864.769	631.363.554	Total
Persentase dari total beban pokok pendapatan konsolidasian	<u>26,88%</u>	<u>21,68%</u>	Percentage from total consolidated cost of revenues

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/164 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut: (lanjutan)

Transaksi pembelian gas kepada SKK Migas/Ditjen Migas merepresentasikan tambahan provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu yang diakui oleh Grup secara berkala berdasarkan estimasi seiring dengan penambahan *unutilised gas volume* /sesuai dengan Kepmen ESDM No. 255/2024, No. 91/2023, dan No.135/2021 (Catatan 18a dan 36c).

Saldo-saldo signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya yang ditempatkan pada pihak berelasi masing-masing sebesar 24,04% dan 20,84% dari total aset konsolidasian.

Aset keuangan pada nilai wajar pada penghasilan komprehensif lainnya dan aset keuangan tersedia untuk dijual

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo investasi jangka pendek yang ditempatkan pada pihak berelasi adalah sebesar 0,00% dan 0,35% dari total aset konsolidasian.

Piutang usaha

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo piutang usaha pada pihak berelasi masing-masing sebesar 2,53% dan 3,13% dari total aset konsolidasian.

Piutang sewa pembiayaan

Pada tanggal 31 Desember 2024, saldo piutang sewa pembiayaan pada pihak berelasi sebesar 1,30% dari total aset konsolidasian.

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Significant transactions with related parties are as follows: (continued)

Gas purchase transactions to SKK Migas/Ditjen Migas represents additional provisions for adjustments to the purchase price of certain natural gas in which periodically recognized by the Group based on estimation in accordance with the addition of *unutilised gas volumes* based on Kepmen ESDM No. 255/2024, No. 91/2023, and No.135/2021 (Notes 18a dan 36c).

Significant balances with related parties are as follows:

Cash and cash equivalents and restricted cash

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of cash and cash equivalents and restricted cash placed with related parties amounted to 24,04% and 20.84%, respectively, of total consolidated assets.

Financial assets at fair value through other comprehensive income and available-for-sale financial assets

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of short-term investments placed with related parties are amounted to 0.00% and 0.35%, respectively, of total consolidated assets.

Trade receivables

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of trade receivables from related parties amounted to 2.53% and 3.13% respectively, of total consolidated assets.

Finance lease receivable

As of December 31, 2024, the balances of finance lease receivable from related parties amounted to 1.30% of total consolidated assets.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/165 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Saldo-saldo signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut: (lanjutan)

Significant balance with related parties are as follows: (continued)

Piutang lain-lain dan piutang lain-lain jangka panjang

Other receivables and other long-term receivables

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo piutang lain-lain pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,00% dan 0,20% dari total aset konsolidasian. Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo piutang lain-lain jangka panjang pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,00% dan 0,06% dari total aset konsolidasian.

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of other receivables from related parties amounted to 0.00% and 0.20%, respectively, of total consolidated assets. As of December 31, 2024 and 2023, the balances of other long-term receivables from related parties are amounted to 0.00% and 0.06% respectively, of total consolidated assets.

Utang usaha

Trade payables

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo utang usaha kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 5,33% dan 5,97% dari total liabilitas konsolidasian.

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of trade payables due to related parties amounted to 5.33% and 5.97%, respectively, of total consolidated liabilities.

Utang lain-lain

Other payables

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo utang lain-lain kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,00% dan 0,00% dari total liabilitas konsolidasian.

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of other payables due to related parties amounted to 0.00% and 0.00%, respectively, of total consolidated liabilities.

Pinjaman

Loans

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, saldo pinjaman jangka panjang dan jangka pendek yang dipinjamkan dari pihak berelasi, termasuk penerusan pinjaman, pinjaman pemegang saham, dan pinjaman bank jangka pendek masing-masing sebesar 12,41% dan 12,56% dari total liabilitas konsolidasian.

As of December 31, 2024 and 2023, the balances of long-term and short-term loans due to related parties, including two-step loans, shareholder loan and short-term bank loans, amounted to 12.41% and 12.56%, respectively, of total consolidated liabilities.

Kompensasi dan imbalan lain

Compensation and other benefits

Grup memberikan kompensasi dan imbalan lain kepada Komisaris dan Direksi dengan rincian sebagai berikut:

The Group provided compensation and other benefits to Commissioners and Directors of the Group with details as follows:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/ <u>Year ended December 31,</u>		
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
Dewan Komisaris	6.365.679	5.545.119	Board of Commissioners Directors
Direksi	11.622.426	11.798.989	
Total	17.988.105	17.344.108	Total

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/166 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

34. PROGRAM KEMITRAAN DAN BINA LINGKUNGAN

Sejak tahun 2016, Perusahaan menetapkan kebijakan untuk tidak mengalokasikan anggaran Program Pendanaan Usaha Mikro dan Usaha Kecil ("UMK"), sehingga Perusahaan hanya melaksanakan penagihan pada pinjaman yang sedang bergulir dan menyelesaikan kontrak yang sudah ditandatangani dengan menggunakan sisa alokasi laba bersih tahun 2012. Perusahaan juga menetapkan kebijakan dengan melaksanakan Program Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan yang dananya berasal dari anggaran yang ditetapkan sebagai biaya yang dananya dikelola di rekening terpisah.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, Perusahaan telah mencatat beban atas Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan pada operasi berjalan yang disajikan pada akun "Beban pokok pendapatan serta Beban umum dan administrasi - tanggung jawab sosial dan bina lingkungan" pada laba rugi masing-masing sebesar USD3.891.306 dan USD4.540.263.

Dana yang berasal dari anggaran Perusahaan yang penetapannya disetujui oleh Dewan Komisaris tersebut ditempatkan dalam rekening bank terpisah. Saldo dana dalam rekening bank tersebut pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 adalah USD64.227 dan USD95.948 yang dilaporkan sebagai bagian kas dan setara kas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

**34. PARTNERSHIP AND COMMUNITY
DEVELOPMENT PROGRAM**

Since 2016, the Company established a policy not to allocate budget to the Micro Business and Small Business Funding ("UMK") Program, so the Company's only remaining activity for this program is to collect the remaining loans being rolled over and to complete the remaining contract that was already signed using the remaining allocation of net profit from 2012. The Company also established a policy to implement a Social and Environmental Responsibility Program to be funded from the budget set as the cost of funds deposited into a separate account.

For the year ended December 31, 2024 and 2023, the Company has recorded the Corporate Social and Environmental Responsibility expense in current operations which is presented as part of "Cost of revenues and General and administrative expenses - Corporate Social and Environmental Responsibility" account in profit or loss amounted to USD3,891,306 and USD4,540,263 respectively.

The funds, which originated from the Company's budget and have been approved by the Board of Commissioners, are deposited into designated bank accounts. The balance of such funds as of December 31, 2024 and 2023 were USD64,227 and USD95,948, respectively, which are reported as part of cash and cash equivalents in the consolidated statement of financial position.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/167 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS

Grup mengadakan perjanjian-perjanjian penting sebagai berikut:

The Group has the following significant agreements:

a. PJBG Pemasok

a. Suppliers GSPA

Grup harus membeli dan membayar jumlah pembelian minimum per tahun/kuartal/bulan untuk setiap PJBG dengan pemasok dari kontraktor PSC pada masing-masing lapangan gas sesuai rincian di bawah ini. Perbedaan antara jumlah kuantitas pembelian nyata dan kuantitas pembelian minimum dicatat sebagai "Make-Up Gas", yang dapat direalisasikan setiap saat jika kuantitas minimum atau bagian dari jumlah kontrak tahunan/kuartalan/bulanan (mana yang berlaku sesuai dengan ketentuan dalam masing-masing PJBG) telah diambil pada tahun/kuartal/bulan tertentu selama jangka waktu perjanjian. Saldo "Make-Up Gas" disajikan sebagai bagian dari "Uang Muka" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

The Group is required to purchase and pay for a minimum purchase quantity per year/quarter/month for each of the GSPA with the gas suppliers from the PSC contractors of each gas field as stated below. The difference between the purchased quantity and the minimum purchase quantity is recorded as "Make-Up Gas", which can be realised any time if the minimum quantity or part of annual/quarterly/monthly contract quantity (which is applicable in accordance with the respective GSPA) has been taken or at a specified year/quarter/month during the period of the agreement. The outstanding balance of the "Make-Up Gas" is presented as part of "Advances" in the consolidated statements of financial position.

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/ Gas field	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
EMP Bentu Limited	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Untuk Kebutuhan Rumah Tangga di Pelalawan /Mutual Agreement of Gas Delivery for Households in Pelalawan	Wilayah Kerja Bentu/Bentu working area	0,2 MMSCFD	1 November/ November 1, 2022	Berakhirnya PSC Bentu/Com pletion of Bentu PSC	-
EMP Bentu Limited	Perjanjian Jual Beli Gas untuk Jaringan Distribusi Gas Sektor Rumah Tangga di Kota Dumai/ Gas and Sales Purchase Agreement for Gas Distribution Network Residential Sector in Dumai	Wilayah Kerja Bentu/Bentu working area	0,2 MMSCFD	19 November/ November 19, 2019	23 Juli/July 23, 2029	-
Energy Equity Epic Sengkang Pty Ltd.	PJBG Jargas Sengkang dan Wajo/GSPA Jargas Sengkang and Wajo	Wilayah kerja Sengkang/ Sengkang working field	0,6 MMSCFD	8 September/ September 8, 2020	17 Agustus/ August 17, 2032	-
Husky CNOOC Madura Ltd. ("HCML")	PJBG/GSPA HCML	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	20 MMSCFD (Gas in 13 November / November 13, 2017) 60 MMSCDF (mulai/start from 14 November, 2017)	30 Oktober/ October 30, 2007	31 Oktober/ October 30, 2032	-
HCML.	Kesepakatan Bersama/Mutual Agreement	Lapangan MDA-MBH-MDK (3M)/MDA-MBH-MDK field (3M)	5 MMSCFD	21 Oktober/ October 21, 2022	31 Oktober/ October 31, 2032	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/168 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/ Gas field	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
HCML	Kesepakatan Bersama untuk Amendemen PJBG Jargas /Mutual Agreement for Amendment of GSPA Jargas	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	1,55 MMSCFD	sesuai BA Gas in masing-masing penugasan/ in accordance with Minutes of Gas in for each assignment	17 Agustus 2032/August 17, 2032	-
Joint Operating Body ("JOB") PSC Tomori (PT Medco EP Tomori Sulawesi, Tomori E&P Limited, dan/and PT PHE Tomori Sulawesi)	Kesepakatan Bersama Jargas Banggai/Mutual Agreement Jargas Banggai	Lapangan di wilayah kerja Senoro-Tolli/ Field in Senoro-Tolli working area	0,2 MMSCFD	20 Desember/ December 20, 2019	23 Juli/ July 23, 2029	-
Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi Melalui Jaringan Distribusi Gas Bumi untuk Rumah Tangga dan Pelanggan Kecil yang Dibangun oleh Pemerintah di Wilayah Kabupaten Bojonegoro, Kabupaten Jombang dan Kota Surabaya/Memorandum of agreement gas Supply Through Gas	Lapangan TSB/ TSB field	0,2 MMSCFD	9 September/ September 9, 2022	13 November/ November 13, 2030	-
Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas untuk Jargas Jombang, Bojonegoro, dan Surabaya/Mutual Agreement of Gas and Sales Purchase for Jargas Jombang, Bojonegoro, and Surabaya	Lapangan TSB	Jombang 0,2 MMSCFD Bojonegoro 0,2 MMSCFD Surabaya 0,1 MMSCFD	sesuai BA Gas in masing-masing penugasan/ in accordance with Minutes of Gas in for each assignment	13 November/ November 13, 2030	-

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/169 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
Medco EP Grissik Ltd. (dahulu/previously ConocoPhillips (Grissik) Ltd.)	GSA Jargas dan BBG	Blok Koridor/ Corridor Block	Jargas 0.5 MMSCFD 1 Jan 2020 – 26 Agu/Aug 2020 0.8 MMSCFD 27 Agu/Aug 2020 – 31 Des/Dec 2021 1 MMSCFD 1 Jan 2022 – 17 Agu/Aug 2022 1.4 MMSCFD 18 Agu/Aug 2022 – 31 Des/Dec 2028 BBG 2.47 MMSCFD 2020 3.39 MMSCFD 2021 4.82 MMSCFD 2022 7.02 MMSCFD 2023 9.57 MMSCFD 2024	1 Januari/ January 1, 2020	31 Desember/ December 31, 2028	Berlaku sampai dengan tanggal akhir kontrak atau kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ It is valid until the end contract date or contracted quantity is delivered, whichever comes first.
Medco EP Grissik Ltd. (dahulu/previously ConocoPhillips (Grissik) Ltd.)	Perjanjian Jual Beli Gas/ Gas Sales and Purchase Agreement	Blok Koridor/ Corridor Block	335 BBTUD 1 Okt/Oct- 19 Des/Dec 2023 410 BBTUD 20 Des/Dec 2023- 31 Des/Dec 2024 271 BBTUD 2025 238 BBTUD 2026 185 BBTUD 2027 129 BBTUD 2028	1 Oktober/ October 1, 2023	31 Desember 2028/ December 31, 2028	Berlaku sampai dengan tanggal akhir kontrak atau tanggal penandatanganan an PJBG, mana yang terjadi lebih dahulu/ It is valid until the end contract date or the signing date of the GSPA, whichever comes first.
Medco Madura Offshore Pty. Ltd. (dahulu/ previously Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.)	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas/Mutual Agreement of Gas Sales and Purchase	Lapangan/Field Meliwis	1 Sep 2023 – 31 Dec 2023 = 13.1 BBTUD 2024 = 16.1 BBTUD 2025 = 22.2 BBTUD 2026 = 22.1 BBTUD 2027 = 13.7 BBTUD Total Jumlah Kontrak/Total Contract Quantity = 28.3 TBTU	1 September /September 1, 2023	3 Desember /December 3, 2027	Dokumen kesepakatan sementara selama amendemen PJBG Lapangan Meliwis dalam proses finalisasi/Interim document until the amendment of GSPA Meliwis Field is finalised

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/170 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
Medco Madura Offshore Pty. Ltd. (dahulu/ previously Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.)	PJBG/GSPA Santos Maleo dan/and Peluang	Lapangan Maleo dan Lapangan Peluang / Maleo Field and Peluang Field	2024- 2025 = 8.5 BBTUD 2026 = 5 BBTUD 2027 = TBC Total Jumlah Kontrak/Total Contract Quantity = 8.0 TBTU	31 Mei/May 31, 2005	3 Desember /December 31, 2027	Berlaku sampai dengan tanggal akhir kontrak atau kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ It is valid until the end contract date or contracted quantity is delivered, whichever comes first.
Minarak Brantas Gas Inc. (dahulu/ previously Lapindo Brantas, Inc.	Kesepakatan Bersama Kelanjutan Pasokan Gas/ Agreement of Gas Supply Continuity	Lapangan Brantas/ Brantas field	16,6 BBTUD	20 April/ April 20, 2020	31 Maret/March 31, 2025 atau ditanda- tangani dan berlaku efektifnya PJBG/or GSA effectively signed	-
Minarak Brantas Gas Inc. (dahulu/ previously Lapindo Brantas, Inc.	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Kabupaten Sidoarjo/Mutual Agreement for City Gas Distribution in Sidoarjo Regency	Lapangan Brantas/ Brantas field	0.6 MMSCFD 8 Sep 2020 – 31 Des/Dec 2021 0.3 MMSCFD 1 Jan 2022 – 26 Apr 2028 0.1 MMSCFD 27 Apr 2028 – 7 Sep 2030	8 September/ September 8, 2020	7 September/ September 7, 2030	-
PT. Pertamina (Persero)	Perjanjian Kerjasama Pengelolaan dan Penyaluran Gas Bumi Jambaran Tiung Biru /Joint Cooperation Agreement of Jambaran Tiung Biru Gas Operation and Delivery	Wilayah kerja Cepu/ Cepu working area	172 MMSCFD	20 September/ September 20, 2022	31 Desember/ December 31, 2025	Berlaku sampai dengan berakhirnya tanggal berakhir atau ditandatangani Novasi Perjanjian Jual Beli Gas antara PT Pertamina EP Cepu dengan Pertamina dan PGN, mana yang terjadi lebih dahulu/It is valid until the end date or the signing date of Novation Agreement between PT Pertamina EP Cepu, Pertamina, and PGN, whichever come first

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/171 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PetroChina Jabung Ltd.	PJBG Jargas Kabupaten Tanjung Jabung Barat / GSPA Citygas West Tanjung Jabung Regency	Wilayah kerja Jabung/ Jabung working area	0.2 MMSCFD	16 Desember/ December 16, 2022	28 Februari/ February 28, 2043	Berlaku sampai dengan berakhirnya produksi gas atau berakhirnya PSC Jabung, mana yang terjadi lebih dahulu/It is valid until the end of gas production or the end of Jabung PSC, whichever come first
PT Inti Alasindo Energy ("IAE")	PJBG/GSPA PGN- IAE	Lapangan Madura BD/Madura BD field	15 MMSCFD	5 April/ April 5, 2019	4 April / April 4, 2025	-
PT Medco E&P Indonesia	PJBG untuk Kebutuhan Rumah Tangga di Kota Palembang, Sumatera Selatan/ GSPA for Residential Demand in Palembang, South Sumatera	Lapangan di Wilayah Kerja Sumatera Selatan / Field in South Sumatera working area	0.4 MMSCFD	8 September/ September 8, 2020	7 September/ September 7, 2030	-
PT Medco E&P Indonesia	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Tarakan/Mutual Agreement of City Gas Distribution in Tarakan	Lapangan di Wilayah Kerja Tarakan/Field in Tarakan working area	0.3 MMSCFD	14 Januari/ January 14, 2016	sampai berakhirnya PSC Tarakan/ Until the end of Tarakan PSC	Berlaku sampai dengan berakhirnya produksi gas atau berakhirnya PSC Tarakan, mana yang terjadi lebih dahulu/It is valid until the end of gas production or the end of Tarakan PSC
PT Medco E&P Indonesia	PJBG untuk Jargas Musi Banyu Asin/ GSPA of City Gas Distribution in Musi Banyu Asin	Lapangan di Wilayah Kerja Sumatera Selatan/Field in South Sumatera working area	0,25 BBTUD	25 September/ September 25, 2017	19 Juli/July 19, 2027	-
PT Pema Global Energi	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas dari Wilayah Kerja "B: untuk Kebutuhan Pelanggan PGN dan/atau Afiliasinya/ Mutual Agreement of Gas Delivery from "B" Working Area to the Customer of PGN and its Affiliation	Lapangan di wilayah kerja B/Field in B working area	16,92 BBTUD	1 Januari / January 1, 2024	31 Desember/ December 31, 2024	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amendemen Kesepakatan Bersama masih dalam proses untuk memperpanjang jangka waktu sampai dengan 31 Desember 2028/Until the date of this financial statements, the amendment of Mutual Agreement is in process to extend the period until 31 December 2028

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/172 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PT Pema Global Energi	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas WK B untuk Jargas/Mutual Agreement of WK B Gas Sales and Purchase Offshore for Jargas	Lapangan di wilayah kerja B/Field in B working area	Aceh Utara 0.2 MMSCFD Aceh Tamiang- Langsa 0.2 MMSCFD Lhokseumawe -Lhoksukon 0.5 MMSCFD Medan 0.2 MMSCFD Sejak 1 Des 2022/since 1 Dec 2022 (Gabungan dengan volume dari Lapangan di wilayah kerja North Sumatera Offshore/In total with volume from North Sumatera Offshore working area)	18 Mei/ May 18, 2021	26 Agustus/ August 26, 2030	-
PT Pertamina EP	PJBG Sumatera Selatan-Jawa Barat/GSPA South Sumatra- West Java	DOH Sumatera Selatan/South Sumatera	1.006 TSCF	26 Juni/ June 26, 2003	31 Desember/ December 31, 2025	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.
PT Pertamina EP	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas/Mutual Agreement of City Gas distribution	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina EP/Oil and gas field of PT Pertamina EP	5,1 MMSCFD	sesuai BA Gas in masing- masing penugasan/ In accordance with Minutes of Gas in for each assignment	31 Desember/ December 31, 2024	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amendemen PJBG Jargas masih dalam proses pembahasan/ Up to the date of this financial statements, the amendment of GSA Jargas is ongoing.
PT Pertamina EP	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas/Mutual Agreement of Gas Sales and Purchase Medan	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina EP area kerja Asset 1/Oil and gas field of PT Pertamina EP working area Asset 1	3 MMSCFD (2018-2021) 7 MMSCFD (2022-2024)	4 April/April 4, 2002	31 Desember/ December 31, 2024	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/173 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PT Pertamina EP	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas/Mutual Agreement of Gas Sales and Purchase	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina EP Region Jawa, Jawa Bagian Barat/Oil and gas field of PT Pertamina EP Java Region, West Java	Titik serah/ Delivery point Bongas 0,5 MMSCFD (2021-2023) Titik Serah/ Delivery point Sunyaragi, Pondok Tengah, Citarik dan Serpong 8 MMSCFD (2021-2024)	1 Januari/ January 1, 2021	31 Desember/ December 31, 2024	-
PT Pertamina EP Cepu	Perjanjian Jual Beli Gas untuk Jargas Lamongan/ Gas Sales and Purchase Agreement for City Gas Distribution in Lamongan	Wilayah kerja Cepu/Cepu working area	0,2 MMSCFD	1 Januari/ January 1, 2023	12 September/ September 12, 2029	-
PT PHE Jambi Merang	Kesepakatan Bersama/Mutual Agreement	Wilayah kerja Jambi Merang/Jambi Merang working field	34,5 BBTUD	10 Februari/ February 10, 2019	31 Desember/ December 31, 2025	Berlaku sampai dengan tanggal akhir kontrak atau kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ It is valid until the end contract date or contracted quantity is delivered, whichever comes first.
PT PHE Jambi Merang	PJBG dari Wilayah Kerja Jambi Merang untuk Kebutuhan Gas Bumi untuk Rumah Tangga	Wilayah kerja Jambi Merang/ Jambi Merang working area	Batam 0.1 MMSCFD Musi Banyuasin 0.1 MMSCFD Muaro Jambi 0.1 MMSCFD	sesuai BA Gas in masing- masing penugasan/in accordance with Minutes of Gas in for each assignment	26 Agustus /August 26, 2030	-
PT PHE North Sumatera Offshore ("NSO")	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas North Sumatera Offshore untuk Pupuk Iskandar Muda dan industry di Aceh dan Sumatera Utara/Mutual Agreement of North Sumatera Offshore Gas Sales and Purchase or Pupuk Iskandar Muda and industry in Aceh and North Sumatera	Lapangan di wilayah kerja NSO/ Field in NSO working area	9.5 BBTUD	1 Januari/ January 1, 2024	31 Desember/ December 31, 2024	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amendemen Kesepakatan Bersama masih dalam proses untuk memperpanjang jangka waktu sampai dengan 31 Desember 2025/Until the date of this financial statements, he amendment of Mutual Agreement is in process to extend the period until 31 December 2025

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/174 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PT PHE NSO	Kesepakatan Bersama North Sumatera Offshore untuk Jargas Lhokseumawe Lhoksukon / <i>Mutual Agreement of North Sumatera Offshore Gas Sales and Purchase for Jargas Lhokseumawe Lhoksukon</i>	Lapangan di wilayah kerja NSO / <i>Field in NSO working area</i>	Lhokseumawe-Lhoksukon 0,5 MMSCFD (Gabungan dengan volume dari Lapangan di wilayah kerja B/in total with volume from B working area)	1 Januari/ January 1, 2024	7 September/ September 7, 2030	-
PT PHE NSO	PJBG North Sumatera Offshore untuk Jargas/GSPA North Sumatera Offshore for Gas Sales and Purchase for Jargas	Lapangan di wilayah kerja NSO / <i>Field in NSO working area</i>	Aceh Utara 0,2 MMSCFD Aceh Tamiang-Langsa 0,2 MMSCFD Gabungan dengan volume dari Lapangan di wilayah kerja B/in total with volume from B working area	3 November/ November 3, 2019	23 Juli/ July 23, 2029	-
PT PHE Ogan Koming	Kesepakatan Bersama/ <i>Mutual Agreement</i>	Wilayah kerja Ogan Koming/Ogan Koming working field	3,7 MMSCFD 2019 2,6 MMSCFD 2020 1,9 MMSCFD 2021 1,3 MMSCFD 2022 4,12 MMSCFD 2023 1,56 MMSCFD 2024	30 November/ November 30, 2018	31 Desember/ December 31, 2024	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amendemen Kesepakatan Bersama masih dalam proses untuk memperpanjang jangka waktu sampai dengan 31 Desember 2028/ <i>Until the date of this financial statements, the amendment of Mutual Agreement is in process to extend the period until 31 December 2028</i>
PT Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, dan Kontraktor WMO/ and WMO Contractors	PJBG/GSPA	Wilayah kerja West Madura Offshore/ <i>West Madura Offshore Area</i>	30 BBTUD (2019-2020) 19 BBTUD (2021-2023)	19 Desember/ December 19, 2006	31 Desember/ December 31, 2023	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amendemen PJBG masih dalam proses penandatanganan untuk memperpanjang jangka waktu sampai dengan 31 Desember 2027 dengan volume per tahun sebesar 19 BBTUD / <i>Until the date of this financial statements, the amendment of GSA is in process of signing to extend the period until 31 December 2027 with volume per year of 19 BBTUD</i>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/175 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PT PHE WMO, dan Kontraktor WMO/ and WMO Contractors	PJBG /GSPA City Gas Surabaya	Wilayah kerja West Madura Offshore/West Madura Offshore Area	0,9 BBTUD	23 November/ November 23, 2015	31 Desember/ December 31, 2034	-
PT Pertamina Hulu Kalimantan Timur	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Balikpapan/Mutual Agreement for City Gas Distribution in Balikpapan	Wilayah kerja Kalimantan Timur/ East Kalimantan working Area	0,5 MMSCFD	25 Oktober/ October 25, 2020	24 Oktober/ October 24, 2028	-
PT Pertamina Hulu Kalimantan Timur	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Kutai Kartanegara/ Mutual Agreement for City Gas Distribution in Kutai Kartanegara	Wilayah kerja Kalimantan Timur/ East Kalimantan working Area	0,1 MMSCFD	17 Februari/ February 17, 2021	26 Agustus/ August 26, 2030	-
PT Pertamina Hulu Mahakam	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Bontang/Mutual Agreement for City Gas Distribution in Bontang	Wilayah kerja Mahakam/ Mahakam working Area	0,5 MMSCFD	8 September/ September 8, 2020	7 September/ September 7, 2030	-
PT Pertamina Hulu Mahakam	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Kutai Kartanegara/ Mutual Agreement for City Gas Distribution in Kutai Kartanegara	Wilayah kerja Mahakam/ Mahakam working Area	0,2 MMSCFD	6 Februari/ February 6, 2020	23 Juli/July 23, 2029	-
PT Pupuk Iskandar Muda Area: Sumatera Bagian Utara/ Northern Sumatra Area	Novasi dan Amendemen PJBG antara Pertamina, PIM dan PTGN/ Novation and Amendment of GSPA between Pertamina, PIM and PTGN	Wilayah Kerja Blok A PT Medco E&P Malaka/A PSC Block Working Field with PT Medco E&P Malaka	54 BBTUD	1 Juni/June 2020	31 Agustus/ August 31, 2032	-
PT Sele Raya Belida	Kesepakatan Bersama/Mutual Agreement	Lapangan gas Cantik/ Cantik gas field	2.5 BBTUD 1 Nov 2020- 31 Des/Dec 2022 3.38 BBTUD 2023-2030	1 November/ November 1, 2020	31 Desember/ December 31, 2030	-
Triangle Pase Inc.	PJBG/GSPA	Blok Pase/Pase Block	5 BBTUD 2019 6 BBTUD 2020 7 BBTUD 2021-2032	15 Desember/ December 15, 2017	Sampai dengan berakhirnya PSC TPI/ Until the end of TPI's PSC	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/176 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PetroChina Jabung Ltd.	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas/ Mutual Conset of Gas Sales and Purchase	Wilayah kerja Jabung/ Jabung working area	1 Sep – 31 Dec 2023 = 10 BBTUD 2025 = 6,25 BBTUD 2026 = 3,15 BBTUD	Sesuai dengan tanggal yang tercantum dalam Berita Acara Tanggal Dimulai/ in accordance with the Commencement Date Minutes	31 Desember/ December 31, 2026	Pengaliran gas belum dimulai sehubungan dengan belum adanya persetujuan SKK Migas atas penyaluran Gas/Gas delivery is yet to be commenced due to inavailability of SKK Migas' approval for Gas delivery
Petrogas (Basin) Ltd	Perjanjian Jual Beli Gas Wilayah Kerja Kepala Burung untuk Jaringan Distribusi Gas Bumi Rumah Tangga Di Sorong / Gas Sales And Purchase Agreement Of Kepala Burung Working Area For Household Gas Distribution In Sorong	Blok Kepala Burung/ Kepala Burung block	0.2 MMSCFD	15 Oktober/October 20, 2020	7 September/ September 7, 2030	-

b. PJB LNG dengan Pemasok

b. LNG SPA with Suppliers

Untuk memenuhi komitmen Grup kepada pelanggan yang sudah terkontrak, Grup menandatangani kontrak Penjualan dan Pembelian LNG dengan beberapa pemasok sebagai berikut:

To fulfill the group commitment's to the contracted customers, The Group entered into LNG Sales and Purchase Agreement with several suppliers as follows:

Counterparts	Perjanjian/ Agreements	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
			Awal/ Start	Akhir/ End	
Chevron, TipTop, ENI, Pertamina	Perjanjian Jual Beli LNG/LNG Sales and Purchase Agreement	Tahun 2023: 0.64 kargo Tahun 2024: 1 kargo	1 September/ September 1, 2023	31 Desember/ December 31, 2024	PGN dan Pertagas Niaga sebagai Pembeli/ PGN and Pertagas Niaga as Buyers
Tangguh PSC Contractor Parties	Perjanjian Jual Beli LNG/Master Sale and Purchase Agreement Confirmation Notice DES	1 kargo/cargoes	19 Juni/June 19, 2024	18 Juni/June 18, 2029	PGN sebagai Pembeli / PGN as Buyer
Donggi Senoro LNG	Perjanjian Jual Beli LNG/Master Sale and Purchase Agreement- Confirmation Notice FOB	1 kargo/cargoes	8 Agustus/August 8, 2024	31 Desember/ December 31, 2029	PGN sebagai Pembeli / PGN as Buyer

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/177 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

c. PJBG Pelanggan

Dalam menyalurkan gas kepada pelanggan, PGN memiliki komitmen volume penyaluran gas kepada pelanggan. Komitmen tersebut tertuang di dalam perjanjian jual beli gas antara PGN dengan Pelanggan dengan volume terkontrak sebesar 1,150 BBTUD dan kisaran harga jual sebesar USD 7,22-14,78/MMBTU.

c. Customers GSPA

In delivering gas to customers, PGN has a commitment to the volume of gas distribution to customers. This commitment is stated in the gas sales agreement between PGN and the Customer, with a contracted volume of 1,150 BBTUD and estimated range gas price of USD7.22-14.78/MMBTU.

d. Perjanjian Pengangkutan Gas

Grup menandatangani kontrak-kontrak PPG dengan beberapa transporter dengan rincian sebagai berikut :

d. Gas Transportation Agreement

The Group entered into GTA with several transporter with details as follows :

Transporter/ Transporter	Perjanjian/ Agreements	Pipa Transmisi/ Transmission Pipeline	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
Pertagas	Amendemen IV atas Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa antara PT Pertamina Gas dengan PKG/ <i>Amendment IV to the Natural Gas Pipeline Transportation Agreement between PT Pertamina Gas and PKG</i>	Gresik-Pegerungan	85.00 MMSCFD 1 Jul 2017 – 31 Des/ Dec 2026	1 Juli/ July 1, 2017	31 Desember/ December 2026	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/178 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

d. Perjanjian Pengangkutan Gas (lanjutan)

d. Gas Transportation Agreement (continued)

Transporter/ Transporter	Perjanjian/ Agreements	Pipa Transmisi/ Transmission Pipeline	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		
				Awal/ Start	Akhir/ End	Keterangan/ Remarks
Pertagas	Amendemen Keempat Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa dengan PT Pupuk Sriwidjaja Palembang ("PUSRI") <i>/Fourth amendmend of Natural Gas Transportation Agreement thorough Pipeline with PUSRI</i>	Grissik - PUSRI	70 MMSCFD 1 Jan 2019- 31 Des/Dec 2023 59 MMSCFD 1 Jan 2024- 31 Des/Dec 2024 74 MMSCFD 1 Jan 2025- 31 Des/Dec 2025 65 MMSCFD 1 Jan 2026- 31 Des/Dec 2026 58 MMSCFD 1 Jan 2027- 31 Des/Dec 2027 49 MMSCFD 1 Jan 2028- 31 Des/Dec 2028 45 MMSCFD 1 Jan 2029- 31 Des/Dec 2030 29 MMSCFD 1 Jan 2031- 31 Des/Dec 2032 9 MMSCFD 1 Jan 2033- 31 Des/Dec 2034	1 Jan/Jan 1, 2019	31 Desember/ December 31, 2034	-
Pertagas	Amendemen Kedua Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa dengan PUSRI - PT Tropik Energi Panda ("TEP") untuk Area Sumatera Bagian Selatan <i>/Third amendmend of Natural Gas Transportation Agreement thorough Pipeline with PUSRI - TEP for South Sumatera Area ("SSA")</i>	TEP - PUSRI	9,50 MMSCFD 1 Jul 2019 - 29 Jul 2021 6,57 MMSCFD 30 Jul - 31 Des/Dec 2021 7,39 MMSCFD 1 Jan 2022 - 18 Mei/May 2023 0,82 MMSCFD 19 Mei/May 2023 - 31 Des/Dec 2024 8,21 MMSCFD 1 Jan 2025 - 31 Des/Dec 2027	1 Agustus/ August 1, 2019	31 Desember/ December 31, 2027	-
Pertagas	Amendemen Perjanjian Pengangkutan Gas dengan KPI/Amendmend of Gas Transportation Agreement with KPI	Duri - Dumai	21,09 - 35,20 MMSCFD 14 Apr 2019 - 31 Des/Dec 31, 2019 35,20 - 44 MMSCFD 1 Jan 2020 - 31 Des/Dec 31, 2020 46,20 - 36,30 MMSCF 1 Jan 2021 - 31 Des/Dec 31, 2025 36,30 1 Jan 2026 - 31 Des/Dec 31, 2028	14 Apr/Apr 14, 2019	31 Des/Dec 31, 2028	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/179 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

d. Perjanjian Pengangkutan Gas (lanjutan)

d. Gas Transportation Agreement (continued)

Transporter/ Transporter	Perjanjian/ Agreements	Pipa Transmisi/ Transmission Pipeline	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/End	
Pertagas	Amendemen III Perjanjian Pengangkutan Gas dengan Pertamina EP untuk Sumatera bagian Selatan /Amendment III of Gas Transportation Agreement with Pertamina EP for South Sumatera Area	Betung-Pusri	0,97 – 161,81 MMSCFD 1 Jul 2017 – 31 Des/Dec 2017 0,97 – 156,08 MMSCFD 1 Jan 2018 – 31 Des/Dec 2018 0,97 – 179,07 MMSCFD 1 Jan 2019 – 31 Des/Dec 2019 0,97 – 152,51 MMSCFD 1 Jan 2020 – 30 Sep 2020 1,27 – 152,81 MMSCFD 1 Oct 2020 – 31 Des/Dec 2020 1,27 – 168,46 MMSCFD 1 Jan 2021 – 31 Des/Dec 2021 1,27 – 144,19 MMSCFD 1 Jan 2022 – 31 Des/Dec 2022 1,27 – 101,38 MMSCFD 1 Jan 2023 – 31 Des/Dec 2023 1,27 – 109,62 MMSCFD 1 Jan 2024 – 31 Des/Dec 2024 1,27 – 87,36 MMSCFD 1 Jan 2025 – 31 Des/Dec 2025 1,27 – 68,42 MMSCFD 1 Jan 2026 – 31 Des/Dec 2026 1,27 – 53,16 MMSCFD 1 Jan 2027 – 30 Jun 2027	1 Juli 2017/July 1, 2017	30 Juni 2027/June 30, 2027	-
Pertagas	Amendemen atas Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa dengan PT Pupuk Kalimantan Timur untuk Area Kalimantan Timur/Amendmend of Natural Gas Transportation Agreement thorough Pipeline with	Tanjung Santan - SKG Bontang	191,89 MMSCFD 1 Jan 2020 – 31 Des/Dec 2021 273,04 MMSCFD 1 Jan 2022 – 31 Des/Dec 2022 320,63 MMSCFD 1 Jan 2023 – 31 Des/Dec 2028	1 Januari 2020/January 1, 2020	31 Desember 2028/December 31, 2028	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/180 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

d. Perjanjian Pengangkutan Gas (lanjutan)

d. Gas Transportation Agreement (continued)

Transporter/ Transporter	Perjanjian/ Agreements	Pipa Transmisi/ Transmission Pipeline	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/End	
Pertagas	Amendemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa antara Pertagas dengan Pertamina EP untuk Area Sumatera Bagian Utara/ <i>Amendment to the Natural Gas Pipeline Transportation Agreement between Pertagas and Pertamina EP for the Northern Sumatra Area</i>	Pangkalan batu – Pangkalan Brandan Wampu	4,64 MMSCFD 1 Jul 2017 – 31 Des/Dec 2017 3,68 MMSCFD 1 Jan 2018 – 31 Des/Dec 2018 4,28 – 4,48 MMSCFD 1 Jan 2019 – 31 Des/Dec 2019 2,88 – 3,08 MMSCFD 1 Jan 2020 – 31 Des/Dec 2020 3,12 – 3,32 MMSCFD 1 Jan 2021– 31 Des/Dec 2021 2,92 – 3,12 MMSCFD 1 Jan 2022 – 31 Des/Dec 2022 2,23 – 2,43 MMSCFD 1 Jan 2023 – 31 Des/Dec 2023 1,93 – 2,13 MMSCFD 1 Jan 2024 – 31 Des/Dec 2024 1,44 – 1,64 MMSCFD 1 Jan 2025 – 31 Des/Dec 2025 1,44 – 1,64 MMSCFD 1 Jan 2026 – 31 Des/Dec 2026 1,44 – 1,64 MMSCFD 1 Jan 2027 – 30 Jun 2027	1 Juli/ July 1, 2017	30 Juni/ June 30, 2027	-
Pertagas	Amendemen IV atas Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa untuk Area Jawa Bagian Timur antara Pertagas dengan PLN (Untuk Area Jawa Bagian / <i>Amendment IV to the Natural Gas Pipeline Transportation Agreement for the Eastern Java Area between Pertagas and PLN</i>	Pagerungan – Gresik	25,00 MMSCFD 12 Mar 2014 – 30 Jun 2018 54,00 MMSCFD 1 Jul 2018 – 31 Des/Dec 2018 100,00 MMSCFD 1 Jan 2019 – 31 Des/Dec 2033	12 Maret/ March 12, 2014	31 Desember/ December 31, 2033	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/181 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

d. Perjanjian Pengangkutan Gas (lanjutan)

d. Gas Transportation Agreement (continued)

Transporter/ Transporter	Perjanjian/ Agreements	Pipa Transmisi/ Transmission Pipeline	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
Pertagas	Amendemen kedua Perjanjian Pengangkutan Gas dengan Pertamina EP terkait titik terima baru pada ruas pipa untuk Jawa bagian barat/Amendment of Gas Transportation Agreement with Pertamina EP regarding a receipt point of the pipeline segment for West Java area.	Cisauh – Sunyaragi	80,911 MMSCFD 1 Jul 2017 – 31 Des/Dec 31, 2017 86,345 MMSCFD 1 Jan 2018 – 31 Des/Dec 2018 80,960 MMSCFD 1 Jan 2019 – 31 Des/Dec 2019 85,551 MMSCFD 1 Jan 2020 – 31 Des/Dec 2020 76,705 MMSCFD 1 Jan 2021 – 31 Des/Dec 2021 60,372 MMSCFD 1 Jan 2022 – 31 Des/Dec 2022 49,907 MMSCFD 1 Jan 2023 – 31 Des/Dec 2023 41,735 MMSCFD 1 Jan 2024 – 31 Des/Dec 2024 38,291 MMSCFD 1 Jan 2025 – 31 Des/Dec 2025 26,417 MMSCFD 1 Jan 2026 – 31 Des/Dec 2026 13,880 MMSCFD 1 Jan 2027 – 31 Des/Dec 2027	1 Juli/July 1, 2017	30 Juni/June 30, 2027	-
Pertagas	Amendemen II atas Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa antara Pertagas dengan PLN Untuk Area Sumatera Bagian Utara/Amendment II to The Natural Gas Pipeline Transportation Agreement between Pertagas and PLN for the Northern Sumatra Area	Arun - Belawan	95,00 MMSCFD 1 Februari/February 2015 – 31 Desember/December 2016 117,68 MMSCFD 1 Januari/January – 31 Desember/December 2017 140,00 MMSCFD 1 Januari/January 2018 - 31 Desember/December 2034	1 Februari/ February 2015	31 Desember/ December 2034	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/182 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

d. Perjanjian Pengangkutan Gas (lanjutan)

d. Gas Transportation Agreement (continued)

Transporter/ Transporter	Perjanjian/ Agreements	Pipa Transmisi/ Transmission Pipeline	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
Pertagas	Amendemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa dengan PUSRI - untuk Area Sumatera Bagian Selatan <i>/Amendment of Natural Gas Transportation Agreement through Pipeline with PUSRI for South Sumatera Area ("SSA")</i>	South Sumatera Block (SSB) - Lematang	13,66 MMSCFD 1 Ags/Aug 2021 – 31 Des/Dec 2022 20,03 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2023 21,86 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2024 15,48 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2025 13,66 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2026 15,48 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2027 25,17 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2028 21,86 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2029 19,45 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2030 16,72 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2031 15,52 MMSCFD 1 Jan – 31 Des/Dec 2032 12,83 MMSCFD 1 Jan – 27 Nov 2033	1 Agustus/ August 1, 2021	27 November 2033	-
Transgasindo	Perjanjian Pengangkutan Gas / Gas Transportation Agreement	Grissik - Panaran	67 MMSCFD 1 Jan 2023 – 30 Sep 2023 95 MMSCFD 1 Okt/Oct 2023 – 31 Des/Dec 31, 2023 75 MMSCFD 2024-2025 0 MMSCFD* 2026-2028	26 November/ November 26, 2019	31 Desember/ December 31, 2028	*Volume kontrak periode 2026-2028 akan dikonfirmasi PGN paling lambat 1 Desember 2025/Contract volume for 2026-2028 will be confirmed by PGN at the latest on December 1, 2025
Transgasindo	Perjanjian Pengangkutan Gas PGN Duri-Dumai / Gas Transportation Agreement Duri-Dumai	Grissik - Duri	14.79 MMSCFD 1 Jan 2023-29 Mei/May2023 26.867 MMSCFD 30 Mei/May2023-19 Des/Dec 2023 23.29 MMSCFD 20 Des/Dec– 31 Des/Dec 2025	13 November/ November 13, 2017	31 Desember/ December 31, 2025	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/183 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- e. Perjanjian Sewa, Operasi dan Perawatan dengan Hoegh Lampung

Pada tanggal 25 Januari 2012, Perusahaan dan Hoegh Lampung menandatangani perjanjian sewa, operasi dan pemeliharaan yang berlaku dari tanggal pengiriman dan berakhir 20 tahun setelah tanggal pengiriman.

Pada tanggal 21 Februari 2014, PLI, Perusahaan dan Hoegh Lampung menandatangani Perjanjian Novasi atas *Amended and Restated Lease, Operation and Maintenance Agreement* dimana hak dan kewajiban Perusahaan terkait dengan perjanjian tersebut di atas beralih ke PLI. Melalui perjanjian novasi tersebut Hoegh Lampung akan menyediakan FSRU Lampung dan melakukan proses regasifikasi selama 20 tahun dengan opsi perpanjangan untuk dua periode masing-masing lima tahun.

- f. Perjanjian Kerjasama Pembangunan dan Pemanfaatan Fasilitas serta Perjanjian Penguasaan dan Kepemilikan Fasilitas Penyaluran Gas Bumi Ruas Pipa Onshore Receiving Facility ("ORF") Senipah - Refinery Unit ("RU") V Balikpapan ("Perjanjian Senbal") antara Pertamina dan KPI.

Pada tanggal 27 Juli 2020, Pertamina dan KPI menandatangani Perjanjian Kerjasama Pembangunan dan Pemanfaatan Fasilitas serta Perjanjian Penguasaan dan Kepemilikan Fasilitas Penyaluran Gas Bumi Ruas Pipa ORF Senipah - RU V Balikpapan ("Perjanjian Senbal") No. 198/PG0000/2020-S0. KPI menugaskan Pertamina untuk melaksanakan pembangunan, pengoperasian, dan pemeliharaan pipa penyalur gas bumi ("fasilitas") dari Senipah sampai dengan RU V Balikpapan.

Pada tanggal 4 Maret 2022, dilakukan novasi Perjanjian Senbal dari KPI ke PT Kilang Pertamina Balikpapan ("KPB") dengan Pertamina melalui penandatanganan Perjanjian dan Pernyataan Kembali Perjanjian Senbal No. 042/PG0000/2022-S0 yang mengatur fasilitas hanya dipergunakan oleh KPB dan dapat dialihkan kepada KPB atas persetujuan Pertamina dan KPB. Jadwal pelaksanaan penyaluran gas bumi dimulai sejak 1 Juli 2023 sampai dengan 30 Juni 2053.

- e. Lease, Operation and Maintenance Agreement with Hoegh Lampung

On January 25, 2012, the Company and Hoegh Lampung entered into a lease, operation and maintenance agreement starting from the delivery date until 20 years from the delivery date.

On February 21, 2014, PLI, the Company and Hoegh Lampung entered into a Novation Agreement for the Amended and Restated Lease, Operation and Maintenance Agreement, where the rights and obligations related to the above agreement of the Company were transferred to PLI. Through the novation agreement, Hoegh Lampung will provide FSRU Lampung and perform regasification process for 20 years with two extension period of five years each.

- f. Cooperation Agreement for the Construction and Utilization of Facilities and Agreement for the Control and Ownership of Facilities for the Distribution of Natural Gas for the Onshore Receiving Facility ("ORF") Senipah - Refinery Unit ("RU") V Balikpapan Pipeline Section between Pertamina and KPI.

On July 27 2020, Pertamina and KPI signed a Cooperation Agreement for the Construction and Utilization of Facilities and Agreement for the Control and Ownership of Facilities for the Distribution of Natural Gas for the ORF Senipah - RU V Balikpapan Pipeline Section ("Senbal Agreement") No. 198/PG0000/2020-S0. KPI assigned Pertamina to carry out the construction, operation, and maintenance of the natural gas distribution pipeline ("facilities") from Senipah to RU V Balikpapan.

On 4 March 2022, the Senbal Agreement was novated from KPI to PT Kilang Pertamina Balikpapan ("KPB") with Pertamina through the signing of the Agreement and Reaffirmation of the Senbal Agreement No. 042/PG0000/2022-S0, which stipulates that the facilities are to be used dedicated by KPB and may be transferred to KPB with the consent of Pertamina and KPB. The schedule for the commencement of natural gas distribution started from 1 July 2023 until 30 June 2053.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/184 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- f. Perjanjian Kerjasama Pembangunan dan Pemanfaatan Fasilitas serta Perjanjian Penguasaan dan Kepemilikan Fasilitas Penyaluran Gas Bumi Ruas Pipa ORF Senipah - RU V Balikpapan ("Perjanjian Senbal") antara Pertagas dan KPI (lanjutan)

- f. *Cooperation Agreement for the Construction and Utilization of Facilities and Agreement for the Control and Ownership of Facilities for the Distribution of Natural Gas for the ORF Senipah - RU V Balikpapan Pipeline Section between Pertagas and KPI (continued)*

Pada tanggal 14 Maret 2024, dilakukan novasi Perjanjian Senbal kembali dari KPB ke KPI dengan Pertagas melalui penandatanganan Perjanjian Novasi atas Perjanjian Senbal yang mengalihkan posisi, seluruh hak, dan kewajiban KPB sebagai pihak dalam Perjanjian Senbal dan digantikan oleh KPI.

On 14 March 2024, the Senbal Agreement was novated back from KPB to KPI with Pertagas through the signing of a Novation Agreement over the Senbal Agreement, which transferred the position, all rights, and obligations of KPB as a party to the Senbal Agreement to be replaced by KPI.

Pada tanggal 27 Maret 2024, Pertagas dan KPI mendandatangani Perjanjian Penguasaan dan Kepemilikan Fasilitas yang menyepakati pengalihan kepemilikan fasilitas sesuai dengan ketentuan yang berlaku di internal masing-masing pihak dan ketentuan Pertamina.

On 27 March 2024, Pertagas and KPI signed an Agreement on the Control and Ownership of Facilities, which agreed to the transfer of ownership of the facilities in accordance with the internal provisions of each party and the regulations of Pertamina.

Hingga terbitnya laporan keuangan konsolidasian ini, Pertagas dan KPI sedang mendiskusikan amendemen Perjanjian Senbal terkait biaya pemanfaatan dan jadwal penyaluran gas bumi. Aktual pengaliran gas bumi telah dimulai sejak tanggal 27 Desember 2023.

As the date of the issuance of these consolidated financial statement, Pertagas and KPI are discussing amendments to the Senbal Agreement related to utilization costs and the schedule for natural gas distribution. The actual first commencement of natural gas commenced on 27 December 2023.

- g. Perjanjian Sewa Fasilitas Kilang LNG Arun antara PAG dengan LMAN

- g. *Lease Agreement for the Arun LNG Plant Facilities between PAG and LMAN*

Pada tanggal 14 April 2023, Perusahaan menandatangani Perubahan Kedua *Addendum* dan *Restated* Perjanjian Sewa Barang Milik Negara Berupa Aktiva Kilang Arun No. PRJ-18/LMAN/2023, terkait dengan perpanjangan masa sewa sampai dengan 28 Desember 2035 dengan LMAN dan perubahan nilai sewa.

On April 14, 2023, the Company signed the Second Amendment to the Addendum and Restatement of the Lease Agreement for State Property in the Form of Arun Refinery Assets No. PRJ-18/LMAN/2023, related to the extension of the rental period until December 28, 2035 with LMAN and changes in lease value.

Sewa dapat diperpanjang sesuai dengan kesepakatan kedua belah pihak berdasarkan permohonan tertulis yang harus diterima paling lambat 6 (enam) bulan oleh LMAN sebelum berakhirnya jangka waktu sewa.

The lease arrangement is extendable based on the agreement of the parties, with requests to extend the lease period to be submitted to the LMAN in writing no later than 6 (six) months before the end of the lease term.

PAG mengelola aset yang disewa tersebut, termasuk melakukan pemeliharaan, pengamanan dan pengurusan perizinan yang dibutuhkan dalam kegiatan operasional atas objek sewa tersebut.

PAG manages the leased assets, including carrying out maintenance, security and management of permits needed in the operational activities of the leased object.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/185 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- h. Perjanjian Sewa Menyewa *Tug Boat* antara PAG dan PTK

- h. *Lease Agreement of Tug Boat Between PAG and PTK*

Pada tanggal 22 November 2021, melalui adendum III perjanjian No. PAG: 028/PAG0000/2021-S0, PAG sebagai penyewa menandatangani perjanjian dengan PTK terkait dengan penyediaan 4 unit *tug boat* yang dimiliki oleh PTK dalam area pengelolaan pelabuhan Blang Lancang. Tarif sewa rata-rata USD5.057 per hari per kapal. Jangka waktu sewa berlaku sejak tanggal 1 Januari 2017 sampai dengan 31 Desember 2031.

On November 22, 2021, through adendum III the agreement No. PAG: 028/PAG0000/2021-S0, PAG who acts as a lessee entered into an agreement with PTK related to the rental of 4 tug boats owned by PTK in the area of Blang Lancang ports. The average rental rate is USD5,057 per day per vessel. The rental period is started from January 1, 2017, up to December 31, 2031.

- i. Perjanjian KSO dengan PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ")

- i. *JO Agreement with PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ")*

Pada tanggal 2 April 2004, Perusahaan dan CTJ mengadakan perjanjian KSO. Dalam perjanjian ini, Perusahaan akan menyediakan tanah yang terletak di Surabaya untuk dibangun pusat perbelanjaan oleh CTJ dengan nilai sekitar IDR336.245.000.000. CTJ akan diberi hak pengelolaan atas bangunan pusat perbelanjaan tersebut sejak selesainya pembangunan bangunan dengan kompensasi selama 28 tahun hingga 2 April 2032. Pada akhir masa pengelolaan, bangunan pusat perbelanjaan akan menjadi milik Perusahaan.

On April 2, 2004, the Company entered into a joint operation agreement with CTJ. In this agreement, the Company will provide its land located at Surabaya for CTJ to build a shopping centre with total value of approximately IDR336,245,000,000. CTJ will have the rights to operate the shopping centre from the completion date of the construction of the building until April 2, 2032, or for 28 years period. At the end of the operational period, the shopping centre will be transferred to the Company.

CTJ berkewajiban untuk memberikan kompensasi kepada Perusahaan berupa pendirian bangunan dengan nilai IDR20.750.000.000, yang terdiri dari gedung kantor dan rumah dinas Perusahaan, serta pembayaran royalti sebesar IDR200.000.000 termasuk pajak penghasilan setiap tahunnya dari tanggal 20 Maret 2010 sampai 20 Maret 2031.

CTJ is obliged to give compensation to the Company in the form of building compensation with total value of IDR20,750,000,000, consisting of the Company's office building and the employee's house and annual royalty payment for IDR200,000,000 including income tax from March 20, 2010 until March 20, 2031.

Perusahaan akan memberikan hak prioritas kepada CTJ untuk memperoleh hak pengelolaan tahap kedua selama 25 tahun apabila tahap pengelolaan pertama telah berakhir, yaitu pada tanggal 2 April 2032.

The Company will give priority to CTJ to obtain the right to operate and manage the second operational period for 25 years at the end of the first operational phase which is April 2, 2032.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/186 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- j. Perjanjian KSO dengan PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek")

Pada tanggal 10 Maret 2005, Perusahaan dan Winatek mengadakan perjanjian KSO. Dalam perjanjian ini, Perusahaan akan menyediakan lahan yang terletak di Jakarta Pusat kepada Winatek untuk dibangun pusat perbelanjaan dan perkantoran termasuk fasilitas parkir dan fasilitas pendukungnya, senilai sekitar IDR80.000.000.000 atau sepadan bangunan minimal 20.000 meter persegi. Winatek akan diberi hak pengelolaan atas bangunan pusat perbelanjaan tersebut sejak selesainya pembangunan bangunan dengan kompensasi selama 28 tahun enam bulan. Pada akhir masa pengelolaan, bangunan pusat perbelanjaan dan perkantoran akan menjadi milik Perusahaan.

Winatek berkewajiban untuk memberikan kompensasi awal sebesar IDR18.935.005.000 kepada Perusahaan, berupa bangunan kompensasi seluas 12.250 meter persegi.

Perjanjian ini telah diamendemen sebanyak tiga kali, dan terakhir kali diamendemen pada tanggal 24 April 2018. Amendemen ini mengubah ketentuan dengan rincian sebagai berikut:

1. 68 unit Ruko/Rukan seluas minimal 17.977 meter persegi dengan nilai minimal IDR22.029.000.000 dan masa pengelolaan selama 25 tahun sejak 3 November 2010 atau sampai dengan 3 November 2035.
2. Bangunan Hotel dan Kantor seluas minimal 18.046 meter persegi dengan nilai minimal IDR124.673.920.277 dan masa pengelolaan selama 25 tahun sejak 23 Juni 2019 atau sampai dengan 23 Juni 2044.
3. Menambah ketentuan mengenai Kompensasi tambahan sebesar IDR125.000.000 tidak termasuk pajak-pajak, yang dibayarkan setiap tahunnya selama 25 tahun.

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- j. JO Agreement with PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek")

On March 10, 2005, the Company entered into a JO agreement with Winatek. In this agreement, the Company will provide its land located at Central Jakarta to build a shopping centre and office building including parking area and other facilities with approximately value of IDR80,000,000,000 or equal to the value at a minimum of a 20,000 square meters building. Winatek will have the rights to operate the shopping centre, starting from the agreement date until the next 28 years and six month period. At the end of the operational period, the shopping centre and office building will be transferred to the Company.

Winatek is obliged to give initial compensation amounting to IDR18,935,005,000 to the Company, in the form of building compensation with an area of 12,250 square meters.

This agreement has been amended three times, with the latest amendment made on April 24, 2018. These amendments modified the provisions with the following details:

1. 68 shop/office units with a minimum area of 17,977 meters squared and a minimum value of IDR22,029,000,000 with an operational period of 25 years from November 3, 2010, or until November 3, 2035.
2. Hotel and office buildings with a minimum area of 18,046 meters squared and a minimum value of IDR124,673,920,277 with an operational period of 25 years from June 23, 2019, or until June 23, 2044.
3. An additional provision regarding additional compensation of IDR125,000,000, excluding taxes, to be paid annually for 25 years.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/187 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- k. Perjanjian Kerjasama Pemanfaatan, Pengoperasian dan Pemeliharaan Fasilitas Penyaluran Gas Bumi antara Pertagas dan PT Cikarang Listrindo Tbk.

Pada tanggal 31 Januari 2020, Pertagas dan PT Cikarang Listrindo Tbk. menandatangani Perjanjian Kerjasama Pemanfaatan, Pengoperasian dan Pemeliharaan Fasilitas Penyaluran Gas Bumi No. 008/PG0000/2020-SO untuk mengoperasikan dan memelihara fasilitas milik PT Cikarang Listrindo Tbk. untuk penyaluran gas dari *Metering Station* KP 72 sampai dengan *Metering Station* CL MM2100. Perjanjian ini berlaku sejak 19 Agustus 2020 sampai dengan 18 Agustus 2028 dengan biaya pengoperasian dan pemeliharaan untuk tahun 2020 sebesar USD10.879/bulan dan eskalasi 2% per tahun.

- l. Perjanjian Kerjasama Pemrosesan Gas antara Perusahaan dengan PT Energi Nusantara Perkasa ("ENP")

Pada tanggal 29 April 2016, Pertagas dan PT Media Karya Sentosa (saat ini berubah nama menjadi ENP) menandatangani Perjanjian Kerjasama Pemrosesan Gas No. 046/PG0000/2016-S0 untuk melakukan pemrosesan *feed gas*. Perjanjian berlaku sampai dengan 27 Januari 2032.

Pabrik LPG milik ENP yang berada di Gresik, Jawa Timur, dioperasikan untuk memenuhi kebutuhan produk LPG di Pertamina.

- m. Perjanjian Novasi Jual Beli LPG antara PSG dengan Pertamina dan Patra Niaga

Pada tanggal 2 Juli 2013, PSG menandatangani perjanjian penjualan LPG dengan Pertamina. Perjanjian ini berlaku efektif sejak tanggal 2 Juli 2013 dan berakhir pada tanggal 31 Desember 2027.

Pada tanggal 31 Agustus 2021, PSG menandatangani perjanjian novasi jual beli LPG dimana hak dan kewajiban PSG terkait dengan perjanjian tersebut beralih dari Pertamina ke Patra Niaga. Perjanjian ini berlaku efektif sejak tanggal 31 Agustus 2021 dan berakhir pada tanggal 31 Desember 2027.

- k. *Cooperation Agreement of Utilisation, Operation and Maintenance of Supply Gas Facility between Pertagas and PT Cikarang Listrindo Tbk.*

On January 31, 2020, Pertagas and PT Cikarang Listrindo Tbk. signed Cooperation Agreement of Utilisation, Operation and Maintenance of Supply Gas Facility No. 008/PG0000/2020-SO for operating and maintenance PT Cikarang Listrindo Tbk.'s facilities for supplying gas from Metering Station KP 72 until Metering Station CL MM2100. This agreement is valid since August 19, 2020 until August 18, 2028 with operation and maintenance cost amounting to USD10,879/month in 2020 and 2% escalation every year.

- l. *Gas Processing Agreement between the Company and PT Energi Nusantara Perkasa ("ENP").*

On 29 April 2016, Pertagas and PT Media Karya Sentosa (currently changing its name to ENP) signed a Gas Processing Agreement No. 046/PG0000/2016-S0 to perform feed gas processing. The agreement valid until January 27, 2032.

The LPG plant owned by ENP located in Gresik, East Java, is operated to meet the demand for LPG products at Pertamina.

- m. *LPG Sales and Purchase Novation Agreement between PSG with Pertamina and Patra Niaga*

On July 2 2013, PSG entered into a LPG sales agreement with Pertamina. The term of this agreement shall be effective from July 2, 2013 until December 31, 2027.

On August 31, 2021, PSG entered into a LPG sales and purchase novation agreement where the rights and obligations related to the agreement were transferred from Pertamina to Patra Niaga. The term of this agreement shall be effective from August 31, 2021 until December 31, 2027.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/188 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- n. Perjanjian Penyaluran *Feed Gas* antara PSG dengan Pertagas

- n. *Feed Gas Supply Agreement* between PSG and Pertagas

Pada tanggal 29 Juli 2012, PSG menandatangani perjanjian Penyaluran *Feed Gas* dengan Pertagas untuk menerima penyaluran *Feed Gas* yang akan diambil dari lapangan gas bumi milik PT Pertamina EP.

On July 29, 2012, PSG entered into a *Feed Gas Supply agreement* with Pertagas to receive *Feed Gas*, which will be supplied from natural gas fields owned by PT Pertamina EP.

Feed Gas tersebut selanjutnya akan diproses di fasilitas ekstraksi oleh PSG menjadi *Natural Gas Liquid* ("NGL"). Harga beli gas terproses akan dihitung berdasarkan formula tertentu. Kondensat yang diproses oleh PSG dari Prabumulih, akan diberikan kembali ke Pertagas, dimana Pertagas akan menanggung biaya pemrosesan sesuai dengan perjanjian. Pertagas akan menyalurkan *Feed Gas* selama 15 tahun untuk PSG.

The *feed gas* will be extracted in PSG's extraction facility into *Natural Gas Liquid* ("NGL"). The purchase price of the processed gas will be calculated based on a certain formula. Condensates from prabumulih that are processed by PSG will be redelivered to Pertagas and Pertagas will pay the handling fee pursuant to the agreement. Pertagas will deliver the *feed gas* for 15 years to PSG.

Perjanjian ini telah diamendemen sebanyak dua kali, dan terakhir kali diamendemen pada tanggal 28 September 2022. Amendemen ini merubah ketentuan nilai tukar mata uang yang digunakan, alamat penagihan, jaminan penyaluran *feed gas*, serta jatuh tempo pembayaran nota tagihan.

This agreement has been amended two times, and lastly amended on September 28, 2022. Those amendments changed the provision of the exchange rate of the currency used, billing address, guarantee of *feed gas* supply, and the due date for payment of invoices.

Pada tanggal 2 November 2023, PSG dan Pertagas telah menandatangani berita acara kesepakatan harga gas sementara untuk penyaluran *feed gas* periode 27 Juli 2023 sampai 31 Desember 2023. Pada tanggal 19 Desember 2023, PSG dan Pertagas telah menandatangani berita acara kesepakatan harga gas untuk periode sampai dengan 31 Desember 2027.

On November 2, 2023, a minute of agreement was signed by PSG and Pertagas regarding the temporary gas price for the *feed gas* supply from July 27, 2023, to December 31, 2023. On December 19, 2023, PSG and Pertagas has signed minute of agreement for gas price for the period until December 31, 2027.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/189 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- o. Perjanjian Pengangkutan Minyak Bumi melalui Pipa Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai antara Pertagas dengan PHR.

- o. Oil Transportation Agreement Pipeline Balam-Bangko-Dumai and Minas-Duri-Dumai between Pertagas and PHR.

Pada tanggal 18 November 2022 Pertagas dan PHR menandatangani Perjanjian Pengangkutan Minyak Bumi melalui Pipa Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai antara Pertagas dengan PHR No. 192/PG00000/2022-S0. Perjanjian berlaku sejak 18 November 2022 sampai dengan 8 Agustus 2041.

On November 18, 2022 Pertagas and PHR signed Oil Transportation Agreement Pipeline Balam-Bangko-Dumai and Minas-Duri-Dumai between Pertagas and PHR No. 192/PG00000/2022-S0. The agreement valid from November 18, 2022 to August 8, 2041.

- p. Komitmen Kontrak Pembelian dan Penjualan LNG Trading

- p. LNG Trading Purchase and Sales Contract Commitment

Counterparts	Perjanjian/ Agreements	Volume per tahun/ Volume per year	Tanggal penanda- tanganan/ Signing date	Jangka waktu/Term		
				Awal/ Start	Akhir/ End	Keterangan/ Remarks
CNTIC	Perjanjian Jual Beli LNG FOB/ LNG Sales and Purchase Agreement FOB	7 kargo /cargoes	8 September/ September 8, 2023	1 Januari/ January 1, 2024	30 November/ November 30, 2025	PGN sebagai penjual, back to back dengan PJB LNG Petronas/PGN as seller, back to back with Petronas LNG SPA
Petronas LNG Ltd.	Perjanjian Jual Beli LNG DES/ LNG Sales and Purchase Agreement DES	7 kargo /cargoes	8 September/ September 8, 2023	1 Januari/ January 1 2024	30 November/ November 30, 2025	PGN sebagai pembeli, back to back dengan PJB LNG CNTIC/PGN as buyer, back to back with CNTIC LNG SPA
Gunvor Singapore Pte. Ltd. ("Gunvor")	Master LNG Sale and Purchase Agreement ("MSPA") dan Confirmation Notice DES	8 kargo /cargoes	23 Juni/ June 23, 2022	1 Januari/ January 1, 2024	31 Desember/ December 31, 2027	PGN sebagai Penjual, /PGN as seller
PT Kayan LNG Nusantara	Perjanjian Jual Beli LNG FOB/ LNG Sales and Purchase Agreement FOB	3,0 BBTUD 2023 5,0 BBTUD 2024-2028	14 November/ November 14, 2023	1 Januari/ January 1, 2023	23 Februari/ February 23, 2028	PGN, PTGN, dan GEI sebagai pembeli/PGN, PTGN, and GEI as buyers (multibuyer)
KSO PT Indogawa Teknologi Indonesia dan PT Siantar Tara Sejati	Perjanjian Jual Beli LNG/ LNG Sales and Purchase Agreement	727.050 MMBTU 2.230 MMBTU 2025-2027 120.420 MMBTU 2.230 MMBTU 1 Januari 2028 - 23 Februari 2028	25 November/ November 25, 2024	1 Januari/ January 1, 2025	23 Februari/ February 23, 2028	PGN sebagai Penjual, /PGN as seller

Perusahaan telah menandatangani komitmen kontrak pembelian LNG dengan Petronas LNG Ltd (jangka waktu 2024-2025) dan PT Kayan LNG Nusantara (jangka waktu 2023-2028) serta komitmen kontrak penjualan LNG dengan CNTIC (jangka waktu 2024-2025), Gunvor (jangka waktu 2024-2027) dan KSO PT Indogawa Teknologi Indonesia dan PT Siantar Tara Sejati (jangka waktu 2025-2028).

The Company has signed LNG purchase contract commitment with Petronas LNG Ltd (term 2024-2025) and PT Kayan LNG Nusantara (term 2023-2028) as well as LNG sales contract commitments with CNTIC (term 2024-2025), Gunvor (term 2024-2027) and KSO PT Indogawa Teknologi Indonesia dan PT Siantar Tara Sejati (term 2025-2028).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/190 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

p. Komitmen Kontrak Pembelian dan Penjualan LNG
Jangka Panjang (lanjutan)

p. Long Term LNG Purchase and Sales Contract
Commitment (continued)

Manajemen telah melakukan estimasi nilai manfaat ekonomis untuk seluruh komitmen kontrak pembelian dan penjualan tersebut sesuai dengan kriteria yang disebutkan dalam PSAK 237 (dahulu PSAK 57) mengenai provisi, liabilitas kontinjensi dan aset kontinjensi untuk kontrak merugi dengan mempertimbangkan beberapa parameter antara lain harga, pembelian dan penjualan per tanggal pelaporan. Suatu estimasi nilai manfaat ekonomis telah dihitung dan dibandingkan dengan estimasi ganti rugi apabila perusahaan tidak menjalankan komitmen sesuai kontrak.

Management has estimated the economic benefits for all of the purchase and sale contract commitments in accordance with the criteria stated in PSAK237 (formerly PSAK57) regarding provisions, contingent liabilities and contingent assets for onerous contracts by considering several parameters including price, purchases and sales as of the reporting date. An estimate of the value of economic benefits has been calculated and compared with an estimated compensation if the company does not fulfill the commitments according to the contract

Untuk komitmen kontrak penjualan LNG internasional jangka panjang yang telah terindikasi sebagai kontrak merugi, Perusahaan mengakui nilai yang lebih rendah antara estimasi nilai manfaat ekonomis dibandingkan dengan estimasi ganti rugi sebagai provisi, diukur dan disajikan sebagai provisi atas kontrak LNG yang merugi pada laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2024 sebesar USD72.027.462, dan dalam laporan laba rugi konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 sebesar USD3.486.935.

For the sales commitment of long-term LNG international which has been indicated as onerous contract, the Company recognizes a lower value between the estimated economic benefit value compared to the estimated compensation as a provision, measured and presented as a provision for onerous contract of LNG in the consolidated financial position as of December 31, 2024 of USD72,027,462, and in the consolidated statement of profit or loss for the year ended December 31, 2024 of USD3,486,935.

Pada tanggal 3 November 2023, perusahaan telah menyampaikan pemberitahuan *Force Majeure* kepada Gunvor. terkait pelaksanaan kontrak. Perusahaan memperkirakan kondisi *Force Majeure* tersebut untuk beberapa bulan pada tahun 2024.

On November 3, 2023, the company submitted *Force Majeure* notice to Gunvor. in relation to implementation of the contract. Company's estimate of the *Force Majeure* for several months of year 2024.

Pada 29 November 2024, PGN telah menerbitkan *Final Annual Delivery Program* ("ADP") tahun 2025 yang berisi informasi bahwa pelaksanaan *Master Sales and Purchase Agreement* ("MSPA") dan *Confirmation Notice* ("CN") masih terhambat dan tertunda akibat kondisi *Force Majeure*.

On November 29, 2024, PGN issued the *Final Annual Delivery Program* ("ADP") for 2025 containing information that the implementation of the *Master Sales and Purchase Agreement* ("MSPA") and *Confirmation Notice* ("CN") was still hampered and delayed due to *Force Majeure* conditions.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/191 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

q. Perjanjian KSO antara Pertagas dengan RAJA

q. JO Agreement between Pertagas and RAJA

Pada tanggal 21 Oktober 2020, Pertagas dan RAJA menandatangani Perjanjian No. 245/PG0000/2020-S0 melalui skema KSO non-administratif untuk bersama-sama membagi kontribusi pendanaan terhadap nilai investasi, risiko, dan manfaat/keuntungan dan pelaksanaan kegiatan Proyek Pipa Rokan sesuai dengan bagian partisipasi. Kepemilikan aset pipa Rokan dicatatkan seluruhnya di dalam pembukuan Pertagas sebagai aset yang dimiliki oleh Perusahaan. Perjanjian ini berlaku sampai dengan berakhirnya perjanjian pengangkutan minyak bumi dengan PHR di wilayah kerja Rokan.

On October 21, 2020, Pertagas and RAJA signed agreement No. 245/PG0000/2020-S0 through a non-administrative JO to jointly share contributions to the financing value, risks, and benefits/gains, and the implementation of the Rokan Pipeline Project activities with the respective parties' participation portion. Ownership of the Rokan pipeline assets is entirely recorded in the Pertagas's books as assets owned by the Company. This agreement is valid until the end of the crude transportation agreement with PHR in the Rokan working area.

Pada tanggal 14 April 2021 dan 30 Agustus 2021, telah dilakukan amendemen pertama dan kedua atas KSO dengan RAJA yang antara lain berisi perubahan bahwa Pertagas dan RAJA masing-masing merupakan pemegang dan pemilik aset atas pipa Rokan, dan berhak untuk mencatatkan pipa Rokan tersebut sebagai aset, sesuai dengan bagian partisipasi para pihak dan RAJA sepakat untuk memberikan hak perusahaan pipa Rokan milik RAJA kepada Pertagas, sehingga dengan demikian pipa Rokan dikuasai dan dikelola sepenuhnya oleh Pertagas.

On April 14, 2021 and August 30, 2021, the first and the second amendment to the JO with RAJA was made, which among other things, include changes stating that Pertagas and RAJA respectively are holders and owners of the Rokan pipeline assets, and have the right to record the Rokan pipeline as assets, in accordance with the respective parties' participation portion and RAJA agreed to grant the operating rights of the Rokan pipeline owned by RAJA to the Company, thus enabling the Company to fully control and manage the Rokan pipeline

Hingga terbitnya laporan keuangan konsolidasian ini, Pertagas dan RAJA sedang mendiskusikan amendemen KSO terkait kontribusi manfaat/keuntungan.

As the date of the issuance of this consolidated financial statement, Pertagas and RAJA are in discussions regarding an amendment of JO concerning the contributions of benefits/gains.

r. Konfirmasi Gas Tahunan antara Perusahaan dan PLN

r. Annual Gas Confirmation between the Company and PLN

Pada tanggal 01 November 2023, Perusahaan dan PLN menandatangani Konfirmasi Gas Tahunan untuk memenuhi kebutuhan Gas PLN pada periode 01 November 2023 sampai dengan 31 Oktober 2024. Pemakaian Minimum per Bulan Kontrak adalah 30 BBTUD dengan Harga Gas Kepmen ESDM USD6.06/MMBTU.

On November 1, 2023, the Company and PLN signed the Annual Gas Confirmation to meet PLN's Gas needs for the period from November 1, 2023 to October 31, 2024. The Minimum Usage per Contract Month is 30 BBTUD with a Gas Price of USD6.06/MMBTU according to the Kepmen ESDM.

Pada tanggal 29 November 2024, Perusahaan dan PLN menandatangani Konfirmasi Gas Tahunan untuk memenuhi kebutuhan Gas PLN pada periode 01 November 2024 sampai dengan 31 Oktober 2025. Pemakaian Minimum per Bulan Kontrak adalah 5 BBTUD untuk periode 1 November 2024 sampai dengan 31 Desember 2024, dan 0 BBTUD untuk periode 1 Januari 2025 sampai dengan 31 Oktober 2025. Harga gas yang berlaku adalah sebesar USD6,06/MMBTU sesuai dengan Kepmen ESDM 135/2021

On November 29, 2024, the Company and PLN signed the Annual Gas Confirmation to meet PLN's Gas needs for the period from November 1, 2024 to October 31, 2025. The Minimum Usage per Contract Month is 5 BBTUD for period from November 1, 2024 to December 31, 2024, and 0 BBTUD for period from January 1, 2025 – October 31, 2025. The applied gas price is USD6.06/MMBTU according to the Kepmen ESDM No.135/2021.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/192 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- s. Kesepakatan Bersama tentang Penyediaan Jasa Regasifikasi LNG untuk Kargo Lanjutan di tahun 2023-2028 antara PAG dan PLN

- s. *Agreement of LNG Regasification Service for Advance Cargo for the year 2023-2028 between PAG and PLN*

Pada tanggal 28 Desember 2022, PAG menandatangani kesepakatan bersama dengan PLN, No. PAG: 019/PAG0000/2022-S0 dan No. PLN: 0049.Pj/EPI.01.02/F01010600/2022 (KB 32) tentang Penyediaan Jasa Regasifikasi LNG untuk Kargo Lanjutan di tahun 2023 sampai dengan 31 Desember 2023.

On December 28, 2022, PAG signed a joint agreement with PLN, No. PAG: 019/PAG0000/2022-S0 and No. PLN: 0049.Pj/EPI.01.02/F01010600/2022 (KB 32) concerning Provision of LNG Regasification Services for Advanced Cargo in 2023 to December 31, 2023.

Pada tanggal 12 November 2024, PAG menandatangani kesepakatan bersama dengan PLN, No. PAG: 023/PAG0000/2024-S0 dan No. PLN: 2370.Pj/EPI.01.02/PLNEPI0100/2024 (KB 33) tentang Penyediaan Jasa Regasifikasi LNG untuk Kargo Lanjutan di tahun 2024 sampai dengan 31 Desember 2024

On November 12, 2024, PAG signed a joint agreement with PLN, No. PAG: 023/PAG0000/2024-S0 dan No. PLN: 2370.Pj/EPI.01.02/PLNEPI0100/2024 (KB 33) concerning Provision of LNG Regasification Services for Advanced Cargo in 2024 to December 31, 2024.

Pada tanggal 31 Desember 2024, PAG menandatangani kesepakatan bersama dengan PLN, No. PLN: 2829.Pj/EPI.01.02/PLNEPI0100/2024 (KB 33) tentang Penyediaan Jasa Regasifikasi LNG untuk Kargo Lanjutan di tahun 2025 sampai dengan 31 Desember 2028.

On December 31, 2024, PAG signed a joint agreement with PLN, No. PLN: 2829.Pj/EPI.01.02/PLNEPI0100/2024 (KB 33) regarding the Provision of LNG Regasification Services for Onward Cargo in 2025 until December 31, 2028.

- t. Amendemen Perjanjian Regasifikasi antara PGN, PLN dan PT PLN Energi Primer Indonesia ("PLN EPI")

- t. *Regasification Agreement Amendment between PGN, PLN and PT PLN Energi Primer Indonesia ("PLN EPI")*

Pada tanggal 11 Oktober 2023, PGN telah melakukan penandatanganan amendemen kesepakatan bersama antara PGN dengan PLN dan PLN EPI tentang pemanfaatan terminal LNG lampung dan penyaluran gas hasil regasifikasi LNG ke pembangkit listrik PLN dengan No. PGN: 029206.Amd/HK.02/SB/2023, No. PLN: 1603.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0100/2023 dan No. PLN: 1603.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0100/2023. Perjanjian ini berlaku dan mengikat para pihak terhitung sejak tanggal 10 September 2023 hingga 31 Desember 2024.

On October 11, 2023, PGN signed an amendment agreement between PGN with PLN and PLN EPI regarding the utilization LNG terminal lampung and distribution of gas resulting from LNG regasification to power plant PT PLN (Persero) with No. PGN: 029206.Amd/HK.02/SB/2023, NO PLN: 1603.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0100/2023 and No. PLN: 1603.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0100/2023. This agreement is effective and binding on the parties on September 10, 2023 until December 31, 2024.

Pada tanggal 29 Desember 2023, PGN telah melakukan penandatanganan amendemen kelima perjanjian pemanfaatan terminal LNG Lampung ke pusat listrik muara tawar antara PGN dengan PLN dan PLN EPI dengan No. PGN: 046500.AMD/KU.00.02/SBD/2023, No. PLN: 2273.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0300/2023 dan No. PLN EPI: 2273.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0300/2023. Amendemen ini berlaku sejak tanggal 1 Januari 2024 sampai dengan 31 Desember 2024.

On December 29, 2023, PGN signed a fifth amendment to the agreement on the utilization of the Lampung LNG terminal to the Muara Tawar power plant between PGN and PLN and PLN EPI with No. PGN: 046500.AMD/KU.00.02/SBD/2023, No. PLN: 2273.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0300/2023 and No. PLN EPI: 2273.Amd/EPI.01.02/PLNEPI0300/2023. This amendment is valid from January 1, 2024 to December 31, 2024.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/193 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- t. Amendemen kesepakatan bersama regasifikasi antara PGN, PLN dan PT PLN Energi Primer Indonesia ("PLN EPI") (lanjutan)

- t. *Regasification Agreement Amendment between PGN, PLN and PT PLN Energi Primer Indonesia ("PLN EPI") (continued)*

Pada tanggal 16 Agustus 2024, PGN telah melakukan amendemen kedua kesepakatan bersama terminal LNG Lampung ke pusat listrik muara tawar antara PGN dengan PT PGN LNG Indonesia, PLN dan PLN EPI dengan No. PGN: 039500.AMD/HK.02/SBD/2024, No. PGN LNG: 0061608.AMD/UT-PLI/24, No. PLN: 1723.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024 dan No. PLN EPI: 1723.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024. Amendemen ini berlaku sejak tanggal 16 Agustus 2024.

On August 16, 2024, PGN signed the second amendment to the agreement on the utilization of the Lampung LNG terminal to the Muara Tawar power plant between PGN and PT PGN LNG Indonesia, PLN and PLN EPI with No. PGN: 039500.AMD/HK.02/SBD/2024, No. PGN LNG: 0061608.AMD/UT-PLI/24, No. PLN: 1723.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024 and No. PLN EPI: 1723.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024. This amendment is effective from 16 August 2024

Pada tanggal 16 Agustus 2024, PGN telah melakukan amendemen keenam perjanjian pemanfaatan terminal LNG Lampung ke pusat listrik muara tawar antara PGN dengan PT PGN LNG Indonesia, PLN dan PLN EPI dengan No. PGN: 039600.AMD/HK.02/SBD/2024, No. PGN LNG: 0051608.AMD/UT-PLI/24, No. PLN: 1722.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024 dan No. PLN EPI: 1722.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024. Amendemen ini mengubah dan menambahkan pihak dalam perjanjian yaitu PT PGN LNG Indonesia, yang mengoperasikan pemanfaatan Terminal LNG Lampung oleh PLN berdasarkan instruksi dari PGN. Amendemen ini berlaku sejak tanggal 16 Agustus 2024. Dengan berlaku efektifnya Amendemen ini maka hak dan kewajiban PGN LNG akan timbul terhitung sejak tanggal 16 Agustus 2024, dan hak dan kewajiban sebelum tanggal 16 Agustus 2024 akan tetap menjadi hak dan kewajiban PGN.

On August 16, 2024, PGN signed the sixth amendment to the agreement on the utilization of the Lampung LNG terminal to the Muara Tawar power plant between PGN and PT PGN LNG Indonesia, PLN and PLN EPI with No. PGN: 039600.AMD/HK.02/SBD/2024, No. PGN LNG: 0051608.AMD/UT-PLI/24, No. PLN: 1722.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024 and No. PLN EPI: 1722.Amd/DAN.01.01/PLNEPI0300/2024. This amendment changes and adds a party to the agreement, namely PT PGN LNG Indonesia, which operates the utilization of the Lampung LNG Terminal by PLN based on instructions from PGN. This amendment is effective from 16 August 2024. With the effective date of this Amendment, PGN LNG's rights and obligations will arise from 16 August 2024, and the rights and obligations before 16 August 2024 will remain PGN's rights and obligations.

- u. Perjanjian Jual Beli Gas antara Perusahaan dan PT Freeport Indonesia

- u. *Gas Sales and Purchase Agreement between the Company and PT Freeport Indonesia*

Pada tanggal 02 Januari 2024, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia menandatangani Perjanjian Jual Beli Gas untuk penyaluran gas di Titik Penyerahan sejak Tanggal Dimulai, yaitu Kav. J-1, Kawasan Ekonomi Khusus Gresik, *Java Integrated Industrial and Port Estate* ("JIPE"). Perjanjian berlaku mengikat sejak tanggal penandatanganan dan berlaku efektif sejak Tanggal Dimulai, yaitu 01 Mei 2024 sesuai Berita Acara *Gas In*, sampai dengan 5 Tahun Kontrak. Pemakaian Gas *ramp-up* sampai dengan 7,03 - 9,49 BBTU Σ D/ Bulan Kontrak dengan Harga Gas USD 9,85/MMBTU dan akan direkonsiliasi mengikuti ketentuan BPH Migas terkait toll fee di JIPE dengan baseline USD9,55 + Alpha/MMBTU.

On January 2, 2024, the Company and PT Freeport Indonesia signed a Gas Sales and Purchase Agreement for the distribution of gas at the Delivery Point from the Commencement Date, namely Kav. J-1, Gresik Special Economic Zone, Java Integrated Industrial and Port Estate ("JIPE"). The agreement is binding from the date of signing and is effective from the Commencement Date, May 1, 2024 according to the Gas In Minutes, up to 5 Contract Years. Ramp-up gas usage up to 7.03 - 9.49 BBTU Σ D/Contract Month with a Gas Price of USD9.85/MMBTU and will be reconciled following the provisions of BPH Migas regarding toll fees at JIPE with a baseline of USD9.55 + Alpha/MMBTU.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/194 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

v. Perjanjian Fasilitas Penyimpanan LNG PAG

v. PAG LNG Storage Facility Agreement

Pada tanggal 10 Agustus 2022, melalui TUA, PAG sebagai pemberi fasilitas menandatangani perjanjian dengan TEGPA terkait dengan penyediaan fasilitas penyimpanan LNG di Terminal LNG Arun. Jangka waktu perjanjian berlaku sejak tanggal 1 Juli 2022 sampai dengan 31 Desember 2022.

On August 10, 2022, through the TUA, PAG as the facility provider signed an agreement with TEGPA related to the provision of LNG storage facilities at the Arun LNG Terminal. The term of the agreement is valid from July 1, 2022, to December 31, 2022.

Pada tanggal 8 September 2022, telah dilakukan amendemen yang keempat atas TUA dengan TEGPA yang berisi perpanjangan termin yang semula berakhir pada 31 Agustus 2022 menjadi berakhir pada 31 Desember 2028.

On September 8, 2022, the fourth amendment was made to the TUA with TEGPA which contains an extension of the term, which originally ended on August 31, 2022, to end on December 31, 2028

w. Perjanjian Penjualan Gas antara Perusahaan (Pembeli) dengan West Natuna Exploration Limited, Emyrean Energy Plc, dan Coro Energy Duyung (Singapore) Pte. Ltd. (Penjual)

w. Gas Sales Agreement between the Company (Buyer) and West Natuna Exploration Limited, Emyrean Energy Plc, and Coro Energy Duyung (Singapore) Pte. Ltd. (Seller)

Pada tanggal 21 Juni 2024, Perusahaan (Pembeli) dengan West Natuna Exploration Limited, Emyrean Energy Plc, dan Coro Energy Duyung (Singapore) Pte. Ltd. (Penjual) menandatangani Perjanjian Penjualan Gas dari Lapangan Duyung. Jumlah Total Kontrak 122,77 TBTU dengan Harga Gas USD 5,50/MMBTU. Periode Pasokan adalah sejak Tanggal Dimulai (diperkirakan 1 November 2025) dan berakhir pada tanggal 15 Januari 2037. Perjanjian akan berlaku efektif setelah Perusahaan mendapatkan persetujuan *Final Investment Decision* ("FID") dan terbangunnya pipa interkoneksi *West Natuna Transportation System* ("WNTS") - Pemping. Berdasarkan Kepmen ESDM RI No. 20.K/MG.01/MEM.M/2025 tentang Pencabutan Kepmen ESDM Nomor 6105K/12/MEM/2016 tentang Penugasan kepada PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk. dalam Pembangunan dan Pengoperasian Pipa Gas Bumi dari Pipa West Natuna Transportation System ke Pulau Pemping, Provinsi Kepulauan Riau, penugasan kepada PGN untuk melaksanakan Pembangunan Pipa WNTS – Pemping telah dicabut.

On June 21, 2024, the Company (Buyer) with West Natuna Exploration Limited, Emyrean Energy Plc, and Coro Energy Duyung (Singapore) Pte. Ltd. (Seller) signed a Gas Sales Agreement from Duyung Field. The Total Contract Quantity is 122.77 TBTU with a Gas Price of USD 5.50/MMBTU. The Supply Period is from the Commencement Date (estimated November 1, 2025) and ends on January 15, 2037. The agreement will be effective after the Company obtains *Final Investment Decision* ("FID") approval and the construction *West Natuna Transportation System* ("WNTS") - Pemping interconnection pipeline is completed. Based on Kepmen ESDM No. 20.K/MG.01/MEM.M/2025 regarding the Revocation of Kepmen ESDM No. 6105K/12/MEM/2016 regarding Assignment to PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk. in constructing and operating natural gas pipeline from West Natuna Transportation System pipelines to Pemping Island, Kepulauan Riau Province, PGN's assignment to complete the WNTS – Pemping Construction is revoked.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/195 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI

36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

- a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh PCML

Pada tanggal 29 Agustus 2018, KJG mengajukan gugatan terhadap PCML dan PLN di Arbitrase ICC Hongkong sehubungan dengan belum dilaksanakannya kewajiban *Ship or Pay* ("SOP") diatur dalam PPG oleh PCML dan ganti rugi atas terminasi PPG, sementara gugatan kepada PLN dilakukan sehubungan adanya pemotongan Tagihan Bulanan sejak Maret 2018 sampai September 2018.

Karena ketidakmampuan PCML dalam memenuhi komitmen volume gas yang telah disepakati dalam PPG Kalija I, maka sesuai ketentuan PPG Kalija I timbul kewajiban SOP yang harus diselesaikan oleh pihak yang menyebabkan SOP tersebut. KJG telah melakukan musyawarah dengan PCML terkait kewajiban SOP tahun 2016 sejak awal tahun 2017, namun sampai dengan akhir tahun 2017, PCML belum menyelesaikan kewajiban SOP tersebut. Selain itu PCML juga menyampaikan klaim kahar sesuai surat PCML tanggal 7 Juni 2017. Atas klaim kahar tersebut KJG menyampaikan penolakan sesuai surat tanggal 13 Juni 2017, dimana KJG menyampaikan bahwa sesuai PPG Kalija I maka syarat untuk keadaan kahar berlaku adalah adanya penetapan oleh konsultan mandiri yang ditunjuk bersama oleh para pihak yang kemudian diperiksa dan disetujui oleh SKK Migas.

PCML telah menunjuk Lemigas sebagai konsultan independen untuk memeriksa keadaan kahar tersebut. Namun, KJG menganggap penunjukan dan hasil laporan Lemigas tidak sesuai dengan ketentuan yang ada di dalam PPG Kalija I.

Dikarenakan belum terpenuhinya syarat-syarat keadaan kahar sesuai PPG Kalija I, KJG berpendapat bahwa semua hak dan kewajiban para pihak tetap berlaku khususnya terkait dengan kewajiban SOP. KJG juga sudah meminta bantuan BPH Migas untuk menjadi mediator atas permasalahan SOP tersebut. BPH Migas mengundang para pihak dalam PPG pada tanggal 20 Maret 2018 dan 8 Mei 2018, namun PCML tidak hadir dalam kedua rapat tersebut. Mengingat KJG sudah melakukan upaya musyawarah dan mediasi dengan PCML tanpa hasil, maka KJG mengajukan gugatan arbitrase tersebut.

- a. Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang - Tambak Lorok by PCML

On August 29, 2018, KJG filed a lawsuit against PCML and PLN in the Hongkong Arbitration ICC in connection with the non performing *Ship or Pay* ("SOP") obligation as agreed in the Gas Transportation Agreement by PCML and compensation for a GTA termination, while the lawsuit to PLN was conducted in connection to a Monthly Invoice deduction since March 2018 until September 2018.

Due to PCML's inability to fulfil the gas volume commitment which has been agreed in GTA Kalija I, in accordance with GTA Kalija I, SOP liability arose and should be settled by the party who causes the SOP. KJG has conducted discussions with PCML in relation to the 2016 SOP liability since early 2017, nevertheless up until the end of 2017, PCML has not settled its SOP liability. Moreover, PCML has declared Force Majeure through its letter dated June 7, 2017. Regarding the Force Majeure claim, KJG has sent an objection letter dated June 13, 2017 in which KJG notified that in accordance with GTA Kalija I, Force Majeure should be determined by an independent consultant as agreed by each party and then should be examined and approved by SKK Migas.

PCML has appointed Lemigas as the independent consultant to assess the Force Majeure. However, KJG believes that the appointment of Lemigas including Lemigas's report are not in accordance with GTA Kalija I.

As the Force Majeure terms in accordance with GTA Kalija I have not been fulfilled, KJG believes that all rights and obligations of the parties are still valid, particularly related to the SOP obligation. KJG has requested BPH Migas's assistance as mediator for this ship-or-pay matter. BPH Migas has invited the parties in GTA Kalija I on March 20, 2018 and May 8, 2018, but PCML has failed to attend both meetings. Since KJG has already strived to engage PCML in negotiation and mediation without success, KJG then has submitted the arbitration claim.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/196 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian
Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh
PCML (lanjutan)

a. Force majeure declaration on Gas
Transportation Agreement Kepodang -
Tambak Lorok by PCML (continued)

PCML telah menghentikan pengaliran gas sejak tanggal 23 September 2019 dan KJG telah melakukan terminasi PPG melalui surat tanggal 13 November 2019, yang berlaku efektif sejak tanggal 13 Desember 2019 karena KJG melihat tidak ada itikad baik dari PCML untuk melanjutkan dan melaksanakan kewajibannya sesuai yang telah diatur dan disepakati dalam PPG. Terkait terminasi tersebut, KJG telah memasukkan gugatan ganti rugi dalam *Statement of Claim* ("SOC") tertanggal 28 Februari 2020 ke ICC.

PCML has stopped the gas flow since September 23, 2019 and KJG terminated the GTA in a letter dated November 13, 2019, effective as of December 13, 2019, because KJG determined that there was no good faith from PCML to continue and carry out its obligations in accordance with the terms stipulated and agreed in the GTA. In relation to the termination, KJG has submitted a claim for compensation in the *Statement of Claim* ("SOC") dated February 28, 2020 to the ICC.

Pada tanggal 9 Oktober 2020, PCML telah menyerahkan *Statement of Defense* atas *Cross-Claim* yang disampaikan PLN. Pada tanggal 5 Februari 2021, KJG telah mengajukan respon atas *Statement of Defense* dari PCML dan PLN. Selanjutnya sesuai jadwal yang telah disepakati oleh Para Pihak maka pada bulan Mei 2021, PCML serta PLN akan menjawab respon dari KJG dan menjawab respon atas *cross claim* dari PCML kepada PLN maupun *cross claim* PLN kepada PCML.

On October 9, 2020, PCML submitted a *Statement of Defense* on the *Cross-Claim* submitted by PLN. On February 5, 2021, KJG submitted a response to the *Statement of Defense* from PCML and PLN. Furthermore, according to the schedule agreed upon by the Parties in May 2021, PCML and PLN will answer the response from KJG and answer the response on the cross claims from PCML to PLN and the cross claims from PLN to PCML.

Dalam *Reply Memorial* tersebut, KJG menyampaikan bahwa (i) PCML sepatutnya tidak dapat menghindari kewajiban atas SOP KJG sejak tahun 2016 sampai dengan 13 Desember 2019 serta ganti rugi atas berakhirnya PPG senilai komitmen SOP dalam PPG yaitu sejak tanggal 14 Desember 2019 sampai dengan akhir tahun 2026 berdasarkan PPG dengan nilai gugatan sebesar USD373 juta (ii) PLN bertanggung jawab atas pengembalian pemotongan pembayaran tarif kepada KJG sebesar USD 2,1 juta (belum termasuk bunga); dan (iii) bunga dan biaya ICC serta biaya Konsultan Hukum KJG maupun biaya-biaya lain yang dikeluarkan KJG.

In the *Reply Memorial*, KJG stated that (i) PCML cannot avoid the liability for KJG's SOP claims from 2016 to December 13, 2019 and the compensation for the end of the GTA equal to the SOP commitment in the GTA, namely from December 14, 2019 until the end of 2026 based on the GTA with a claims value of USD373 million (ii) PLN is responsible for returning the tariff payment to KJG in the amount of USD2.1 million (not yet including interest); and (iii) all interests and ICC fees and also all KJG's Legal Consultant fees and other costs incurred by KJG.

Sebagai bentuk sinergi BUMN dan untuk mendukung pengaliran kembali gas dari Lapangan Kepodang untuk pembangkit listrik Tambak Lorok, pada tanggal 26 Februari 2021 KJG dan PLN telah menandatangani Perjanjian Perdamaian yang pada intinya menyepakati nilai yang harus dikembalikan oleh PLN atas klaim pemotongan tagihan bulanan KJG dalam Arbitrase ICC.

As a form of a BUMN synergy and to support the return of gas from the Kepodang Field to the Tambak Lorok power plant, on February 26, 2021, KJG and PLN signed a *Settlement Agreement* which essentially agreed on the value that must be returned by PLN for the claim for deducting the KJG monthly invoice in the ICC Arbitration.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/197 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)

a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

a. Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang - Tambak Lorok by PCML (continued)

Sebagai tindak lanjut Perjanjian Perdamaian tersebut, pada tanggal 31 Maret 2021 PLN telah melakukan pembayaran atas nilai yang telah disepakati dalam Perjanjian Perdamaian yaitu sebesar USD1.054.495.

As a follow-up to the Settlement Agreement, on March 31, 2021, PLN has paid the amount agreed in the Settlement Agreement in the amount of USD1,054,495.

Karena adanya kendala kesehatan dari Ketua Arbiter yang diketahui oleh Para Pihak dalam proses Pra Hearing tanggal 13 April 2022, maka Konsultan hukum KJG merekomendasikan untuk melakukan penggantian Ketua Arbiter. Penggantian tersebut juga diusulkan oleh semua Pihak dalam arbitrase dan dengan adanya penggantian tersebut, maka proses *hearing* yang rencananya akan dilaksanakan pada bulan Mei 2022 telah dijadwalkan ulang oleh ICC menjadi bulan Oktober 2023 (berdasarkan Surat dari Sekretariat *International Court of Arbitration* tanggal 26 September 2022).

Due to the health problem of the Tribunal President which was discovered by the Parties during the Pre Hearing on April 13, 2022, KJG's legal consultant recommended replacing the Tribunal President. The replacement was also proposed by all Parties in the arbitration and with the replacement, the hearing process which was planned to be held in May 2022 has been rescheduled by the ICC to October 2023 (based on the Letter from the Secretariat of the International Court of Arbitration dated September 26, 2022).

Perubahan Jadwal Hearing menjadi Oktober 2023 antara lain dikarenakan mempersiapkan Arbiter Ketua yang baru sebelum sidang hearing, untuk:

Hearing Schedule postpone to October 2023 due to preparing the new Chief Arbitrator before the hearing:

- Informasi kasus dan pelaksanaan Arbitrase berdasarkan Peraturan Arbitrase ICC;
- Seluruh proses persidangan yang sudah berjalan sejak awal;
- Korespondensi para pihak dan korespondensi Arbitrase;
- Profil para Co-Arbiter

- Give information on cases and implementation of Arbitration under the Rules ICC Arbitration;
- The entire trial process that has been running since the beginning;
- Correspondence of the parties and Arbitration correspondence;
- Profiles of Co-Arbitrators.

Pada tanggal 26 Juni 2023, telah dilakukan koordinasi lanjutan dengan Konsultan hukum internal *King and Spalding* ("KS") dalam rangka penyampaian hasil kajian KHI terhadap SOC KJG untuk mendapatkan klarifikasi dan konfirmasi dari KS.

On June 26, 2023, further coordination was carried out with the King and Spalding ("KS") in order to submit the KHI study results to the KJG SOC to obtain clarification and confirmation from the KS.

Pada tanggal 6 - 7 September 2023 KJG telah melakukan rapat persiapan *hearing* bersama konsultan hukum dan *technical expert*.

On September 6-7, 2023 KJG held a preparation meeting for hearing with legal consultant and technical expert.

Pada tanggal 30 Oktober - 3 November 2023 telah dilaksanakan hearing di ICC Singapore, dengan agenda: *Opening Statement* dari masing-masing pihak, keterangan dari *technical expert* dan *Closing Submissions*.

The arbitrase hearing was held on October 30 - November 3, 2023, with the agenda: *Opening Statement* from each Party, information from technical expert and *Closing Submissions*.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/198 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)

- a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

- a. Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang - Tambak Lorok by PCML (continued)

Pada tanggal 15 Desember 2023, KJG telah mengirimkan data *Submission Cost* kepada Tribunal, yang didalamnya memuat biaya konsultan hukum, biaya *expert* dan *tribunal cost* yang sudah terbayar maupun yang masih terutang.

On December 15, 2023, KJG submitted a *Submission Cost* to the Tribunal, which included paid and outstanding legal counsel fees, expert fees and tribunal cost.

Hasil putusan arbitrase KJG pada 14 Juni 2024 yang disampaikan oleh Sekretariat ICC International Court of Arbitration melalui *email* pada tanggal 18 Juni 2024, bahwa:

KJG arbitration award dated June 14, 2024 was communicated by the Secretariat of the ICC International Court of Arbitration via email on June 18, 2024, that:

1. PCML harus membayar kepada KJG USD17.300.000 atas *Pre-Termination Claim* dan bunga USD5.200.000.
2. KJG harus membayar *legal costs & expenses* serta ICC *advance cost* PCML dengan total USD5.266.250
3. KJG harus membayar *legal costs & expenses* PLN IDR3.600.000.000 dan biaya ICC *advance cost* USD286.250.

1. PCML shall pay to KJG USD17,300,000 on the *Pre-Termination Claim* and USD5,200,000 interest.
2. KJG shall pay PCML's legal costs & expenses and ICC advance costs totalling USD5,266,250.
3. KJG shall pay PLN's legal costs & expenses of IDR3,600,000,000 and ICC advance costs of USD286,250.

KJG telah menerima pembayaran dari PCML terkait putusan arbitrase pada tanggal 29 Oktober 2024 sebesar USD18.430.000. Nilai yang diterima sesuai dengan saldo piutang sebesar USD22.500.000 dengan tambahan bunga hingga tanggal 29 Oktober 2024 sebesar USD1.200.00,- dan dikurangi dengan beban legal sebesar USD5.270.000.

KJG has received payment from PCML related to the arbitration award on October 29, 2024 amounting to USD18,430,000. The value received corresponds to the outstanding balance of USD22,500,000 with additional interest up to October 29, 2024 amounting to USD1,200,000 and reduced by legal expenses amounting to USD5,270,000.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/199 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

b. Pengajuan tuntutan kepada PT Hoegh LNG Lampung

b. Claim submission to PT Hoegh LNG Lampung

Pada Agustus 2021, PT PGN LNG Indonesia (sebagai Penggugat), anak perusahaan yang dimiliki dan dikendalikan seluruhnya oleh PGN, telah mengajukan pemberitahuan arbitrase kepada *Singapore International Arbitration Centre* ("SIAC") terhadap PT Hoegh LNG Lampung (sebagai Tergugat) terkait dengan perjanjian sewa, operasi, dan pemeliharaan FSRU Lampung ("LOM Agreement") dengan tuntutan berupa pembatalan LOM Agreement, dan/atau pengakhiran LOM Agreement, dan/atau pemberian ganti rugi kepada PT PGN LNG Indonesia. Atas pengajuan gugatan tersebut, PT Hoegh LNG Lampung (sebagai Penggugat Rekonpensi) telah menyampaikan tanggapan dan gugatan baliknya kepada PT PGN LNG Indonesia (sebagai Tergugat Rekonpensi).

In August 2021, PT PGN LNG Indonesia (as Claimant), a wholly owned and wholly controlled subsidiary of PGN, has submitted an arbitration notice to the *Singapore International Arbitration Center* ("SIAC") against PT Hoegh LNG Lampung (as Respondent) related to the lease, operation and maintenance agreement of FSRU Lampung ("LOM Agreement") with a claim of cancellation of the LOM Agreement, and/or termination of the LOM Agreement, and/or providing damages to PT PGN LNG Indonesia. Upon the claim submission, PT Hoegh LNG Lampung (as Claimant of Counterclaim) has submitted its response and counterclaim to PT PGN LNG Indonesia (as Respondent of Counterclaim).

Pada September 2021, PT Hoegh LNG Lampung (sebagai Penggugat) juga mengajukan pemberitahuan arbitrase kepada SIAC terhadap Perusahaan (sebagai Tergugat) terkait dengan jaminan yang diberikan oleh Perusahaan terhadap pemenuhan kewajiban PT PGN LNG Indonesia atas LOM Agreement sebagaimana tertuang dalam *Transferor Guarantee*, dengan tuntutan antara lain berupa ganti rugi.

In September 2021, PT Hoegh LNG Lampung (as Claimant) also submitted a notification of arbitration to SIAC against the Company (as Respondent) regarding the guarantee provided by the Company for the fulfillment of PT PGN LNG Indonesia's obligations under the LOM Agreement as stated in the *Transferor Guarantee*, with claim of damages.

Pada tanggal 13 Juni 2022, PT PGN LNG Indonesia dan PT Hoegh LNG Lampung masing-masing telah menyampaikan gugatan (*Statement of Claim*) kepada SIAC. Isi dari gugatan tersebut yaitu menjelaskan dasar gugatan yang berisi penjelasan terkait pelanggaran yang dilakukan oleh masing-masing pihak.

On June 13, 2022, PT PGN LNG Indonesia and PT Hoegh LNG Lampung each submitted a *Statement of Claim* to SIAC. The content of the lawsuit is an explanation of the basis of the lawsuit which contains an explanation regarding the violations committed by each party.

Atas gugatan-gugatan tersebut, PGN dan PLI telah menyampaikan dokumen berupa jawaban pembelaan (*Statement of Defence*) pada September 2022 dan replik (*Reply*) pada September 2023.

Due to those claims, PGN and PLI have submitted the *Statement of Defence* in September 2022 and *Reply* in September 2023.

Para Pihak telah sepakat untuk melakukan pencabutan perkara-perkara tersebut di atas. Pada tanggal 5 Februari 2024, PGN, PLI dan PT Hoegh LNG Lampung bersama-sama telah menandatangani *Settlement Agreement/Perjanjian Perdamaian* yang pada intinya memuat kesepakatan para pihak untuk mencabut perkara-perkara tersebut dan melanjutkan dengan iktikad baik negosiasi dan diskusi berbagai hal komersial yang berkaitan dengan LOM Agreement. Para Pihak juga telah memberitahu Tribunal dan SIAC perihal diatas pada tanggal yang sama.

The Parties have agreed to withdraw the cases. On February 5, 2024, PGN, PLI and PT Hoegh LNG Lampung jointly signed a *Settlement Agreement* which essentially contains an agreement between the parties to withdraw the cases and continue in good faith the negotiation and discussion on various commercial matters relating to the LOM Agreement. The Parties have also informed the Tribunal and SIAC on matter above on the same date.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/200 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

b. Pengajuan tuntutan kepada PT Hoegh LNG Lampung (lanjutan)

Pada tanggal 12 Februari 2024, Tribunal dan SIAC telah menyatakan menerima notifikasi permohonan pencabutan perkara-perkara yang diajukan oleh PGN, PLI dan Hoegh. Pada tanggal 1 April 2024 SIAC telah menerbitkan *Termination Order*. Dengan demikian, terhitung sejak tanggal 1 April 2024 Perkara Arbitrase FSRU Lampung telah dinyatakan berakhir.

b. Claim submission to PT Hoegh LNG Lampung (continued)

On February 12, 2024, the Tribunal and SIAC have stated receiving the notification of the request for withdrawal of the cases submitted by PGN, PLI and Hoegh. On April 1, 2024, SIAC has issued *Termination Order*. Thus, as of April 1 2024, the Lampung FSRU Arbitration Case has been declared terminated.

c. Penerapan harga tertentu pembelian dan penjualan gas bumi kepada pelanggan tertentu di industri dan pembangkit listrik berdasarkan Kepmen ESDM No. 135 tahun 2021 dan 91 Tahun 2023

Menteri ESDM mengeluarkan Kepmen ESDM Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023 juncto Kepmen ESDM Nomor 255.K/MG.01/MEM.M/2024 tentang Pengguna dan Harga Gas Bumi tertentu di Bidang Industri dan No. 135.K/HK.02/MEM.M/2021 tentang Harga Gas Bumi di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) yang berlaku efektif masing-masing pada tanggal 30 Mei 2023, 9 Oktober 2024 dan 2 Agustus 2021. Kedua peraturan ini mengatur tentang harga gas bumi tertentu bagi industri dan pembangkit tenaga Listrik berdasarkan Peraturan Presiden Nomor 121 Tahun 2020.

c. Implementation of special purchase and sales price of natural gas to certain customers in the industry and power plants based on Kepmen ESDM No. 135 year 2021 and 91 year 2023

The Minister of EMR has issued Kepmen ESDM No. 91.K/MG.01/MEM.M/2023 juncto Kepmen ESDM No.255.K/MG.01/MEM.M/2024 regarding *Specific Customers and Price of Natural Gas in the Industrial Sectors* and No.135.K/HK.02/MEM.M/2021 regarding *Price of Natural Gas at the Electricity Power Plant Gate* effective on July 30, 2021 and August 2, 2021, respectively. These two regulations regulate the price of certain natural gas for industry and electricity generation based on Presidential Decree 121 of 2020.

Dalam pelaksanaan harga gas bumi tertentu dituangkan dalam side letter implementasi harga gas bumi tertentu dan/atau dokumen tertulis lainnya yang disepakati antara industri dan pembangkit tenaga listrik penerima harga gas bumi tertentu dengan PGN.

In its implementation specific gas sales price will be stated in side letter and/or other written documents agreed upon between the industry and the electric power generation business entity with PGN.

SKK Migas sesuai kewenangannya akan mengkoordinasikan penyesuaian harga gas bumi dari kegiatan usaha hulu minyak dan gas bumi dengan Kontraktor PSC. Untuk melaksanakan fungsinya, SKK Migas menerbitkan Kep-0053/SKKMA0000/2020/S9 tentang Petunjuk Teknis Penyesuaian Bagi Hasil Kontraktor PSC dari Penurunan Harga Gas Bumi Melalui Mekanisme Perhitungan *Provisional Entitlement* dan *Final Entitlement*. Berdasarkan kajian manajemen, penyesuaian terhadap harga gas bumi tidak mempengaruhi bagian pendapatan Kontraktor PSC (segmen usaha hulu minyak dan gas bumi) secara signifikan di masa mendatang dikarenakan adanya kompensasi dari Pemerintah melalui mekanisme entitlement.

SKK Migas, in accordance with its authority, will coordinate the adjustment of natural gas prices from upstream oil and gas business activities with PSC Contractors. To carry out its function, SKK Migas issued Kep-0053/SKKMA0000/2020/S9 regarding *Technical Guidelines for Adjustment of Production Sharing for PSC Contractors from Decrease in Natural Gas Prices through the Provisional Entitlement and Final Entitlement Calculation Mechanism*. Based on management's assessment, adjustments to the natural gas prices will not significantly affect the PSC Contractor's share of revenue (oil and gas upstream business segment) in the future due to the compensation provided by the Government through the entitlement mechanism.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/201 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)

- c. Penerapan harga tertentu pembelian dan penjualan gas bumi kepada pelanggan tertentu di industri dan pembangkit listrik berdasarkan Kepmen ESDM No. 135 tahun 2021 dan 91 Tahun 2023 (lanjutan)

- c. Implementation of special purchase and sales price of natural gas to certain customers in the industry and power plants based on Kepmen ESDM No. 135 year 2021 and 91 year 2023 (continued)

BPH Migas memiliki kewenangan dalam menentukan tarif transmisi gas. Pada saat laporan keuangan ini diterbitkan, Grup menantikan tindak lanjut dari BPH Migas untuk mengimplementasikan Kepmen ini.

BPH Migas has the authority to determine the tariff for gas transmission. As of the issuance date of these financial statements, the Group is awaiting for BPH Migas' action in order to implement this Kepmen.

Penentuan harga beli dan jual dan alokasi ini ditentukan secara tahunan oleh Kementerian ESDM. Dalam operasi Grup, akibat dari pengaturan ini, terdapat *Unutilised Gas Volume*, yaitu gas yang dibeli oleh Grup dari pemasok gas dengan menggunakan harga khusus yang telah ditentukan oleh Kementerian ESDM untuk pelanggan tertentu tetapi disalurkan kepada pelanggan-pelanggan yang tidak mendapatkan alokasi dan harga khusus. Dalam hal ini, manajemen Grup berpendapat selisih harga pembelian gas khusus dan harga pembelian umum atas *Unutilised Gas Volume* akan dibayarkan kembali kepada Pemerintah. Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian sejumlah USD117.273.420 dan USD82.284.759 (Catatan 18). Manajemen Grup berpendapat jumlah provisi yang telah dibukukan mencukupi untuk penyelesaian kewajiban Grup kepada Pemerintah Indonesia sehubungan dengan selisih harga pembelian gas bumi ini.

The determination of the purchase and sale prices and the allocation is set annually by the Ministry of EMR. In the Group's operations, as a result of this arrangement, there is *Unutilised Gas Volume*, which is gas that has been purchased by the Group from gas suppliers using special prices determined by the Ministry of EMR for certain customers but distributed to customers who do not receive special allocations and prices. In this case, the Group's management believes that the difference between the special gas purchase price and the general purchase price for *Unutilised Gas Volume* should be repaid to the Government. As of December 31, 2024 and 2023, the provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas recorded in the consolidated statements of financial position amounted to USD117,273,420 and USD82,284,759, respectively (Note 18). The Group's management believes that the provision that has been recorded is adequate to settle the Group's obligations to the Government of Indonesia in relation to the difference in the purchase price of this natural gas.

- d. Klaim Dewan Pimpinan Adat Lembaga Musyawarah Adat Suku Kamoro (LEMASKO)

- d. Claim Dewan Pimpinan Adat Lembaga Musyawarah Adat Suku Kamoro (LEMASKO)

Pada 3 April 2023, SEI menerima surat gugatan dengan pokok perkara bahwa SEI telah menguasai barang pipa eks PT Freeport Indonesia yang diklaim sebagai barang milik Dewan Pimpinan Adat Lembaga Musyawarah Adat Suku Kamoro (LEMASKO) yang merupakan hasil hibah dari PT Freeport Indonesia. Manajemen berpendapat gugatan tersebut tidak berdasar mengingat SEI hanya menguasai barang yang berhubungan dengan kegiatan yang terkait dengan Minyak dan Gas Bumi, dan aset Minyak dan Gas Bumi yang dikuasai oleh SEI adalah Barang Milik Negara dan dikuasai oleh SEI secara sah berdasarkan ketentuan hukum yang berlaku dan PSC yang telah ditandatangani bersama dengan SKK Migas.

On April 3 2023, SEI received a lawsuit letter with the main case being that SEI had taken control of ex-PT Freeport Indonesia pipe goods which were claimed to be goods belonging to the Kamoro Tribe Traditional Council of Deliberative Institutions (LEMASKO) which was the result of a grant from PT Freeport Indonesia. Management is of the opinion that the lawsuit is baseless considering that SEI only controls goods related to activities related to Oil and Natural Gas, and Oil and Natural Gas assets controlled by SEI are State Property and are legally controlled by SEI based on applicable legal provisions and the PSC which has been signed together with SKK Migas.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/202 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

d. Klaim Dewan Pimpinan Adat Lembaga Musyawarah
Adat Suku Kamoro (LEMASKO) (lanjutan)

d. Claim Dewan Pimpinan Adat Lembaga
Musyawarah Adat Suku Kamoro (LEMASKO)
(continued)

SEI telah menunjuk Kantor Hukum RAJ & Associates dan Kantor Hukum RIFA sebagai kuasa hukum untuk menangani gugatan tersebut. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, Perusahaan telah menjalani beberapa proses persidangan termasuk menghadirkan beberapa saksi penting baik dari PT Freeport Indonesia maupun dari Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi Kementerian ESDM Mineral Republik Indonesia. Manajemen tetap berpendapat bahwa gugatan yang diterima tidak berdasar.

SEI has appointed RAJ & Associates Law Firm and RIFA law firm as the attorney to handle the lawsuit. As of the completion date of these consolidated financial statements, SEI has undergone several trial processes including presenting several important witnesses both from PT Freeport Indonesia and from the Directorate General of Oil and Gas, Ministry of EMR of the Republic of Indonesia. Management continues to believe the lawsuit is baseless.

SEI telah dinyatakan memenangkan perkara sesuai dengan keputusan Pengadilan Negeri Lamongan Nomor Putusan Perkara No.10/Pdt.G/2023/PN.Lmg tertanggal 3 April 2024 yang pada menolak gugatan LEMASKO.

SEI received favorable result on the case based on the Lamongan District court decision rulling No.10/Pdt.G/2023/PN.Lmg dated April 3, 2024, stated that the Court had rejected LEMASKO's claim.

Pada Tanggal 17 April 2024, LEMASKO kemudian mengajukan banding atas putusan Pengadilan Negeri Lamongan tersebut, dan atas kasus banding tersebut telah diputuskan oleh Pengadilan Tinggi Surabaya dengan Putusan No 374/PDT/2024/PT Surabaya tertanggal 24 Juni 2024 yang pada intinya menguatkan Putusan Pengadilan Negeri Lamongan dengan menolak gugatan LEMASKO.

On April 17, 2024, LEMASKO then filed an appeal against the decision of the Lamongan District Court, and the appeal case was decided by the Surabaya High Court with decision No. 374/PDT/2024/PT Surabaya dated on June 24, 2024, which essentially upheld the decision of the Lamongan District Court by rejecting LEMASKO's claim.

Atas Keputusan Banding tersebut, kemudian LEMASKO mengajukan Permohonan Kasasi Ke Mahkamah Agung sesuai dengan Relas Pemberitahuan Permohonan Kasasi Nomor. 374/PDT/2024/PT Sby Jo Nomor 10/Pdt.G/2023/PN.Lmg per tanggal 19 Juli 2024, yang disampaikan ke SEI melalui Pengadilan Negeri Jakarta Selatan, selain dari Relas Pemberitahuan Permohonan tersebut, disampaikan juga Relas Pemberitahuan Penyerahan Memori Kasasi Nomor Nomor. 374/PDT/2024/PT Sby Jo Nomor 10/Pdt.G/2023/PN.Lmg per tanggal 19 Juli 2024. Atas hal tersebut maka SEI menindaklanjuti dengan mengirimkan Kontra Memori Kasasi pada tanggal 29 Juli 2024. SEI telah menunjuk Kantor Hukum Yustisia sebagai kuasa hukum untuk menangani gugatan tersebut. Sampai pada tanggal penyelesaian laporan keuangan, belum ada Keputusan yang dikeluarkan oleh Mahkamah Agung.

Based on the Appeal Decision, LEMASKO then filed a a cassation petition to the Supreme Court in accordance with the Cassation Application Notification Release No. 374/PDT/2024/PT Sby Jo No. 10/Pdt.G/2023/PN.Lmg dated July 19, 2024, which was submitted to SEI through the South Jakarta District Court, in addition to the Application Notification Release, a Cassation Memorandum Submission Notification Release No.374/PDT/2024/PT Sby Jo No. 10/Pdt.G/2023/PN.Lmg dated July 19, 2024 was also submitted. Regarding this, SEI followed up by sending a Counter Cassation Memorandum on July 29, 2024. SEI has appointed Yustisia Law Firm as the attorney to handle the lawsuit. As of the completion date of the financial statements, no decision issued by the Supreme Court.

SEI tetap berpendapat bahwa gugatan yang diterima tidak berdasar sebagaimana telah dibuktikan dengan ditolaknya gugatan pada tingkat pengadilan negeri dan pengadilan tinggi, maka dari itu, manajemen tidak mencatat penyisihan atas nilai tuntutan di dalam laporan keuangan konsolidasian.

SEI continues to believe the lawsuit is baseless, as evidenced by the rejection of the claim at both the district court and the high court levels, therefore no provision for the claim amount is recorded in the consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/203 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

e. Gugatan Terkait Sengketa Tanah dari PT Perkebunan Nusantara VII ("PTPN VII")

e. Lawsuit on Land Disputes From PT Perkebunan Nusantara VII ("PTPN VII")

Pada tanggal 16 Desember 2024, Mahkamah Agung telah memutuskan dengan amar putusan menolak permohonan kasasi yang diajukan LEMASKO. PGN saat ini masih menunggu salinan resmi putusan dari Mahkamah Agung.

On December 16, 2024, the Supreme Court has decided with a verdict rejecting the cassation application submitted by LEMASKO. PGN is currently still waiting for an official copy of the decision from the Supreme Court.

Pada tanggal 30 November 2023, PTPN VII mengajukan Gugatan Perbuatan Melawan Hukum kepada para Tergugat (PGN sebagai Tergugat 13) dan Turut Tergugat terkait kepemilikan tanah seluas 4.650 Ha di Eks Areal Kawasan Hutan HPH PT BG Dasaad ("Tanah"). PTPN VII menyatakan klaim hak atas tanah berasal dari PTP XI -XII (Persero) (Proses holdinggasi BUMN) yang sebelumnya mendapat pengalihan asset berupa tanah konsesi Hak Pengusahaan Hutan (HPH) PT G. Dasaad Joint Venture Inc berdasarkan SK Menteri Pertanian Nomor 31/Kpts/UM/1/72 tanggal 24 Januari 1972.

On November 30, 2023, PTPN VII has submitted a lawsuit for tort against the defendants (PGN as Defendant 13) and co-defendant related to the ownership of land measuring 4.650 hectares in the former area of PT BG Dasaad's forest concession area ("Land"). PTPN VII claims the right to the land originated from PTP XI-XII (Persero) (a process of BUMN consolidation) that previously received the transfer of assets in the form of the land concession Right of Cultivation (HPH) from PT G. Dasaad Joint Venture Inc based on the Minister of Agriculture Decree Number 31/Kpts/UM/1/72 dated January 24, 1972.

Adapun tanah milik PGN yang menjadi obyek gugatan, PGN telah memiliki SHGB atas tanah obyek tanah tersebut.

Regarding the land owned by PGN that is the subject of the lawsuit, PGN already holds a Right of Building Use Certificate (SHGB) for the said land.

Pada tanggal 6 Februari 2024, PTPN VII telah mencabut gugatan atas perkara sebagaimana dimaksud. Selanjutnya, pada tanggal 12 Februari 2024, PGN telah menerima pemberitahuan pencabutan gugatan dari PTPN VII dengan amar putusan :

On February 6, 2024, PTPN VII withdrew its lawsuit regarding the matter in question. Subsequently, on February 12, 2024, PGN received a notification of the lawsuit withdrawal from PTPN VII with the decree stating:

1. Mengabulkan permohonan penggugat;
2. Menyatakan perkara Nomor 33/Pdt.G/2023/PN.Bbu dicabut;
3. Menghukum penggugat membayar biaya perkara.

1. Granting the plaintiff's petition;
2. Declaring case Number 33/Pdt.G/2023/PN.Bbu withdrawn;
3. Ordering the plaintiff to pay the case costs.

Pada tanggal 29 Februari 2024, PTPN VII kembali mengajukan gugatan perbuatan melawan hukum terkait pertanahan milik PTPN VII dengan mengubah kedudukan PGN yang sebelumnya berstatus sebagai Tergugat menjadi Turut Tergugat I.

On February 29, 2024, PTPN VII once again filed a lawsuit alleging wrongful acts concerning land owned by PTPN VII by changing the position of PGN, which was previously a Defendant, to Co-Defendant I.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/204 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

e. Gugatan Terkait Sengketa Tanah dari PT Perkebunan Nusantara VII (PTPN VII) (lanjutan)

Pada tanggal 31 Juli 2024, PN Blambangan Umpu memutuskan gugatan yang diajukan PTPN VII *Niet Onvankelijkverklaard* ("NO"). Pada 30 Agustus 2024 PGN telah menerima relas pemberitahuan memeriksa berkas dari PT Tanjungkarang untuk tingkat Banding, posisi PGN dalam perkara tersebut semula Turut Tergugat I menjadi Terbanding XVI. Dalam memori banding yang diajukan PTPN VII tersebut tidak berkaitan dengan penguasaan lahan milik PGN. Pada 24 September 2024, PT Tanjung Karang menguatkan putusan PN Blambangan Umpu. Pada 10 Oktober 2024 PGN telah menerima relas pemberitahuan permohonan kasasi dan posisi PGN semula Terbanding XVI menjadi Termohon Kasasi XVI. Sampai dengan tanggal laporan, perkara masih dalam proses pemeriksaan Kasasi pada Mahkamah Agung.

Berdasarkan gugatan PTPN VII tersebut, tidak terdapat tuntutan materiil dan imateriil yang ditujukan kepada PGN. Adapun konsekuensi hukum PGN sebagai Turut Tergugat I adalah PGN diminta untuk tunduk dan patuh atas putusan yang nantinya dijatuhkan Majelis Hakim.

f. Permohonan Penundaan Kewajiban Pembayaran Hutang ("PKPU") Terhadap PGASSOL

Terdapat permohonan Penundaan Kewajiban Pembayaran Utang ("PKPU") terhadap PGASSOL yang diajukan oleh PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda dan Febri Utama ("kreditor") dimana berdasarkan Putusan Pengadilan Niaga Jakarta nomor 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN Niaga Jkt.Pst tanggal 24 Agustus 2022, dengan hasil dikabulkannya permohonan PKPU. Adapun nilai permohonan yang dikabulkan dalam putusan adalah sebesar Rp38.874.128.785, dari Para Pemohon dan Kreditor Lain.

e. Lawsuit on Land Disputes From PT Perkebunan Nusantara VII (PTPN VII) (continued)

On July 31, 2024, the Blambangan Umpu District Court decided on the lawsuit filed by PTPN VII *Niet Onvankelijkverklaard* ("NO"). On August 30, 2024, PGN received a notice of examination of the files from PT Tanjungkarang for the Appeal level, with PGN's position in the case initially as Co-Defendant I becoming Appellant XVI. In the appeal memorandum submitted by PTPN VII, it was not related to the ownership of land belonging to PGN. On September 24, 2024, PT Tanjung Karang upheld the decision of the Blambangan Umpu District Court. On October 10, 2024, PGN received a notice of the cassation application, and PGN's position changed from Appellant XVI to Respondent XVI. As of the date of this report, the case is still in the process of cassation examination at the Supreme Court.

Based on PTPN VII's lawsuit, there are no material and immaterial claims directed at PGN. The legal consequence for PGN as Co-Defendant I is that PGN is required to comply with and adhere to the judgment that will be rendered by the Panel of Judges.

f. Application For Postponement Of Debt Payment Obligations ("PKPU") Against PGASSOL

There was an application for Postponement of Debt Payment Obligations ("PKPU") against PGASSOL submitted by PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda and Febri Utama ("creditors") there for there has been a decision on the PKPU application based on the Jakarta Commercial Court Decision number 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN Niaga Jkt.Pst dated August 24, 2022, with the result that the PKPU application was granted so that currently PGASSOL is in a Temporary PKPU condition. The value of the application granted in the decision is Rp38,874,128,785.00, from the Petitioners and Other Creditors.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/205 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

f. Permohonan Penundaan Kewajiban Pembayaran
Hutang ("PKPU") Terhadap PGASSOL (lanjutan)

f. Application For Postponement Of Debt Payment
Obligations ("PKPU") Against PGASSOL
(continued)

Pada tanggal 12 Oktober 2022 Pengadilan Niaga pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat telah mengesahkan Perjanjian Perdamaian antara PGASSOL dan kreditor di Pengadilan Niaga pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat serta menyatakan Penundaan Kewajiban Pembayaran Utang (PKPU) telah berakhir.

On October 12, 2022, a Reconciliation Truce Agreement has been made and signed between PGASSOL and creditors at the Commercial Court at the Central Jakarta District Court and stated Postponement of Debt Payment Obligations (PKPU) has ended.

Pada tanggal 19 Oktober 2022, terdapat permohonan kasasi kepada Mahkamah Agung RI terhadap Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi) PGASSOL yang diajukan oleh PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama, dan Syafnir.

On October 19, 2022, there was a request for cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia against PGASSOL's Completion Endorsement (Homologasi) Decision submitted by PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama, and Syafnir.

Adapun proses kasasi terhadap Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi) PGASSOL yang telah berjalan adalah:

The process of cassation against PGASSOL's Peace Endorsement Decision (Homologation) which has been running is:

1. Penyampaian Memori Kasasi kepada Panitera Mahkamah Agung RI oleh PT UPN, cv ravianda, febri utama dan syafnir melalui Kepaniteraan Pengadilan Niaga pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat: 19 Oktober 2022;
2. Penyampaian Kontra Memori Kasasi kepada Panitera pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat oleh PGASSOL: 27 Oktober 2022;

1. Submission of the Memorandum of Cassation to the Registrar of the Supreme Court of the Republic of Indonesia by PT UPN, cv ravianda, febri utama and syafnir through the Registrar of the Commercial Court at the Central Jakarta District Court: October 19, 2022;
2. Submission of Contra Memorandum of Cassation to Registrar of the Commercial Court at the Central Jakarta District Court by PGASSOL: October 27, 2022;

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/206 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- f. Permohonan Penundaan Kewajiban Pembayaran Hutang ("PKPU") Terhadap PGASSOL (lanjutan)

- f. Application For Postponement Of Debt Payment Obligations ("PKPU") Against PGASSOL (continued)

Adapun proses kasasi terhadap Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi) PGASSOL yang telah berjalan adalah (lanjutan):

The process of cassation against PGASSOL's Peace Endorsement Decision (Homologation) which has been running is (lanjutan):

3. Pengiriman berkas perkara Kasasi Kepailitan Akta Nomor: 99 Kas/Pdt.Sus-Pailit/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst. Jo. Nomor: 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst. dari Pengadilan Negeri Jakarta Pusat kepada Panitera Mahkamah Agung RI;
4. Permohonan Penyelesaian Kasasi Pailit No. 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst dari Mahkamah Agung RI kepada Ketua Pengadilan Niaga Pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat: 3 Januari 2023;
5. Pengiriman Kelengkapan berkas Perkara Kasasi Pailit No. 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst dari Ketua Pengadilan Negeri Jakarta Pusat kepada Mahkamah Agung RI: 19 Januari 2023;
6. Pemberitahuan Nomor Register Perkara Kasasi Pailit: 31 Januari 2023.

3. Delivery of Bankruptcy Cassation case file Deed Number: 99 Kas/Pdt.Sus-Pailit/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst. Jo. Number: 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst. from the Central Jakarta District Court to the Registrar of the Supreme Court of the Republic of Indonesia;
4. Request for Completeness of Bankruptcy Cassation Case No. 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst from the Supreme Court of the Republic of Indonesia to the Chairman of the Commercial Court at the Central Jakarta District Court: January 3, 2023;
5. Delivery of complete Bankruptcy Cassation Case No. 183/Pdt.Sus-PKPU/2022/PN.Niaga.Jkt.Pst from the Chairman of the Central Jakarta District Court to the Supreme Court of the Republic of Indonesia: January 19, 2023;
6. Notification of Bankruptcy Cassation Case Register Number: January 31, 2023.

Pada tanggal 16 Maret 2023, Mahkamah Agung RI telah memutuskan permohonan Kasasi yang diajukan PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama dan Syafnir dengan amar putusan Tolak Kasasi.

On March 16, 2023, the Supreme Court of the Republic of Indonesia has decided on the cassation request filed by PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama and Syafnir with a decision of Rejecting Cassation.

Sampai dengan 31 Desember 2024, kreditor sudah mengajukan dokumen penagihan. Perusahaan sudah memproses identifikasi dan verifikasi dokumen penagihan tersebut pada tanggal 31 Juli 2023 melalui surat No.041100-041400.S/HK.05/Dirut/2023 menyatakan bahwa dokumen penagihan tersebut tidak memenuhi ketentuan dalam Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi). Sehingga, status kasus ini telah berakhir dengan tercapainya Putusan Pengesahan Perjanjian Perdamaian (Putusan Homologasi) pada tanggal 12 Oktober 2022 yang dibuktikan dengan Salinan Putusan Homologasi tanggal 12 Oktober 2022 dan data dari Sistem Informasi Penelusuran Perkara ("SIPP") Pengadilan Niaga pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat.

As of December 31, 2024, the petitioners have submitted billing documents. The Company has completed identification and verification process of the documents on July 31, 2023, through letter No.041100-041400.S/HK.05/Dirut/2023 stating that the billing documents do not comply with requirements as stated in Peace Agreement Decision (Homologation). Thus, this case's status has ended with the reaching of decision to ratify the Peace Agreement Decision (Homologation), on October 12, 2022 as evidenced by a copy of the Homologation Decision dated October 12, 2022 and data from the Case Tracking Information System ("SIPP") of the Commercial Court at the Central Jakarta District Court.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/207 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

g. Gugatan Wanprestasi Atas Perjanjian
Penyelesaian Utang Piutang yang Diajukan oleh
Pertagas kepada PT Mutiara Energi ("ME")

g. Breach of Contract According to Debt-Receivable
Settlement Agreement Submitted by Pertagas
Against PT Mutiara Energi ("ME")

Berdasarkan Perjanjian Penyelesaian Utang Piutang, ME menyatakan secara tegas dan sekaligus mengakui adanya utang kepada Perusahaan. Terjadi kesepakatan diantara kedua belah pihak bahwa ME akan menyerahkan sebagian kepemilikan aset milik ME kepada Pertagas sebagai offsetting utang. Para pihak sepakat akan dilakukan serah terima aset kepada Pertagas setelah dilakukan penilaian oleh Kantor Jasa Penilai Publik ("KJPP") yang independen. Namun hingga tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, ME belum menyetujui nilai aset yang tercantum dalam laporan KJPP. Pertagas telah mengajukan gugatan perdata wanprestasi kepada ME di Pengadilan Negeri ("PN") Jakarta Selatan, dengan Nomor Register Perkara No. 303/Pdt.G/2020/PN.Jkt.Sel tanggal 13 April 2020.

Based on Debt-Receivable Settlement Agreement, ME explicitly stated and also recognized its debt to Pertagas. There has been a mutual agreement between the two parties that ME would handover its assets entitlement partially to Pertagas in order to offset their debt. Both parties agreed that the assets would be transferred to Pertagas once the assets are appraised by the independent public appraiser ("KJPP"). However, as of the issuance date of these consolidated financial statements, ME has not agreed to the assets' valuation stated in the KJPP's report. Pertagas has filed a civil lawsuit against ME on the breach of contract in South Jakarta District Court, with the Case Register No. 303/Pdt.G/2020/PN.Jkt.Sel dated April 13, 2020.

Pada tanggal 28 Oktober 2021, ME menyampaikan surat permohonan perdamaian yang menyatakan bahwa ME bersedia memberikan hak kepemilikan pipa Pondok Tengah - Tegak Gede sebesar 60% kepada Pertagas sebagai penyelesaian utang ME. Namun, Pertagas belum menerima penawaran ini dan melanjutkan gugatan perdata di PN Jakarta Selatan. Pada tanggal 22 November 2022, Majelis Hakim PN Jakarta Selatan menolak gugatan wanprestasi dari Pertagas kepada ME.

On October 28, 2021, ME submitted a letter of reconciliation which stated that ME was willing to give 60% of ownership rights to the Pondok Tengah - Tegak Gede pipeline to Pertagas as a settlement of ME's debt. However, Pertagas did not accept the offer and continue the civil lawsuit in South Jakarta District Court. On November 22, 2022, South Jakarta District Court rejected provisional demands of Pertagas to ME.

Pada tanggal 5 Desember 2022, manajemen telah mengajukan banding dan telah diterima oleh Pengadilan Tinggi Jakarta ("PTJ") dengan perkara No. 303/Pdt.G/2020/PN.Jkt.Sel.

On December 5, 2022, the management filed an appeal and has been accepted by the Jakarta High Court with case No. 303/Pdt.G/2020/PN.Jkt.Sel.

Pada tanggal 29 Agustus 2023, manajemen telah menerima putusan dari PTJ, dimana putusan tersebut menguatkan Putusan PN Jakarta Selatan. Pertagas tidak melanjutkan upaya hukum lanjutan berupa Kasasi ke Mahkamah Agung Republik Indonesia.

On August 29, 2023, the management received a decision from the Jakarta High Court, affirming the verdict of the South Jakarta District Court. Pertagas has opted not to pursue further legal actions in the form of cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia.

Hingga terbitnya laporan keuangan konsolidasian ini, manajemen masih merencanakan upaya terbaik untuk dapat menagihkan seluruh piutang dari ME.

As the date of the issuance of these consolidated financial statements, the management is still planning the best course of action to collect all receivables from ME.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/208 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- h. Gugatan yang diajukan oleh PT Gasindo Pratama Sejati ("GPS") terkait Pembangunan Pipa Cadangan Milik PT Cikarang Listrindo Tbk. yang Dibangun oleh Pertagas

- h. The Lawsuit Filed by PT Gasindo Pratama Sejati ("GPS") regarding the Construction of the Backup Pipeline owned by PT Cikarang Listrindo Tbk. which was Constructed by Pertagas

Pertagas menjadi salah satu tergugat atas dua gugatan hukum yang diajukan oleh GPS ("Penggugat"). Gugatan pertama ditujukan ke beberapa tergugat dengan dalil terkait pembangunan pipa gas milik CL, yang dianggap melanggar Putusan Sela Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta untuk menghentikan sementara pembangunan tersebut. Penggugat meminta ganti kerugian secara tanggung renteng sejumlah IDR0,15 triliun.

Pertagas is one of the defendants in two legal lawsuits filed by GPS ("the Plaintiff"). The first lawsuit was directed at several defendants, alleging that the construction of the gas pipeline owned by CL violates the Interim Decision of the Jakarta Administrative Court, which ordered a temporary halt to the construction. The Plaintiff is seeking joint and several damages amounting to IDR0.15 trillion.

Selanjutnya, GPS melakukan gugatan kedua kepada beberapa tergugat dengan dalil para tergugat telah melakukan tindakan persekongkolan atau konspirasi atas penerbitan izin pembangunan pipa gas milik CL sebagai cadangan. Dalam gugatan ini, Penggugat meminta ganti kerugian secara tanggung renteng sejumlah IDR1,88 triliun.

Furthermore, GPS filed a second lawsuit against several defendants, alleging that the defendants engaged in collusion or conspiracy regarding the issuance of a construction permit for CL's gas pipeline as a backup. In this lawsuit, the Plaintiff is seeking joint and several damages amounting to IDR1.88 trillion.

Pada tanggal 31 Agustus 2021, PN Jakarta Pusat mengabulkan sebagian gugatan pemohon dan memerintahkan tergugat untuk secara tanggung renteng membayar kerugian kepada Penggugat senilai IDR1 miliar untuk gugatan pertama dan IDR333,8 miliar untuk gugatan kedua. Pada tanggal 14 September 2021, Pertagas telah mengajukan banding kepada PTJ atas kedua gugatan tersebut.

On August 31, 2021, the Central Jakarta District Court partially granted the petitioner's claims and ordered the respondent to jointly and severally pay damages to the Plaintiff amounting to IDR1 billion for the first lawsuit and IDR333.8 billion for the second lawsuit. On September 14, 2021, Pertagas filed an appeal to the Jakarta High Court against both lawsuits.

Pada tanggal 14 Juni 2022, PTJ menguatkan putusan PN Jakarta Pusat atas gugatan pertama. Pada tanggal 25 Juli 2022, Pertagas telah mengajukan permohonan kasasi atas gugatan pertama kepada Mahkamah Agung Republik Indonesia.

On June 14, 2022, the Jakarta High Court affirmed the decision of Central Jakarta District Court regarding the first claim. On July 25, 2022, Pertagas filed a cassation petition with the Supreme Court of the Republic of Indonesia for the first claim.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/209 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- h. Gugatan yang Diajukan oleh PT Gasindo Pratama Sejati ("GPS") terkait Pembangunan Pipa Cadangan Milik PT Cikarang Listrindo Tbk. yang Dibangun oleh Pertamina (lanjutan)

- h. The Lawsuit Filed by PT Gasindo Pratama Sejati ("GPS") regarding the Construction of the Backup Pipeline owned by PT Cikarang Listrindo Tbk. which was Constructed by Pertamina (continued).

Pada tanggal 24 Februari 2022, PTJ menguatkan putusan PN Jakarta Pusat atas gugatan kedua dan mengabulkan sebagian gugatan penggugat dan memerintahkan para tergugat secara tanggung renteng membayar sejumlah IDR77,3 miliar. Pada tanggal 17 Mei 2022, Pertamina telah mengajukan permohonan kasasi atas gugatan kedua kepada Mahkamah Agung Republik Indonesia.

On February 14, 2022, the Jakarta High Court upheld the decision of Central Jakarta District Court for the second claim and partially granted the Plaintiff's claims, ordering the defendants jointly and severally to pay the amount of IDR77.3 billion. On May 17, 2022, Pertamina filed a cassation petition with the Supreme Court of the Republic of Indonesia for the second claim.

Pada tanggal 20 Desember 2023, Mahkamah Agung mengabulkan sebagian gugatan penggugat dan memerintahkan para tergugat secara tanggung renteng membayar sejumlah IDR175,7 miliar. Nilai ini telah dibayarkan oleh CL kepada GPS pada 22 April 2024.

On December 20, 2023, the Supreme Court granted part of the Plaintiff's lawsuit and ordered the defendants to pay IDR175.7 billion jointly and severally. This amount has already been paid by CL to GPS on April 22, 2024.

Pada 12 Februari 2024, dengan mempertimbangkan adanya Putusan Mahkamah Agung tanggal 20 Desember 2023, Pertamina telah melakukan upaya hukum pidana dengan melaporkan GPS atas adanya dugaan penggunaan lahan *Right-of Way* (ROW) Pipa Gas ruas Citarik-Tegal Gede milik Pertamina tanpa hak.

On February 12, 2024, considering the Supreme Court's Decision on December 20, 2023, Pertamina has taken criminal legal action by reporting GPS for the alleged unauthorized use of the Right-of-Way (ROW) land for the Citarik-Tegal Gede gas pipeline owned by Pertamina.

Atas upaya hukum pidana tersebut, GPS, CL, Pertamina sepakat berdamai dan tidak akan mengajukan upaya hukum lainnya dengan menandatangani Perjanjian Penyelesaian No. 01 tanggal 9 September 2024 dan Perjanjian Pembongkaran Pipa Gas Bumi Pada Ruas Citarik-Tegal Gede dan pada Ruas Tegal Gede-Cikarang antara GPS dengan Pertamina No. 02 tanggal 9 September 2024, dengan diawasi Kejaksaan Agung.

As a result of this legal action, GPS, CL, and Pertamina have agreed to settle and will not pursue any further legal actions by signing Settlement Agreement No. 01 dated September 9, 2024, and the Agreement for the Dismantling of the Natural Gas Pipeline on the Citarik-Tegal Gede and Tegal Gede-Cikarang sections between GPS and Pertamina No. 02 dated September 9, 2024, under the supervision of the Attorney General's Office.

Dengan kesimpulan, berdasarkan putusan Mahkamah Agung diatas, CL telah melakukan pembayaran ke GPS pada tanggal 22 April 2024, dan GPS bersedia melakukan pembongkaran pipa beserta fasilitas penunjangnya yang ada di lahan Pertamina, dengan biaya pembongkaran yang ditanggung seluruhnya oleh GPS.

In conclusion, based on the Supreme Court's ruling mentioned above, CL made a payment to GPS on April 22, 2024, and GPS agreed to dismantle the pipes and supporting facilities located on Pertamina's RoW, with the dismantling costs fully borne by GPS.

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, belum terdapat dokumen atau kesepakatan antara para tergugat yang menyatakan berapa porsi Perusahaan dalam tanggung renteng diatas, oleh karena itu, Pertamina belum mencatat penyisihan atas nilai tuntutan ini dalam laporan keuangan konsolidasian.

As the date of the issuance of these consolidated financial statements, there are no documents or agreements among the defendants stating the Company's portion in jointly and severally liability mentioned above. Therefore, Pertamina has not recorded a provision for this claim in the consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/210 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- i. Perjanjian Tripartit terkait Penjualan, Pengisian Ulang dan Pembelian LNG ("Perjanjian Tripartit") antara PAG, PPT Energy Trading Singapore Pte. Ltd. ("PPTETS"), dan Kyushu Electric Power Co., Inc. ("QE")

Pada tanggal 12 November 2020, PAG, PPTETS, dan QE ("para pihak") menandatangani Perjanjian Tripartit yang bertujuan untuk mengatur mekanisme penggantian LNG milik QE, yang terkontaminasi partikel asing ("Debris") dengan kuantitas sebanyak 3.345.759 MMbtu.

PAG diwajibkan untuk membayar ke PPTETS apabila harga aktual yang akan dibayarkan oleh PPTETS untuk penggantian LNG milik QE saat periode penggantian lebih tinggi dari nilai LNG Debris yang telah dijual oleh PPTETS, atau PAG akan menerima pengembalian dari PPTETS apabila harga aktual lebih rendah.

Pada tanggal 18 Januari 2021, PPTETS telah menjual LNG Debris.

Penggantian LNG tersebut akan dilakukan oleh PPTETS (selaku pihak yang berkontrak penyimpanan LNG milik QE dengan PAG) yang dimulai dari tanggal 1 April 2023 sampai dengan 1 Agustus 2023 atau periode lain yang disepakati para pihak.

- i. Tripartite Agreement in Relation to the Sale, Reloading and Purchase of LNG ("Tripartite Agreement") between PAG, PPT Energy Trading Singapore Pte. Ltd. ("PPTETS"), dan Kyushu Electric Power Co., Inc. ("QE")

On November 12, 2020, PAG, PPTETS, and QE ("parties") signed a Tripartite Agreement aimed at establishing a mechanism for the replacement of QE's LNG, which was contaminated with foreign particles ("Debris"), in the quantity of 3,345,759 MMbtu.

PAG is required to pay to PPTETS if the actual price to be paid by PPTETS for the replacement of QE's LNG during the replacement period is higher than the value of the LNG Debris sold by PPTETS. Conversely, PAG will receive a refund from PPTETS if the actual price is lower.

On January 18, 2021, PPTETS has sold the LNG Debris.

The replacement of the LNG will be carried out by PPTETS (as the party contracted for the storage of QE's LNG with PAG), starting from April 1, 2023, until August 1, 2023, or another period agreed upon by the parties.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/211 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- i. Perjanjian Tripartit terkait Penjualan, Pengisian Ulang dan Pembelian LNG ("Perjanjian Tripartit") antara PAG, PPT Energy Trading Singapore Pte. Ltd. ("PTTETS"), dan Kyushu Electric Power Co., Inc. ("QE") (lanjutan)

Pada tanggal 7 November 2023, para pihak telah melakukan amendemen Perjanjian Tripartit, yang mengubah periode penggantian LNG menjadi 1 Juni 2026 sampai dengan 30 Juni 2026, atau periode lain yang disepakati para pihak.

Atas penjualan, pengisian ulang dan pembelian LNG antara PAG, PTTETS dan QE, Perusahaan mengakui estimasi klaim pada laporan laba rugi konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 sebesar USD6.739.177.

- j. Insiden Ledakan Pipa Gas di Rumah Makan Famili Medan

Pada tanggal 15 Januari 2024, terjadi ledakan di Rumah Makan Famili, Kota Medan, yang berasal dari pipa milik PGN. Berdasarkan hasil olah TKP dan dugaan awal pihak kepolisian, hal ini disebabkan karena adanya upaya pencurian dengan cara memotong pipa PGN yang mengakibatkan terjadinya kebocoran pipa dan adanya api yang berasal dari dari rokok yang dinyalakan oleh pelaku. Akibat dari meledaknya pipa tersebut mengakibatkan beberapa bangunan disekitar rumah makan tersebut mengalami kerusakan.

- i. Tripartite Agreement in Relation to the Sale, Reloading and Purchase of LNG ("Tripartite Agreement") between PAG, PPT Energy Trading Singapore Pte. Ltd. ("PTTETS"), dan Kyushu Electric Power Co., Inc. ("QE") (continued)

On November 7, 2023, the parties amended the Tripartite Agreement, changing the LNG replacement period to June 1, 2026, until June 30, 2026, or any other period mutually agreed by the parties.

In relation to the sale, reloading and purchase of LNG between PAG, PPTETS and QE, the Company recognizes estimated claims in the consolidated statement of profit or loss for the year ended December 31, 2024 of USD6,739,177.

- j. Gas Pipe Explosion Incident at Rumah Makan Famili Medan

On January 15, 2024, an explosion occurred at Rumah Makan Famili in Medan, originating from a pipe owned by PGN. Based on the results of the crime scene investigation and initial suspicions from the police, this incident was caused by an attempted theft involving the cutting of the PGN pipe, which led to a gas leak and a fire ignited by a cigarette lit by the perpetrator. The explosion resulted in damage to several buildings surrounding the restaurant.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/212 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

**j. Insiden Ledakan Pipa Gas di Rumah Makan Famili Medan
(lanjutan)**

**j. Gas Pipe Explosion Incident at Rumah Makan Famili
Medan (continued)**

Kepolisian Resor Kota Besar Medan ("Polrestabes Medan") kemudian menerbitkan Surat Perintah Penyelidikan Nomor Sp.Lidik/417/I/RES.1.24/2024/Reskrim pada tanggal 23 Januari 2024 ("Surat Perintah Penyelidikan"), dengan merujuk kepada dugaan tindak pidana berdasarkan Pasal 359 jo. Pasal 360 KUHP mengenai kelalaian yang menyebabkan kematian atau luka berat dan/atau Pasal 187 jo. Pasal 188 mengenai tindakan yang dengan sengaja menyebabkan kebakaran atau ledakan.

The Medan Metropolitan Police Department ("Polrestabes Medan") subsequently issued Investigation Order Number Sp.Lidik/417/I/RES.1.24/2024/Reskrim on January 23, 2024 ("Investigation Order"), referring to the alleged criminal acts based on Article 359 in conjunction with Article 360 of the Penal Code regarding negligence resulting in death or serious injury and/or Article 187 in conjunction with Article 188 regarding acts deliberately causing fire or explosion.

Berdasarkan Surat Perintah Penyelidikan termaksud, telah dilakukan pemberian keterangan oleh PGN dengan panggilan terakhir pada tanggal 19 Februari 2024.

Based on the Investigation Order, PGN provided testimony with the last summons on February 19, 2024.

Pada tanggal 10 Juni 2024 Polrestabes Kota Medan menerbitkan surat Ketetapan Nomor: S.TAP.Lidik/417-b/VI/RES.1.24/2024/Reskrim tentang Penghentian Penyelidikan. Adapun dasar penerbitan surat tersebut adalah belum ditemukan adanya peristiwa pidana terhadap perkara.

On June 10, 2024, the Medan Police Headquarters issued a letter of Determination Number: S.TAP.Lidik/417-b/VI/RES.1.24/2024/Reskrim regarding the Termination of Investigation. The basis for issuing this letter is that no criminal event has been found in the case.

**k. Permohonan arbitrase oleh Gunvor ke London Court of
International Arbitration ("LCIA") atas Pemberitahuan
Force Majeure dalam Pelaksanaan MSPA dan CN**

**k. Arbitration request from Gunvor to London Court of
International Arbitration ("LCIA") due to Notification of
Force Majeure in the Implementation of the MSPA
and CN**

Sesuai dengan Klausul 2.1 MSPA, komitmen untuk menjual dan membeli LNG berdasarkan MSPA disepakati dengan menandatangani CN oleh para pihak. Pada 3 November 2023, PGN telah menyampaikan pemberitahuan *Force Majeure* kepada Pembeli terkait pelaksanaan CN (Catatan 35p).

In accordance with Clause 2.1 of the MSPA, the commitment to sell and purchase LNG under the MSPA is agreed upon by signing the CN by the parties. On November 3rd 2023, PGN submitted Force Majeure notice to Buyer in relation to implementation of the CN (Note 35p).

Dalam pelaksanaan MSPA dan CN untuk tahun 2024, pada 13 September 2024 Gunvor mengajukan permohonan arbitrase ("PA") ke LCIA terhadap PGN sebagaimana diatur dalam MSPA dan CN, dengan Gunvor sebagai Pemohon Arbitrase dan PGN sebagai Termohon Arbitrase. Pada 31 Oktober 2024 Perusahaan telah menyampaikan Tanggapan atas PA melalui konsultan hukum Mayer Brown.

In the implementation of the MSPA and CN for year 2024, on September 13, 2024 Gunvor filed an Request for Arbitration ("RFA") to the LCIA against PGN as regulated on the MSPA and CN, with Gunvor as the Arbitration Claimant and PGN as the Arbitration Respondent. On October 31, 2024, the Company submitted a Response to the RFA through legal consultant Mayer Brown.

Pada 30 Desember 2024, PGN memberitahu Gunvor bahwa kondisi Force majeure masih berlangsung. Sampai 31 Desember 2024, belum terdapat dampak terhadap kegiatan operasional, hukum, kondisi keuangan, atau kelangsungan usaha Perusahaan (Catatan 44b).

On December 30, 2024, PGN informed Gunvor that the Force majeure condition was still ongoing. As of December 31, 2024, there is no impact of these material events. Information or facts on operational activities, legal, financial conditions, or business continuity of the Company (Note 44b).

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/213 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN**

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi, utang usaha dan lain-lain, liabilitas yang masih harus dibayar, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang, liabilitas sewa dan utang obligasi. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup juga memiliki berbagai aset keuangan seperti kas dan setara kas dan piutang usaha, yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

Bisnis Grup mencakup aktivitas pengambilan risiko dengan sasaran tertentu dengan pengelolaan yang profesional. Fungsi utama dari manajemen risiko Grup adalah untuk mengidentifikasi seluruh risiko kunci, mengukur risiko-risiko ini dan mengelola posisi risiko. Grup secara rutin menelaah kebijakan dan sistem manajemen risiko untuk menyesuaikan dengan perubahan di pasar, produk dan praktik pasar terbaik.

Grup mendefinisikan risiko keuangan sebagai kemungkinan kerugian atau laba yang hilang, yang disebabkan oleh faktor internal dan eksternal yang berpotensi negatif terhadap pencapaian tujuan Grup.

Direksi menyediakan kebijakan tertulis untuk manajemen risiko secara keseluruhan, termasuk kebijakan tertulis untuk area khusus, seperti risiko nilai tukar mata uang, risiko tingkat bunga, risiko kredit dan risiko likuiditas. Grup mengidentifikasi, mengevaluasi dan melakukan aktivitas lindung nilai secara ekonomis atas risiko keuangan. Masing-masing unit bisnis melaksanakan manajemen risiko berdasarkan kebijakan-kebijakan yang disetujui oleh Direksi. Komite Manajemen Risiko memonitor pelaksanaan manajemen risiko yang dilaksanakan oleh Grup

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES**

The principal financial liabilities of the Group consist of trade and other payables, accrued liabilities, short-term bank loans, lease liabilities, long-term loans and bonds payable. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group also has various financial assets such as cash and cash equivalents and trade receivables, which arised directly from their operations.

The Group's business involves taking risks in a targeted manner and managing them professionally. The core functions of the Group's risk management are to identify all key risks for the Group, measure these risks and manage the risk positions. The Group regularly reviews its risk management policies and systems to reflect changes in markets, products and best market practice.

The Group defines financial risk as the possibility of losses or profits foregone, which may be caused by internal or external factors which might have negative potential impact to the achievement of the Group's objectives.

The Directors provide written policies for overall risk management, as well as written policies covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk and liquidity risk. The Group identifies, evaluates and economically hedges its financial risks. Each business unit carries out the risk management based on the written policies approved by the Directors. Risk Management Committee monitors the risk management carried out by the Group.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/214 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

Aktivitas Grup rentan terhadap berbagai risiko keuangan, termasuk diantaranya adalah risiko kredit, risiko pasar, dan risiko likuiditas.

The Group's activities are exposed to a variety of financial risks, which includes credit risk, market risk and liquidity risk.

a. Risiko kredit

a. Credit risk

Risiko kredit adalah risiko kerugian keuangan yang timbul jika pelanggan Grup gagal memenuhi kewajiban kontraktualnya kepada Grup. Risiko kredit terutama berasal dari piutang usaha yang diberikan kepada pelanggan atas penjualan barang dan jasa.

Credit risk is the risk of suffering financial loss, when the Group's customers fail to fulfil their contractual obligations to the Group. Credit risk arises mainly from trade receivables from the sale of goods and services to customers.

Grup menerapkan berbagai kebijakan dan praktik untuk memitigasi risiko kredit. Kebijakan umum Grup untuk meminimalisasi risiko kredit yang mungkin muncul adalah sebagai berikut:

The Group implements a range of policies and practices to mitigate the credit risk. The Group's general policies to minimise the potential credit risk which may arise are as follows:

- Meminta jaminan dalam bentuk kas atau *standby L/C* senilai dua bulan pemakaian gas;
- Memilih pelanggan yang memiliki kondisi keuangan yang kuat dan reputasi yang baik; dan
- Menerima pelanggan baru dan penjualan disetujui oleh pihak yang berwenang sesuai dengan delegasi kekuasaan Grup.

- *Taking of deposits in form of cash or standby L/C that equivalent to two months' gas usage;*
- *Selecting customers with a strong financial condition and good reputation; and*
- *Accepting new customers and sales that are approved by authorised personnel according to the Group's delegation of authority policy.*

Sehubungan dengan risiko kredit yang timbul dari aset keuangan lainnya yang mencakup kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, aset keuangan pada nilai wajar melalui komprehensif lain, dan investasi jangka pendek, risiko kredit yang dihadapi Grup timbul karena wanprestasi dari *counterparties*. Grup memiliki kebijakan untuk tidak menempatkan investasi pada instrumen yang memiliki risiko kredit tinggi dan hanya menempatkan investasinya pada bank-bank dengan peringkat kredit yang tinggi. Nilai maksimal eksposur adalah sebesar nilai tercatat sebagaimana diungkapkan pada Catatan 4 dan 5.

With respect to credit risk arising from the other financial assets, which comprise cash and cash equivalent, restricted cash, investment at fair value through other comprehensive income, and short-term investment, the Group's exposure to credit risk arises from default of the counterparties. The Group has a policy not to place investments in instruments that have a high credit risk and only put the investments in banks with a high credit ratings. The maximum exposure equal to the carrying amount as disclosed in Notes 4 and 5.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/215 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

a. Credit risk (continued)

Eksposur maksimum risiko kredit terhadap piutang usaha, piutang sewa pembiayaan dan piutang lain-lain pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

Maximum credit risk exposure relating to trade receivables, finance lease receivable and other receivables in the consolidated statement of financial position is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Piutang usaha	385.833.565	494.008.796	Trade receivables
Piutang sewa pembiayaan	83.452.726	-	finance lease receivable
Piutang lain-lain	27.781.710	37.697.266	Other receivables
Piutang lain-lain jangka panjang	<u>46.139.826</u>	<u>63.853.371</u>	Other long-term receivables
Total	<u>543.207.827</u>	<u>595.559.433</u>	Total

Tabel berikut ini menggambarkan rincian eksposur kredit Grup pada nilai tercatat piutang usaha (memperhitungkan agunan atau pendukung kredit lainnya), yang dikategorikan berdasarkan operasi utama.

The following table breaks down the Group's credit exposure at carrying amounts of trade receivables (taking into account any collateral held or other credit support), as categorised by the main operations.

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Belum jatuh tempo	362.841.630	367.514.515	Current
Jatuh tempo:			Overdue:
0 bulan - 3 bulan	26.594.523	48.629.444	0 month - 3 months
3 bulan - 6 bulan	6.585.108	6.546.432	3 months - 6 months
6 bulan - 1 tahun	8.352.366	8.348.122	6 months - 1 year
> 1 tahun	<u>171.719.968</u>	<u>214.669.723</u>	> 1 year
Subtotal	576.093.595	645.708.236	Subtotal
Dikurangi:			Deducted by:
Cadangan penurunan nilai	<u>(190.260.030)</u>	<u>(151.699.440)</u>	Allowance for impairment
Piutang usaha - neto	<u>385.833.565</u>	<u>494.008.796</u>	Trade receivables - net

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/216 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

b. Risiko pasar

Grup memiliki eksposur terhadap risiko pasar, yaitu risiko suku bunga dan risiko mata uang asing.

Risiko tingkat bunga arus kas adalah risiko dimana arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan berfluktuasi karena perubahan suku bunga pasar.

Grup memiliki pinjaman jangka pendek dan jangka panjang dengan bunga mengambang. Grup memonitor secara ketat pergerakan suku bunga di pasar dan apabila suku bunga mengalami kenaikan yang signifikan maka Perusahaan akan menegosiasikan suku bunga tersebut dengan para kreditur.

b. Market risk

The Group is exposed to market risk, in particular interest rate risk and foreign currency risk.

Cash flow interest rate risk is the risk that the future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

The Group's short-term and long-term debt is charged with floating interest rates. Group strictly monitors the market interest rate fluctuation and if the interest rate significantly increases, they will renegotiate the interest rate to the lenders.

(i) Risiko tingkat bunga

Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat bunga variabel mengekspos Grup terhadap risiko suku bunga arus kas.

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan pinjaman Grup dengan tingkat bunga variabel.

(i) Interest rate risk

Borrowings issued at variable rates expose the Group to cash flow interest rate risk.

The table below summarises the Group's borrowings with floating interest.

31 Desember/December 31, 2024

	Lebih dari 1 bulan sampai dengan 3 bulan/ Over 1 month up to 3 months	Lebih dari 3 bulan sampai dengan 1 tahun/ Over 3 months up to 1 year	Lebih dari 1 tahun/ Over 1 year	
Pinjaman bank	50.872.997	57.891.204	525.285.470	Bank loans
Total	50.872.997	57.891.204	525.285.470	Total

31 Desember/December 31, 2023

	Lebih dari 1 bulan sampai dengan 3 bulan/ Over 1 month up to 3 months	Lebih dari 3 bulan sampai dengan 1 tahun/ Over 3 months up to 1 year	Lebih dari 1 tahun/ Over 1 year	
Pinjaman bank	-	42.279.930	519.958.791	Bank loans
Total	-	42.279.930	519.958.791	Total

Analisis sensitivitas untuk risiko suku bunga

Pada tanggal 31 Desember 2024, jika tingkat suku bunga pinjaman bank dengan suku bunga mengambang meningkat/menurun sebesar 50 basis poin dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah/tinggi sebesar USD3.170.248.

Sensitivity analysis for interest rate risk

On December 31, 2024, had the interest rate of the bank loans with floating interest rate been 50 basis points higher/lower with all other variables held constant, profit before tax for the year ended would have been USD3,170,248 lower/higher.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/217 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

b. Market risk (continued)

(ii) Risiko mata uang asing

(ii) Foreign exchange risk

Risiko mata uang asing adalah risiko atas perubahan nilai tukar dolar AS sebagai mata uang pelaporan terhadap mata uang asing, khususnya Rupiah dan Yen Jepang. Risiko ini muncul disebabkan aset dan kewajiban dan transaksi operasional Grup sebagian dilakukan dalam mata uang Rupiah dan Yen Jepang sehingga pelemahan dolar AS terhadap Rupiah dan Yen Jepang dapat secara negatif mempengaruhi kinerja dan posisi keuangan Grup.

Foreign exchange risk is the risk that arises from the changes of the exchange rate of US dollar as the reporting currency against foreign currencies, in particular Rupiah and Japanese Yen. This risk Some of the Group's assets, liabilities and operational transactions are conducted in Rupiah or Japanese Yen, therefore, weakening of US dollar against Rupiah and Japanese Yen will negatively impact the result and financial position of the Group.

Saldo moneter dalam denominasi non Dolar AS terdapat pada kas dan setara kas, piutang usaha – neto, investasi jangka pendek, taksiran pengembalian pajak, piutang lain-lain - neto, liabilitas imbalan kerja jangka panjang, utang pajak, utang usaha, liabilitas imbalan kerja jangka pendek, liabilitas yang masih harus dibayar, liabilitas sewa, utang lain-lain, dan pinjaman bank jangka pendek.

Monetary balances denominated in currencies other than US Dollar were included in cash and cash equivalents, trade receivables - net, short-term investment, estimated claim for tax refund, other receivable - net, long-term employee's benefits liabilities, taxes payable, short-term employee's benefits liabilities, accrued liabilities, lease liabilities, other payables, and non-current bank loan.

Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 disajikan pada Catatan 39.

The Group had monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as of December 31, 2024 and 2023 were presented in Note 39.

Analisis sensitivitas untuk risiko mata uang asing

Sensitivity analysis for foreign exchange risk

Pada tanggal 31 Desember 2024, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing yang dimiliki Grup didenominasikan dalam Rupiah Indonesia, Yen Jepang, dan Dolar Singapura.

As of December 31, 2024, monetary assets and liabilities held by the Group are denominated in Indonesian Rupiah, Japanese Yen, and Singapore Dollar.

Pada tanggal 31 Desember 2024, penurunan (kenaikan) nilai tukar dolar AS terhadap mata uang asing sebesar 100 *basis point* dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut akan naik (turun) masing-masing sebesar USD3.187.075 dan (USD3.123.965), terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas, piutang usaha - neto, taksiran pengembalian pajak, piutang lain-lain - neto, liabilitas imbalan kerja jangka panjang, utang pajak, utang usaha, liabilitas imbalan kerja jangka pendek, liabilitas yang masih harus dibayar, liabilitas sewa, utang lain-lain, dan pinjaman bank jangka pendek.

As of December 31, 2024, decrease (increase) in the exchange rates of the US dollar against foreign currencies by 100 basis point with all other constant variables, profit before tax for the year ended would increase (decrease) by USD3,187,075 and (USD3,123,965) respectively, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents, trade receivables - net, estimated claim for tax refund, other receivable - net, long-term employee's benefits liabilities, taxes payable, short-term employee's benefits liabilities, accrued liabilities, lease liabilities, other payables, and non-current bank loan.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/218 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

b. Market risk (continued)

(iii) Risiko harga

(iii) Price risk

Grup terpapar risiko volatilitas harga terutama terkait dengan harga minyak brent yang menjadi basis penentuan harga jual LNG di pasar internasional. Grup memonitor pergerakan (tren) dan analisis pasar atas harga minyak brent secara ketat dan terus menerus untuk meminimalisasi efek signifikan dan negatif terhadap kinerja keuangannya.

The Group is effected by the risk of price volatility especially related to brent oil price which become basis to formulate the LNG sale price in the international market. The Group monitors the market trend and analysis of coal price strictly and continuously to minimize significant and negative impact to its financial performance.

c. Risiko likuiditas

c. Liquidity risk

Risiko likuiditas adalah risiko dimana Grup tidak bisa memenuhi kewajiban pada saat jatuh tempo. Grup melakukan evaluasi dan pengawasan yang ketat atas arus kas masuk dan kas keluar untuk memastikan tersedianya dana untuk memenuhi kebutuhan pembayaran kewajiban yang jatuh tempo. Secara umum, kebutuhan dana untuk pelunasan kewajiban jangka pendek maupun jangka panjang yang jatuh tempo diperoleh dari pelunasan piutang dari pelanggan yang memiliki jangka waktu kredit satu bulan.

Liquidity risk is the risk that the Group is unable to meet its obligations when they fall due. The Group evaluates and monitors cash-in flow and cash-out flow to ensure the availability of funds to settle the due obligations. In general, funds needed to settle the short-term and long-term liabilities are obtained from settlement of trade receivables from the customers with one month credit term.

Tabel di bawah ini merangkum profil jatuh tempo liabilitas keuangan Grup:

The table below summarizes the maturity profile of the Group's financial liabilities:

	31 Desember/December 31, 2024				
	Sewaktu-waktu dan dalam waktu 1 tahun/ On demand and within 1 year	Dalam waktu 1 tahun sampai dengan 5 tahun/ Within 1-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Total/ Total	
Liabilitas keuangan					Financial liabilities
Utang usaha	237.397.488	-	-	237.397.488	Trade payables
Utang lain-lain	74.238.012	-	-	74.238.012	Other payables
Pinjaman bank jangka pendek	100.000.000	-	-	100.000.000	Short-term bank loan
Liabilitas yang masih harus dibayar	287.242.558	-	-	287.242.558	Accrued liabilities
Pinjaman bank jangka panjang	72.449.958	577.551.865	126.138.848	776.140.671	Long-term bank loan
Liabilitas sewa	41.359.840	327.789.491	26.085.084	395.234.415	Lease liabilities
Jumlah	812.687.856	905.341.356	152.223.932	1.870.253.144	Total

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/219 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)

37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)

c. Risiko likuiditas (lanjutan)

c. Liquidity risk (lanjutan)

	31 Desember/December 31, 2023				
	Sewaktu-waktu dan dalam waktu 1 tahun/ <i>On demand within 1 year</i>	Dalam waktu 1 tahun sampai dengan 5 tahun/ <i>Within 1-5 years</i>	Lebih dari 5 tahun/ <i>More than 5 years</i>	Total/ <i>Total</i>	
Liabilitas keuangan					Financial liabilities
Utang usaha	245.210.144	-	-	245.210.144	Trade payables
Utang lain-lain	95.112.672	-	-	95.112.672	Other payables
Pinjaman bank jangka pendek	2.590.841	-	-	2.590.841	Short-term bank loan
Utang obligasi	552.633.015	-	-	552.633.015	Bonds payable
Liabilitas yang masih harus dibayar	246.124.613	-	-	246.124.613	Accrued liabilities
Pinjaman bank jangka panjang	39.689.089	519.958.791	-	559.647.880	Long-term bank loan
Liabilitas sewa	34.826.814	193.731.454	202.123.795	430.682.063	Lease liabilities
Jumlah	1.216.187.188	713.690.245	202.123.795	2.132.001.228	Total

d. Manajemen modal

d. Capital management

Grup bertujuan mencapai struktur modal yang optimal untuk memenuhi tujuan usaha, diantaranya dengan mempertahankan rasio modal yang sehat dan memaksimalkan nilai pemegang saham.

The Group aims to achieve an optimal capital structure in pursuit of their business objectives, which include maintaining healthy capital ratios and maximising shareholder value.

Beberapa instrumen utang Grup memiliki rasio keuangan yang mensyaratkan rasio *leverage* maksimum. Grup telah memenuhi semua persyaratan modal yang ditetapkan oleh pihak luar.

Some of the Group's debt instruments contain covenants that impose maximum leverage ratios. The Group has complied with all externally imposed capital requirements.

Manajemen memantau modal dengan menggunakan beberapa ukuran *leverage* keuangan, terutama untuk rasio utang terhadap ekuitas. Untuk tujuan tersebut, Grup mendefinisikan utang sebagai utang berbunga yaitu utang bank, utang obligasi dan liabilitas sewa.

Management monitors capital using several financial leverage measurements, primarily for debt to equity ratio. For this purpose, the Group defines debt as interest-bearing debt, consists of bank loans, bonds payable and lease liabilities.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/220 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)

37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)

d. Manajemen modal (lanjutan)

d. Capital management (continued)

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, akun-akun Grup yang membentuk rasio utang terhadap ekuitas adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2024 and 2023, the Group's debt to equity ratio accounts are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
Pinjaman bank jangka panjang	776.140.671	559.647.880	Long-term bank loans
Utang obligasi	-	552.633.015	Bond payables
Pinjaman bank jangka pendek	100.000.000	2.590.841	Short-term bank loans
Liabilitas sewa	395.234.415	430.682.063	Lease liabilities
Total utang	1.271.375.086	1.545.553.799	Total debt
Total ekuitas	3.671.527.284	3.540.403.379	Total equity
Rasio utang terhadap ekuitas	0,35	0,44	Debt to equity ratio

38. INSTRUMEN KEUANGAN

38. FINANCIAL INSTRUMENTS

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan nilai tercatat instrumen keuangan Grup dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023:

The following tables set forth the carrying values of the Group's financial instruments in its consolidated statement of financial position as of December 31, 2024 and 2023:

	Jumlah/Total	Aset/liabilitas keuangan diukur berdasarkan nilai perolehan diamortisasi/ Financial assets/liabilities measured at amortised cost	Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui laba-rugi/ Financial assets measured at fair value through profit or loss	Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lain/ Financial assets measured at fair value through other comprehensive income
31 Desember/December 31, 2024				
Aset keuangan/Financial assets				
Kas dan setara kas/Cash and cash equivalents	1.383.182.362	1.383.182.362	-	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ Restricted cash	169.153.745	169.153.745	-	-
Investasi jangka pendek/Short term investment	618.927	618.927	-	-
Piutang usaha/Trade receivables	385.833.565	385.833.565	-	-
Piutang sewa pembiayaan/ Financial lease receivable	83.452.726	83.452.726	-	-
Piutang lain-lain/Other receivables	27.781.710	27.781.710	-	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ Other long-term receivables	46.139.826	46.139.826	-	-
Total aset keuangan/Total financial assets	2.096.162.861	2.096.162.861	-	-
Liabilitas keuangan/Financial liabilities				
Utang usaha/Trade payables	237.397.488	237.397.488	-	-
Utang lain-lain/Other payables	74.238.012	74.238.012	-	-
Liabilitas yang masih harus dibayar/ Accrued liabilities	287.242.558	287.242.558	-	-
Liabilitas sewa/Lease liabilities	395.234.415	395.234.415	-	-
Pinjaman bank jangka pendek/ Short-term bank loans	100.000.000	100.000.000	-	-
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	776.140.671	776.140.671	-	-
Utang obligasi/Bonds payable	-	-	-	-
Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities	1.870.253.144	1.870.253.144	-	-

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/221 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

38. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

38. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

	<u>Jumlah/Total</u>	<u>Aset/liabilitas keuangan diukur berdasarkan nilai perolehan diamortisasi/ Financial assets/liabilities measured at amortised cost</u>	<u>Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui laba-rugi/ Financial assets measured at fair value through profit or loss</u>	<u>Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lain/ Financial assets measured at fair value through other comprehensive income</u>
31 Desember/December 31, 2023				
Aset keuangan/Financial assets				
Aset keuangan/Financial assets				
Kas dan setara kas/Cash and cash equivalents	1.244.731.682	1.244.731.682	-	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ Restricted cash	143.173.016	143.173.016	-	-
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/Financial assets at fair value through other comprehensive income	23.178.224	-	-	23.178.224
Piutang usaha/Trade receivables	494.008.796	494.008.796	-	-
Piutang lain-lain/Other receivables	37.697.266	37.697.266	-	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ Other long-term receivables	<u>63.853.371</u>	<u>63.853.371</u>	-	-
Total aset keuangan/Total financial assets	<u>2.006.642.355</u>	<u>1.983.464.131</u>	-	<u>23.178.224</u>
Liabilitas keuangan/Financial liabilities				
Utang usaha/Trade payables	245.210.144	245.210.144	-	-
Utang lain-lain/Other payables	95.112.672	95.112.672	-	-
Liabilitas yang masih harus dibayar/ Accrued liabilities	246.124.613	246.124.613	-	-
Liabilitas sewa/Lease liabilities	430.682.063	430.682.063	-	-
Pinjaman bank jangka pendek/ Short-term bank loans	2.590.841	2.590.841	-	-
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	559.647.880	559.647.880	-	-
Utang obligasi/Bonds payable	<u>552.633.015</u>	<u>552.633.015</u>	-	-
Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities	<u>2.132.001.228</u>	<u>2.132.001.228</u>	-	-

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk setiap kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

1. Kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, dan piutang lain-lain.

Nilai tercatat seluruh aset keuangan di atas telah mendekati nilai wajar aset keuangan tersebut.

The following methods and assumptions were used to estimate the fair value of each class of financial instrument for which it is practicable to estimate such value:

1. Cash and cash equivalents, restricted cash, trade receivables, and other receivables.

The carrying values of the above financial assets approximate the fair value of the financial assets.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/222 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

38. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

38. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

2. Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain

Aset keuangan di atas diukur pada harga kuotasian yang dipublikasikan dalam pasar aktif.

3. Piutang sewa pembiayaan

Nilai wajar aset keuangan ini ditentukan menggunakan diskonto arus kas berdasarkan tingkat suku bunga implisit dalam sewa.

4. Piutang usaha dan piutang lain-lain jangka panjang

Aset keuangan di atas merupakan piutang tanpa bunga yang pada pencatatan awal diakui pada nilai wajar berdasarkan bunga pasar pada tanggal pengakuan awal. Selanjutnya, penyesuaian nilai wajar diamortisasi dengan menggunakan metode bunga efektif.

5. Utang usaha, utang lain-lain liabilitas yang masih harus dibayar dan utang bank jangka pendek.

Seluruh liabilitas keuangan di atas merupakan liabilitas jangka pendek yang akan jatuh tempo dalam waktu 12 bulan sehingga nilai tercatat liabilitas keuangan tersebut telah mencerminkan nilai wajar.

6. Utang obligasi dan utang bank jangka panjang

Liabilitas keuangan di atas merupakan pinjaman yang memiliki suku bunga tetap setara atau melebihi suku bunga pasar, atau suku bunga mengambang yang disesuaikan dengan pergerakan suku bunga pasar sehingga jumlah pokok terutangnya mendekati nilai wajar.

Liabilitas keuangan di atas disajikan dalam biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Biaya perolehan diamortisasi ditentukan dengan memperhitungkan diskonto, premi dan biaya transaksi yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari metode SBE.

2. Financial assets at fair value through other comprehensive income

The above financial assets are measured at published quoted market price in active market.

3. Finance lease receivables

The fair value of this financial asset is determined by discounted cash flow using implicit interest rate on lease.

4. Non-current account receivables other receivables

The above financial assets represent non-interest bearing receivables that are initially recognised at fair value based on the market rate on their initial recognition date. Subsequently, fair value adjustments are amortised using the effective interest method.

5. Trade payables, other payables, accrued liabilities and short-term bank loan.

All of the above financial liabilities are due within 12 months, therefore the carrying value of the financial liabilities approximate their fair value.

6. Bonds payable and long-term bank loan

The above financial liabilities represents debt with fixed rate at or above market rate, or floating interest rates which are adjusted with the movement of market interest rates, therefore the principal outstanding approximate their fair values.

The above financial liabilities is carried at amortized costs using the EIR method. Amortized cost is calculated by taking into account any discount, premium and transaction costs that are integral part of the EIR method.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/223 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

38. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Hierarki nilai wajar adalah suatu jumlah dimana suatu aset dapat dipertukarkan atau suatu liabilitas diselesaikan antara pihak yang memahami dan berkeinginan untuk melakukan transaksi wajar.

Grup menganalisis aset keuangan yang dimiliki yang diukur pada nilai wajar. Perbedaan pada setiap tingkatan metode penilaian dijelaskan sebagai berikut:

- Harga dikutip (tidak disesuaikan) dari pasar yang aktif untuk aset dan liabilitas yang identik (Tingkat 1);
- Input selain harga yang dikutip dari pasar yang disertakan pada Tingkat 1 yang dapat diobservasi untuk aset dan liabilitas, baik secara langsung (yaitu sebagai sebuah harga) atau secara tidak langsung (yaitu sebagai turunan dari harga) (Tingkat 2); dan
- Input untuk aset atau liabilitas yang tidak didasarkan pada data pasar yang dapat diobservasi (informasi yang tidak dapat diobservasi) (Tingkat 3).

Hierarki nilai wajar Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023 adalah sebagai berikut:

38. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

Fair value hierarchy is the amount for which an asset could be exchanged or a liability settled between knowledgeable and willing parties in an arm's length transaction.

The Group analyses its financial assets which are measured at fair value. The different levels of valuation methods have been defined as follows:

- Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities (Level 1);
- Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (that is, as prices) or indirectly (that is, derived from prices) (Level 2); and
- Inputs for the assets or liability that are not based on observable market data (that is, unobservable input) (Level 3).

The Company's fair value hierarchy as of December 31, 2024 and 2023 is as follows:

	Jumlah/Total	Harga pasar yang dikotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Tingkat 1)/Quoted prices in active markets for identical assets or liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung (Tingkat 2)/ Significant and observable inputs, direct or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Tingkat 3)/ Significant unobservable inputs (Level 3)
31 Desember/December 31, 2024				
Aset keuangan lancar/Current financial assets				
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Financial assets at fair value through other comprehensive income	-	-	-	-
Jumlah/Total	-	-	-	-
31 Desember/December 31, 2023				
Aset keuangan lancar/Current financial assets				
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Financial assets at fair value through other comprehensive income	23.178.224	23.178.224	-	-
Jumlah/Total	23.178.224	23.178.224	-	-

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/224 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**39. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING**

**39. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

Aset dan liabilitas moneter Grup dalam mata uang asing
adalah sebagai berikut:

The Group's monetary assets and liabilities
denominated in foreign currencies are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Aset dalam Rupiah			Assets in Rupiah
Kas dan setara kas	IDR 10.978.562.180.555	IDR 11.565.816.695.929	Cash and cash equivalents
Piutang usaha - neto	IDR 1.059.689.627.553	IDR 1.111.059.656.839	Trade receivables-net
Taksiran tagihan pajak	IDR 1.050.293.362.633	IDR 549.073.501.804	Estimated claim for tax refund
Piutang lain-lain - neto	IDR 135.191.806.162	IDR 208.436.762.332	Other receivables-net
Investasi jangka pendek	IDR 10.000.000.000	IDR -	Short term investment
Sub total	<u>IDR 13.233.736.976.903</u>	<u>IDR 13.434.386.616.904</u>	Sub-total
Aset dalam Yen Jepang			Assets in Japanese Yen
Kas dan setara kas	JPY 92.652	JPY 123.916	Cash and cash equivalents
Sub total	<u>JPY 92.652</u>	<u>JPY 123.916</u>	Sub-total
Aset dalam Dolar Singapura			Assets in Singapore Dollar
Kas dan setara kas	SGD 94.993	SGD 434.553	Cash and cash equivalents
Sub total	<u>SGD 94.993</u>	<u>SGD 434.553</u>	Sub-total
Ekivalen dolar AS	<u>USD 819.141.858</u>	<u>USD 870.489.638</u>	US dollar equivalents
Liabilitas dalam Rupiah			Liabilities in Rupiah
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	IDR 1.687.739.167.429	IDR 2.101.566.015.019	Long-term employee's benefits liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	IDR 1.102.774.772.388	IDR 1.171.271.799.952	Short-term employee's benefits liabilities
Liabilitas yang masih harus dibayar	IDR 750.797.952.672	IDR 667.160.268.170	Accrued Liabilities
Utang pajak	IDR 696.461.460.805	IDR 1.403.751.302.378	Taxes payable
Liabilitas sewa	IDR 494.071.699.338	IDR 477.449.575.875	Lease liabilities
Utang lain-lain	IDR 392.036.517.830	IDR 412.311.559.019	Other payables
Pinjaman bank jangka pendek	IDR -	IDR 40.000.000.000	Non-current bank loan
Sub total	<u>IDR 5.123.881.570.462</u>	<u>IDR 6.273.510.520.413</u>	Sub-total
Liabilitas dalam Yen Jepang			Liabilities in Japanese Yen
Pinjaman jangka panjang	JPY 29.435.683.000	JPY 31.026.801.000	Long-term loans
Sub total	<u>JPY 29.435.683.000</u>	<u>JPY 31.026.801.000</u>	Sub-total
Ekivalen dolar AS	<u>USD 503.621.395</u>	<u>USD 626.491.680</u>	US dollar equivalents

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/225 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**39. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING (lanjutan)**

**39. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES
(continued)**

Sebagian besar pembelian gas dalam mata uang Dolar AS juga dijual dalam dolar AS, sehingga lindung nilai atas risiko nilai tukar mata uang asing terjadi secara alami. Saat ini, liabilitas yang timbul dari pembiayaan dalam mata uang asing tidak dilindungi nilai.

Most purchases of gas were in US Dollars which also sold in US dollar, therefore naturally hedging the related foreign currency exposures. Currently, liabilities denominated in foreign currency arising from financing activities are not hedged.

Apabila aset dan liabilitas dalam mata uang selain dolar AS pada tanggal 31 Desember 2024 dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, aset moneter neto akan turun sekitar USD22.183.548.

If assets and liabilities in currencies other than US dollar as of December 31, 2024 are translated using the exchange rate as of the issuance date of these consolidated financial statements, the total net monetary assets will decrease by approximately USD22,183,548.

40. INFORMASI SEGMENT USAHA

40. SEGMENT INFORMATION

Untuk kepentingan manajemen, Grup digolongkan menjadi unit usaha berdasarkan produk dan jasa dan memiliki tiga segmen operasi yang dilaporkan sebagai berikut:

For management purposes, the Group is organised into business units based on their products and services and has three reportable operating segments as follows:

1. Niaga dan transmisi

1. Trading and transmission

Segmen niaga dan transmisi gas melakukan kegiatan niaga dan transmisi minyak dan gas dan pengolahan LNG kepada pelanggan industri, komersial dan rumah tangga, serta *LNG trading*.

The gas trading and transmission segment is involved in trading and transmission of oil and gas and processing of LNG to industrial, commercial and household customers, and LNG trading.

2. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas

2. Exploration and production of oil and gas

Segmen eksplorasi dan produksi minyak dan gas melakukan kegiatan usaha dalam eksplorasi, eksploitasi dan pengembangan usaha di bidang minyak dan gas bumi.

The exploration and production of oil and gas segment is mainly involved in exploration, exploitation and business development in oil and gas.

3. Operasi lainnya

3. Other operations

Segmen operasional lainnya terkait dengan jasa sewa fiber optik untuk penyediaan jaringan dan jasa konstruksi dan perbaikan kepada pelanggan serta pengelolaan dan penyewaan gedung dan peralatan.

The other operations segment provides fiber optic rental for network services and constructions and maintenance services to the customers and management and leasing buildings and equipment.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/226 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

40. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

Manajemen memantau hasil operasi dari unit usahanya secara terpisah guna keperluan pengambilan keputusan mengenai alokasi sumber daya dan penilaian kinerja. Kinerja segmen dievaluasi berdasarkan laba segmen dan diukur secara konsisten dengan laba atau rugi operasi pada laporan keuangan konsolidasian.

Management monitors the operating results of its business units separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment. Segment performance is evaluated based on segment income and is measured consistently with operating profit or loss in the consolidated financial statements.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba dan aset dan liabilitas tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup.

The following table represents revenue and profit, and certain asset and liability information regarding the Group's operating segments.

	31 Desember/December 31, 2024					
	Niaga dan transmisi/ Trading and transmission	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas	Operasi lainnya/ Other operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasian/ Consolidation	
PENDAPATAN						REVENUES
Pendapatan	3.279.390.469	369.538.499	519.377.793	(379.687.574)	3.788.619.187	Revenues
Beban segmen						Segment expenses
Beban pokok pendapatan	(2.746.664.305)	(306.900.071)	(366.844.695)	389.170.786	(3.031.238.285)	Cost of revenues
Biaya gaji upah dan tunjangan	(26.999.963)	(4.906.358)	(7.719.924)	-	(39.626.245)	Salaries and employees' benefits
Biaya pemeliharaan	(855.500)	(239.785)	(6.173.776)	1.969.391	(5.299.670)	Repairs and maintenance
Biaya penyusutan	(4.630.562)	(124.499)	(3.839.838)	-	(8.594.899)	Depreciation
Lain-lain	(28.842.013)	(4.150.995)	(11.430.656)	66.512	(44.357.152)	Others
Jumlah beban segmen	(2.807.992.343)	(316.321.708)	(396.008.889)	391.206.689	(3.129.116.251)	Total segment expenses
Laba segmen	471.398.126	53.216.791	123.368.904	(11.519.115)	659.502.936	Segment profit
Beban Perusahaan dan Entitas Anak Yang Tidak Dapat Dialokasikan	-	-	-	-	(103.336.953)	Unallocated expenses of the Company
Pendapatan lain-lain	-	-	-	-	40.293.915	and Subsidiaries Other income
Beban lain-lain	-	-	-	-	(73.802.786)	Other expense
Laba operasi					522.657.112	Operating profit
Beban keuangan	-	-	-	-	(75.327.749)	Finance cost
Laba selisih kurs	-	-	-	-	11.125.284	Gain on foreign exchange
Pendapatan keuangan	-	-	-	-	60.189.845	Finance income
Provisi atas kontrak LNG	-	-	-	-	(3.486.935)	Provision for LNG Contract
Penurunan nilai properti minyak dan gas	-	-	-	-	(9.068.015)	Impairment losses of property of oil and gas
Bagian laba dari ventura bersama	-	-	-	-	72.200.336	Share of profit from joint ventures investment
Laba sebelum pajak penghasilan					578.289.878	Profit before income taxes
INFORMASI LAINNYA						OTHER INFORMATION
Aset segmen	7.908.172.122	1.203.458.524	206.117.076	(2.901.797.992)	6.415.949.730	Segment assets
Total aset yang dikonsolidasikan					6.415.949.730	Total consolidated assets
Liabilitas segmen	2.514.056.264	594.984.499	79.402.762	(444.021.079)	2.744.422.446	Segment liabilities
Total liabilitas yang dikonsolidasikan					2.744.422.446	Total consolidated liabilities
Pengeluaran modal	148.710.293	90.751.849	15.912.322	-	255.374.464	Capital expenditures

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/227 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

40. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

	31 Desember/December 31, 2023					
	Niaga dan transmisi/ Trading and transmission	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas	Operasi lainnya/ Other operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasian/ Consolidation	
PENDAPATAN						REVENUES
Pendapatan	3.089.499.002	452.999.126	491.587.560	(387.781.523)	3.646.304.165	Revenues
Beban segmen						Segment expenses
Beban pokok pendapatan	(2.723.751.304)	(371.691.464)	(197.681.233)	380.399.314	(2.912.724.687)	Cost of revenues
Biaya gaji upah dan tunjangan	(32.533.536)	(5.269.691)	(6.267.990)	-	(44.071.217)	Salaries and employees' benefits
Biaya pemeliharaan	(278.667)	(192.835)	(18.847.895)	10.714.780	(8.604.617)	Repairs and maintenance
Biaya penyusutan	(659.273)	-	(3.615.245)	-	(4.274.518)	Depreciation
Lain-lain	(31.290.009)	(5.126.057)	(21.344.980)	1.326.913	(56.434.133)	Others
Jumlah beban segmen	(2.788.512.789)	(382.280.047)	(247.757.343)	392.441.007	(3.026.109.172)	Total segment expenses
Laba segmen	300.986.213	70.719.079	243.830.217	(4.659.484)	620.194.993	Segment profit
Beban perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasi	-	-	-	-	88.335.669	Unallocated expenses of the Company and subsidiaries
Pendapatan lain-lain	-	-	-	-	24.623.337	Other income
Beban lain-lain	-	-	-	-	(14.065.047)	Other expense
Laba operasi					542.417.614	Operating profit
Beban keuangan	-	-	-	-	(97.628.154)	Finance cost
Laba selisih kurs	-	-	-	-	7.352.655	Gain on foreign exchange
Provisi atas sengketa pajak	-	-	-	-	(29.864.532)	Provisions for tax disputes
Provisi atas kontrak LNG	-	-	-	-	(11.689.711)	Provision for LNG Contract
Pendapatan keuangan	-	-	-	-	48.464.033	Finance income
Bagian laba dari ventura bersama	-	-	-	-	64.835.104	Share of profit from joint ventures investment
Laba sebelum pajak penghasilan					523.887.009	Profit before income taxes
INFORMASI LAINNYA						OTHER INFORMATION
Aset segmen	8.342.180.034	1.434.514.829	196.360.495	(3.373.816.889)	6.599.238.469	Segment assets
Total aset yang dikonsolidasikan					6.599.238.469	Total consolidated assets
Liabilitas segmen	2.768.506.400	824.086.015	86.929.526	(620.686.851)	3.058.835.090	Segment liabilities
Total liabilitas yang dikonsolidasikan					3.058.835.090	Total consolidated liabilities
Pengeluaran modal	138.010.077	85.115.071	8.772.941		231.898.089	Capital expenditures

Pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan konsolidasian adalah pendapatan dari PLN dan entitas anaknya (pihak berelasi) (Catatan 27), dimana tercatat sebagai pendapatan pada segmen niaga dan transmisi, dan eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

Revenues from customers in excess of 10% of the total consolidated revenues is revenue from PLN and its subsidiaries (related parties) (Note 27), in which recorded as revenues on trading and transmission, and exploration and production of oil and gas segments.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/228 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

41. TRANSAKSI NON-KAS

41. NON-CASH TRANSACTIONS

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
Penambahan aset minyak dan gas yang berasal dari penambahan atau penyesuaian biaya pembongkaran, dan lainnya	14.625.986	15.310.952	<i>Addition of oil and gas properties from additions or adjustments of dismantling costs, and others</i>
Perolehan aset tetap dan aset takberwujud melalui utang, beban akrual, kapitalisasi biaya pinjaman dan penambahan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	91.397.199	125.344.221	<i>Acquisition of fixed assets and intangible assets through payables, accrued expense, capitalisation of finance cost and addition to assets abandonment and site restoration obligations</i>
Penambahan aset hak guna dengan mengkredit liabilitas sewa	11.619.468	3.839.597	<i>Addition of right-of-use assets by crediting lease liabilities</i>

42. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN

42. RECONCILIATION OF LIABILITIES FROM FINANCING ACTIVITIES

	<u>Perubahan non-kas/Non-cash change</u>						
	<u>1 Januari/ January 2024</u>	<u>Arus kas diperoleh dari aktivitas pendanaan/ Cash flows generated from financing activity</u>	<u>Arus kas digunakan untuk aktivitas pendanaan/ Cash flows used in financing activity</u>	<u>Arus kas digunakan untuk aktivitas operasi/ Cash flows used in operating activity</u>	<u>Dampak selisih kurs dan transaksi non kas/ Foreign currency effect and non-cash transactions</u>	<u>Amortisasi biaya penerbitan dan diskonto/ Amortisation of issuance cost and discount</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>
Pinjaman bank/bank loans	562.238.721	400.000.000	(63.651.115)	-	(22.446.935)	-	876.140.671
Liabilitas sewa/ Lease liabilities	430.682.063	-	(36.923.038)	(17.015.634)	18.491.024	-	395.234.415
Utang obligasi/ Bonds payable	552.633.015	-	(552.961.000)	-	-	327.985	-
	<u>1.545.553.799</u>	<u>400.000.000</u>	<u>(653.535.153)</u>	<u>(17.015.634)</u>	<u>(3.955.911)</u>	<u>327.985</u>	<u>1.271.375.086</u>

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/229 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

42. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI
AKTIVITAS PENDANAAN (lanjutan)

42. RECONCILIATION OF LIABILITIES FROM
FINANCING ACTIVITIES (continued)

	1 Januari/ January 2023	Arus kas diperoleh dari aktivitas pendanaan/ Cash flows generated from Financing activity	Arus kas digunakan untuk aktivitas pendanaan/ Cash flows used in financing activity	Arus kas digunakan untuk aktivitas operasi/ Cash flows used in operating activity	Perubahan non-kas/Non-cash changes		31 Desember/ December 31, 2023
					Dampak selisih kurs dan transaksi non kas/ Foreign currency effect and non-cash transactions	Amortisasi biaya penerbitan dan diskonto/ Amortisation of issuance cost and discount	
Pinjaman bank/bank loans	352.033.016	303.238.552	(80.555.048)	-	(12.477.799)	-	562.238.721
Liabilitas sewa/ Lease liabilities	474.439.515	-	(38.903.352)	(19.171.128)	14.317.028	-	430.682.063
Utang obligasi/ Bonds payable	1.323.114.950	-	(773.291.000)	-	-	2.809.065	552.633.015
	<u>2.149.587.481</u>	<u>303.238.552</u>	<u>(892.749.400)</u>	<u>(19.171.128)</u>	<u>1.839.229</u>	<u>2.809.065</u>	<u>1.545.553.799</u>

43. REKLASIFIKASI AKUN

43. RECLASSIFICATION OF ACCOUNTS

Reklasifikasi Beban Kerugian Penurunan Nilai Piutang

Reclassification of Impairment Loss on Receivables

Dalam proses penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024, manajemen melakukan reklasifikasi penyajian laporan laba rugi konsolidasian Grup atas beban kerugian penurunan nilai piutang dari Beban Umum dan Administrasi ke Beban Lain-lain agar sesuai dengan penyajian laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024. Rincian reklasifikasi adalah sebagai berikut:

In the process of preparing the consolidated financial statements of the Group for the year ended December 31, 2024, management reclassified the presentation of the Group's consolidated income statement regarding the impairment loss on receivables from General and Administrative Expenses to Other Expenses to align with the presentation of the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2024. Details for the reclassification are as follow:

	Sebelum reklasifikasi/ Beginning balance	Reklasifikasi/ Reclassification	Setelah reklasifikasi/ Ending balance	Statement of profit or loss and other comprehensive income
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain				
Beban umum dan administrasi	201.720.154	4.824.953	196.895.201	General and administrative expenses
Beban lain- lain	14.065.047	4.824.953	18.890.000	Other expenses
Total	<u>215.785.201</u>	<u>-</u>	<u>215.785.201</u>	Total

Manajemen berkeyakinan bahwa reklasifikasi ini tidak mengubah substansi laporan keuangan konsolidasian atau mempengaruhi pengguna laporan keuangan konsolidasian.

Management believes that this reclassification does not change the substance of the consolidated financial statements or affect the users of the consolidated financial statements.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/230 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

44. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

44. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

a. Perpanjangan pinjaman bank

a. Extension of bank loan

Pada tanggal 26 Februari 2025, SEI melakukan perpanjangan jangka waktu pinjaman dengan PT Bank SMBC Indonesia Tbk. Jangka waktu pinjaman adalah selama tiga bulan yang akan jatuh tempo pada tanggal 26 Mei 2025.

On February 26, 2025, SEI extended the loan term with PT Bank SMBC Indonesia Tbk. The loan term is for three months which will be due on May 26, 2025.

b. Proses arbitrase oleh Gunvor LCIA atas Pemberitahuan Force Majeure dalam Pelaksanaan MSPA dan CN

b. Arbitration request from Gunvor to LCIA due to Notification of Force Majeure in the Implementation of the MSPA and CN

Pada 20 Januari 2025 LCIA telah menyampaikan penetapan pembentukan formasi tribunal. Pada 17 Februari 2025, Gunvor melalui konsultan hukumnya telah menyampaikan *Statement of Case* ("SOC") kepada konsultan hukum PGN, Mayer Brown. Pada 20 Februari 2025, *Case Management Conference* ("CMC") pertama telah dilaksanakan secara daring.

On January 20, 2025, LCIA submitted a determination on the formation of the tribunal. On February 17, 2025, Gunvor, through its legal consultant, submitted a *Statement of Case* ("SOC") to PGN's legal consultant, Mayer Brown. On February 20, 2025, the first *Case Management Conference* ("CMC") was held online.

LCIA menyepakati bahwa tanggal penerimaan SOC Gunvor oleh para pihak terhitung pada 28 Februari 2025, dan perusahaan diberikan waktu untuk menyampaikan tanggapan berupa *Statement of Defense* ("SOD") sampai dengan 31 Maret 2025.

The LCIA agreed that the date of receipt of Gunvor's SOC by the parties is counted from February 28, 2025, and the Company is given time to provide a response in the form of a *Statement of Defense* ("SOD") until March 31, 2025.

Sampai dengan tanggal laporan, Perusahaan sedang dalam proses penyusunan SOD dan berpendapat bahwa belum terdapat dampak material terhadap kondisi keuangan, dan kelangsungan usaha. Perusahaan menghormati proses hukum yang sedang berjalan, dan terus memantau situasi untuk memastikan tidak adanya gangguan terhadap operasional dan aktifitas bisnis Perusahaan.

As of the date of the report, the Company is in the process of preparing the SOD and believes that there has not been any material impact on its financial condition and business continuity. The Company respects the ongoing legal process and continues to monitor the situation to ensure that there are no disruptions to the Company's operations and business activities.

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK

45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY

Informasi keuangan tambahan ini adalah informasi keuangan PT Perusahaan Gas Negara Tbk. (entitas induk saja) pada tanggal 31 Desember 2024 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, yang menyajikan investasi Perusahaan pada entitas anak berdasarkan metode biaya dan bukan dengan metode konsolidasi serta investasi Perusahaan pada entitas pengendalian bersama dan asosiasi berdasarkan metode biaya dan bukan metode ekuitas.

The supplementary financial information represents financial information of PT Perusahaan Gas Negara Tbk. (parent entity only) as of December 31, 2024 and for the year then ended, which present the Company's investments in subsidiaries under the cost method and investment in joint ventures and associated entities under the cost method, as opposed to the equity method.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/231 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Dinyatakan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	31 Desember/ December 31, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
ASET LANCAR			CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	448.503.466	308.444.576	Cash and cash equivalents
Kas yang dibatasi penggunaannya	135.770	-	Restricted cash
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	-	23.178.224	Financial assets at fair value through other comprehensive income
Piutang usaha - neto	193.558.184	190.299.449	Trade receivables - net
Piutang lain-lain - neto	3.162.193	16.114.564	Other receivables - net
Piutang dari entitas anak	71.719.846	58.570.242	Receivable from subsidiaries
Taksiran tagihan pajak	24.386	8.364.050	Estimated claims for tax refund
Persediaan - neto	4.326.308	3.708.279	Inventories - net
Uang muka	18.206.571	14.237.112	Advances
Beban dibayar di muka	8.939.624	8.034.122	Prepaid expenses
Total aset lancar	<u>748.576.348</u>	<u>630.950.618</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR			NON-CURRENT ASSETS
Kas yang dibatasi penggunaannya	271.539	-	Restricted cash
Uang muka, bagian tidak lancar	37.129.306	29.955.628	Advances, non-current portion
Pinjaman kepada entitas anak, bagian tidak lancar	123.997.439	443.800.145	Loan provided to subsidiaries, non-current portion
Penyertaan saham	2.928.498.080	2.928.498.080	Investment in shares
Aset tetap - neto	1.169.376.329	1.210.806.661	Fixed assets - net
Aset hak guna - neto	6.964.653	6.659.117	Right-of-use assets - net
Aset takberwujud - neto	1.276.362	1.812.133	Intangible assets - net
Taksiran tagihan pajak	-	-	Estimated claims for tax refund
Aset pajak tangguhan	61.666.269	27.032.401	Deferred tax assets
Lain-lain	7.189.468	7.515.946	Others
Total aset tidak lancar	<u>4.336.369.445</u>	<u>4.656.080.111</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET	<u>5.084.945.793</u>	<u>5.287.030.729</u>	TOTAL ASSETS

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/232 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN (lanjutan)
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Dinyatakan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
LIABILITAS JANGKA PENDEK			CURRENT LIABILITIES
Utang usaha	70.472.971	184.475.820	Trade payables
Utang lain-lain	38.096.020	19.731.752	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	204.777.128	185.854.935	Accrued liabilities
Utang obligasi	-	396.444.892	Bonds payables
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang	72.449.958	23.939.089	Short-term portion of long-term bank loans
Utang pajak			Taxes payable
- Pajak penghasilan	17.768.895	6.575.869	Income taxes -
- Pajak lain-lain	-	-	Other taxes -
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	55.260.855	45.928.660	Short-term employee benefits liabilities
Utang kepada entitas anak	<u>103.629.956</u>	<u>72.098.353</u>	Payable to subsidiaries
Total liabilitas jangka pendek	<u>562.455.783</u>	<u>935.049.370</u>	Total current liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG			NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka panjang	703.690.713	505.708.791	Long-term bank loans
Utang obligasi	-	-	Bonds payables
Liabilitas yang masih harus dibayar - jangka panjang	72.027.462	68.540.528	Accrued liabilities - long term
Liabilitas imbalan pascakerja	98.384.929	118.069.866	Post-employment benefits obligation
Liabilitas sewa jangka panjang	279.848	196.261	Long-term portion of lease liabilities
Pendapatan diterima di muka	<u>1.455.203</u>	<u>1.605.547</u>	Unearned income
Total liabilitas jangka panjang	<u>875.838.155</u>	<u>694.120.993</u>	Total non-current liabilities
TOTAL LIABILITAS	<u>1.438.293.938</u>	<u>1.629.170.363</u>	TOTAL LIABILITIES

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/233 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN (lanjutan)
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2024**
(Dinyatakan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	<u>31 Desember/ December 31, 2024</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2023</u>	
EKUITAS			EQUITY
Modal saham - nilai nominal IDR100 per saham Modal dasar - 70.000.000.000 dari saham yang terdiri 1 saham Seri A Dwiwarna dan 69.999.999.999 saham Seri B			Share capital - par value of IDR100 per share Authorized - 70,000,000,000 shares consists of 1 Series A Dwiwarna share and 69,999,999,999 series B shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 24.241.508.196 saham yang terdiri dari 1 saham Seri A Dwiwarna dan 24.241.508.195 saham Seri B	344.018.831	344.018.831	Issued and fully paid - 24,241,508,196 shares of which consist of 1 Series A Dwiwarna and 24,241,508,195 Series B shares
Tambahan modal disetor	284.339.313	284.339.313	Additional paid-in capital
Saldo laba			Retained earnings
- Dicadangkan	2.825.721.520	2.826.831.298	Appropriated -
- Tidak dicadangkan	189.399.853	221.363.165	Unappropriated -
Komponen ekuitas lainnya	<u>3.172.338</u>	<u>(18.692.241)</u>	Others components of equity
TOTAL EKUITAS	<u>3.646.651.855</u>	<u>3.657.860.366</u>	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS	<u>5.084.945.793</u>	<u>5.287.030.729</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/234 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**
(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/Year ended December 31,		
	2024	2023	
PENDAPATAN	2.549.268.365	2.400.376.912	REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	(2.255.441.133)	(2.116.545.839)	COST OF REVENUES
LABA BRUTO	293.827.232	283.831.073	GROSS PROFIT
Beban umum dan administrasi	(103.036.437)	(89.103.668)	General and administrative expenses
Beban lain-lain	(6.291.351)	(1.038.995)	Other expenses
Pendapatan lain-lain	8.959.690	4.017.183	Other income
LABA OPERASI	193.459.134	197.705.593	OPERATING INCOME
Beban keuangan	(47.709.117)	(55.098.695)	Finance costs
Penurunan nilai piutang pemegang saham	(161.598.808)	-	Impairment of shareholders' receivable
Pendapatan keuangan	34.740.573	33.681.538	Finance income
Laba selisih kurs	34.298.701	2.761.465	Profit on foreign exchange
Provisi atas kontrak LNG	(3.486.935)	(11.689.711)	Provision for LNG contract
Provisi sengketa pajak	-	(27.599.264)	Provision for tax dispute
Pendapatan dividen	152.225.146	114.018.483	Dividend income
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN	201.928.694	253.779.409	PROFIT BEFORE INCOME TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(12.528.841)	(32.416.244)	INCOME TAX EXPENSES
LABA TAHUN BERJALAN	189.399.853	221.363.165	PROFIT FOR THE YEAR

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/235 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN LABA RUGI
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN (lanjutan)
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2024**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
FOR THE YEAR ENDED
31 DECEMBER 2024**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember/Year ended December 31,		
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
PENGHASILAN/(RUGI) KOMPREHENSIF LAIN			OTHER COMPREHENSIVE INCOME/(LOSS)
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi			Item that will not be reclassified to profit or loss
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja, setelah pajak	<u>21.864.579</u>	<u>(3.036.525)</u>	Remeasurement of post- employment obligation, net of tax
Pos-pos yang akan direklasifikasikan ke laba rugi			Items that will be reclassified to profit or loss
Perubahan nilai wajar aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain, setelah pajak	<u>-</u>	<u>(89.644)</u>	Changes in fair value of financial assets at fair value through other comprehensive income, net of tax
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN	<u>21.864.579</u>	<u>(3.126.169)</u>	TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	<u><u>211.264.432</u></u>	<u><u>218.236.996</u></u>	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/236 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN UNTUK
TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024 AND FOR
THE YEAR THEN ENDED

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2024

(Dinyatakan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY (continued)

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Modal saham/ Share capital	Tambahan modal disetor/ Additional paid-in capital	Perubahan nilai wajar dari aset keuangan tersedia untuk dijual/ Changes in fair value of available-for-sale financial assets	Perubahan nilai wajar dari aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Changes in fair value through other comprehensive income	Keuntungan/kerugian aktuarial/ Actuarial gain/(loss)	Saldo laba telah ditentukan penggunaannya/ Appropriated retained earnings	Saldo laba belum ditentukan penggunaannya/ Unappropriated retained earnings	Jumlah/ Total	
Saldo pada tanggal 1 Januari 2023	344.018.831	284.339.313	-	390.360	(15.956.432)	2.830.561.756	224.637.330	3.667.991.158	Balance at January 1, 2023
Laba tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	221.363.165	221.363.165	Profit for the year
Pembayaran tunai dividen	-	-	-	-	-	-	(228.367.788)	(228.367.788)	Payment of cash dividends
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	-	-	(3.730.458)	3.730.458	-	General reserve
Pendapatan / (rugi) komprehensif tahun berjalan	-	-	-	(89.644)	(3.036.525)	-	-	(3.126.169)	Other comprehensive income / (loss) for the year
Saldo pada tanggal 31 Desember 2023	344.018.831	284.339.313	-	300.716	(18.992.957)	2.826.831.298	221.363.165	3.657.860.366	Balance at December 31, 2023
Laba tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	189.399.853	189.399.853	Profit for the year
Pembayaran tunai dividen	-	-	-	-	-	-	(222.472.943)	(222.472.943)	Payment of cash dividends
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	-	-	(1.109.778)	1.109.778	-	General reserve
Pendapatan / (rugi) komprehensif tahun berjalan	-	-	-	-	21.864.579	-	-	21.864.579	Other comprehensive income / loss for the year
Saldo pada tanggal 31 Desember 2024	344.018.831	284.339.313	-	300.716	2.871.622	2.825.721.520	189.399.853	3.646.651.855	Balance at December 31, 2024

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/237 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN ARUS KAS
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2024**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024**

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

**Tahun yang berakhir pada tanggal
31 Desember/ Year ended December 31,**

	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan	2.571.531.355	2.418.380.286	Receipts from customers
Penerimaan dari penghasilan bunga	13.395.058	37.525.699	Receipts from interest income
Pembayaran kepada pemasok	(1.900.686.627)	(1.928.288.351)	Payments to suppliers
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya	(261.420.965)	(215.105.877)	Payments for operating expenses and other operating activities
Pembayaran kepada karyawan	(79.416.452)	(70.775.093)	Payments to employees
Pembayaran untuk beban keuangan	(44.785.840)	(53.673.859)	Payments for finance cost
Pembayaran pajak penghasilan	(123.992.619)	(112.891.027)	Payments of income taxes
Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaannya	(407.309)	-	Placement of restricted cash
Pembayaran sengketa pajak	-	(27.599.264)	Payments for tax disputes
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi	<u>174.216.601</u>	<u>47.572.514</u>	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dividen dari anak perusahaan dan ventura bersama	152.203.488	113.671.979	Dividends received from subsidiaries and joint ventures
Penerimaan atas pelepasan investasi di entitas anak	-	123.221.468	Proceeds from disposal of investment in a subsidiaries
Pelepasan investasi jangka pendek	23.178.224	3.600.000	Disposal of short-term investments
Penambahan aset tetap	(11.486.367)	(18.966.428)	Additions of fixed assets
Pelunasan pinjaman pemegang saham dari anak perusahaan	155.553.268	77.614.408	Receipt of shareholder loan from subsidiaries
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas investasi	<u>319.448.613</u>	<u>299.141.427</u>	Net cash provided by investing activities

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/238 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

**LAPORAN ARUS KAS (lanjutan)
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2024**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**STATEMENT OF CASH FLOWS (continued)
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2024**

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

**Tahun yang berakhir pada tanggal
31 Desember/ Year ended December 31,**

	<u>2024</u>	<u>2023</u>	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan pinjaman jangka panjang	300.000.000	300.000.000	<i>Proceeds of long-term loans</i>
Pembayaran obligasi - buyback	(396.709.000)	(553.291.000)	<i>Payments of obligation - buyback</i>
Pembayaran dividen kepada pemilik entitas induk	(222.472.943)	(228.367.788)	<i>Payments of dividend to owners of the parent entity</i>
Pembayaran pinjaman bank jangka panjang	(31.175.408)	(16.252.338)	<i>Repayments of long-term bank loans</i>
Pembayaran biaya transaksi utang bank	-	(3.655.000)	<i>Payment of bank loan transaction</i>
Pembayaran liabilitas sewa	-	-	<i>Payments of lease liabilities</i>
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	<u>(350.357.351)</u>	<u>(501.566.126)</u>	Net cash used in financing activities
KENAIKAN/(PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS	<u>143.307.863</u>	<u>(154.852.185)</u>	NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	(3.248.973)	2.168.593	<i>Net effects foreign exchange from cash and cash equivalents</i>
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	<u>308.444.576</u>	<u>461.128.168</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	<u>448.503.466</u>	<u>308.444.576</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/239 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

- a. Dasar penyusunan laporan keuangan tersendiri entitas induk

Laporan keuangan tersendiri entitas induk disusun sesuai dengan PSAK 227 (dahulu PSAK 4), Laporan Keuangan Tersendiri.

PSAK 227 mengatur dalam hal entitas memilih untuk menyajikan laporan keuangan tersendiri maka laporan tersebut hanya dapat disajikan sebagai informasi tambahan dalam laporan keuangan konsolidasian. Laporan keuangan tersendiri adalah laporan keuangan yang disajikan oleh entitas induk yang mencatat investasi pada entitas anak, entitas asosiasi, dan pengendalian bersama entitas berdasarkan kepemilikan ekuitas langsung bukan berdasarkan pelaporan hasil dan aset neto *investee*.

PSAK 227 memperkenankan (i) metode biaya perolehan, (ii) sesuai PSAK 109 (dahulu PSAK 71) - Instrumen Keuangan, atau (iii) metode ekuitas sebagai metode pencatatan investasi pada entitas anak, ventura bersama, dan entitas asosiasi dalam laporan keuangan tersendiri. Perusahaan menerapkan metode biaya perolehan dalam laporan keuangan entitas induk saja pada tanggal dan tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2024 dan 2023.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan tersendiri entitas induk adalah sama dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk penyertaan pada entitas anak dan entitas asosiasi.

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT
ENTITY (continued)**

- a. *Basis of preparation of the separate financial statements of the parent entity*

The separate financial statements of the parent entity are prepared in accordance with the PSAK 227 (formerly PSAK 4), Separate Financial Statements.

PSAK 227 regulates that when an entity elects to present the separate financial statements, such financial statements should be presented as supplementary information to the consolidated financial statements. Separate financial statements are those presented by a parent entity, in which the investments are accounted for on the basis of the direct equity interest rather than on the basis of the reported results and net assets of the investees.

PSAK 227 allows the use of (i) the cost method, (ii) in accordance with PSAK 109 (formerly PSAK 71) - Financial Instruments, or (iii) equity method to record the investment in subsidiaries, joint ventures, and associates in the separate financial statements. The Company implemented cost method in the financial statements of the parent entity only as at and for the years ended December 31, 2024 and 2023.

Accounting policies adopted in the preparation of the parent entity separate financial statements are the same as the accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements as disclosed in Note 2 to the consolidated financial statements, except for investments in subsidiaries and associates.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/240 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

b. Penyertaan saham pada entitas anak, entitas asosiasi dan ventura bersama

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, entitas induk memiliki penyertaan saham pada entitas anak, ventura bersama dan entitas asosiasi berikut:

45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY (continued)

b. Investments in shares of subsidiaries, associates and joint ventures

As of December 31, 2024 and 2023, the parent entity has the following investments in shares of subsidiaries, joint ventures and associates:

Nama entitas/ <i>Entity name</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>	2024		Nilai tercatat 31 Desember 2024/ <i>Carrying value December 31, 2024</i>
		Biaya perolehan 1 Januari 2024/ <i>Acquisition cost January 1, 2024</i>	Penambahan/ (Pengurangan) <i>Additions / (Deduction)</i>	
Entitas anak/Subsidiaries				
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara	99,93%	17.527.222	-	17.527.222
PT PGAS Solution	99,91%	9.028.138	-	9.028.138
PT Saka Energi Indonesia	99,99%	1.062.972.507	-	1.062.972.507
PT Gagas Energi Indonesia	99,88%	21.294.269	-	21.294.269
PT PGN LNG Indonesia	99,99%	253.623.935	-	253.623.935
PT Permata Graha Nusantara	99,99%	36.090.511	-	36.090.511
PT Pertamina Gas	51,00%	1.387.933.850	-	1.387.933.850
Ventura bersama/Joint ventures				
PT Transportasi Gas Indonesia	59,87%	81.755.336	-	81.755.336
PT Nusantara Regas	40,00%	58.158.141	-	58.158.141
Entitas asosiasi/Associates				
PT Gas Energi Jambi	40,00%	111.453	-	111.453
PT Baskara Asri Ghas (Dahulu PT Banten Gas Sinergy)	0,14%	2.718	-	2.718
Total/Total		2.928.498.080	-	2.928.498.080
Nama entitas/ <i>Entity name</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>	2023		Nilai tercatat 31 Desember 2022/ <i>Carrying value December 31, 2022</i>
		Biaya perolehan 1 Januari 2023/ <i>Acquisition cost January 1, 2023</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	
Entitas anak/Subsidiaries				
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara	99,93%	17.527.222	-	17.527.222
PT PGAS Solution	99,91%	9.028.138	-	9.028.138
PT Saka Energi Indonesia	99,99%	1.062.972.507	-	1.062.972.507
PT Gagas Energi Indonesia	99,88%	21.294.269	-	21.294.269
PT PGN LNG Indonesia	99,99%	376.845.403	(123.221.468)	253.623.935
PT Permata Graha Nusantara	99,99%	36.090.511	-	36.090.511
PT Pertamina Gas	51,00%	1.387.933.850	-	1.387.933.850
Ventura bersama/Joint ventures				
PT Transportasi Gas Indonesia	59,87%	81.755.336	-	81.755.336
PT Nusantara Regas	40,00%	58.158.141	-	58.158.141
Entitas asosiasi/Associates				
PT Gas Energi Jambi	40,00%	111.453	-	111.453
PT Baskara Asri Ghas (Dahulu PT Banten Gas Sinergy)	0,14%	2.718	-	2.718
Total/Total		3.051.719.548	(123.221.468)	2.928.498.080

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK.
DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/241 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2024 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2024
AND FOR THE YEAR THEN ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

45. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

**45. FINANCIAL INFORMATION OF PARENT ONLY
(continued)**

- c. Penerimaan dividen dari entitas anak dan ventura bersama

- c. Dividend received from subsidiaries and joint ventures

Pada tanggal 31 Desember 2024 dan 2023, entitas induk menerima dividen atas penyertaan saham pada entitas anak dan ventura bersama dengan rincian sebagai berikut:

As of December 31, 2024 and 2023, the parent entity has received dividend in shares of subsidiaries and joint ventures with detail as follows:

2024		
<u>Nama entitas/ Entity name</u>	<u>Persentase Kepemilikan/ Percentage of ownership</u>	<u>Penerimaan dividen/ Dividend received</u>
<u>Entitas anak/Subsidiary</u>		
PT Pertamina Gas	51,00%	100.206.375
PT PGAS Solution	99,91%	-
PT Gagas Energi Indonesia	99,88%	934.278
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara	99,93%	405.718
<u>Ventura bersama/Joint ventures</u>		
PT Transportasi Gas Indonesia	59,87%	32.206.002
PT Nusantara Gas	40,00%	18.472.774
2023		
<u>Nama entitas/ Entity name</u>	<u>Persentase Kepemilikan/ Percentage of ownership</u>	<u>Penerimaan dividen/ Dividend received</u>
<u>Entitas anak/Subsidiaries</u>		
PT Pertamina Gas	51,00%	67.184.185
PT PGAS Solution	99,91%	1.157.593
PT Gagas Energi Indonesia	99,88%	681.663
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara	99,93%	433.442
<u>Ventura bersama/Joint ventures</u>		
PT Transportasi Gas Indonesia	59,87%	32.817.803
PT Nusantara Gas	40,00%	11.743.797

