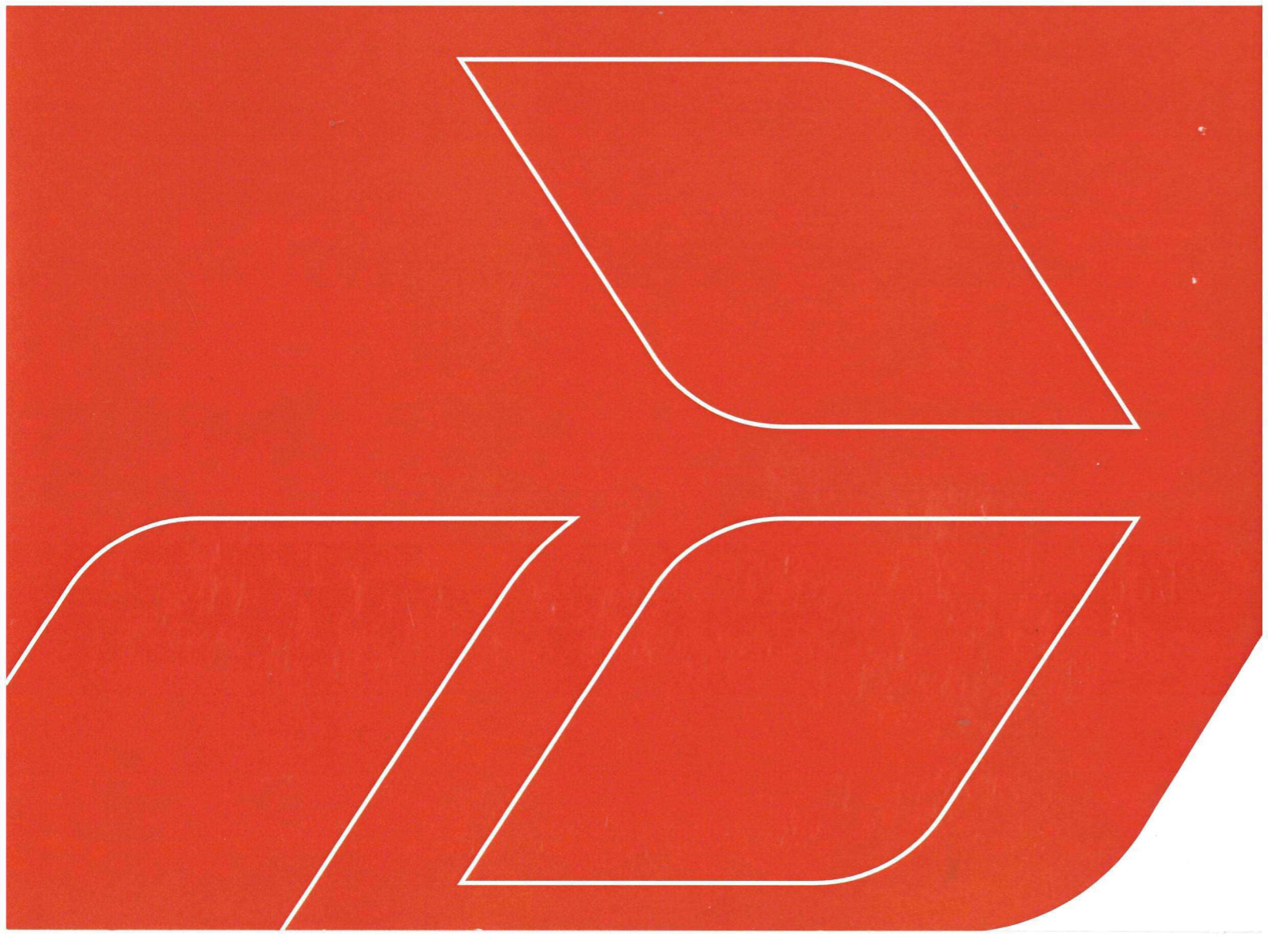


**PT-PERUSAHAAN-GAS-NEGARA-TBK
DAN-ENTITAS-ANAK/AND-SUBSIDIARIES**

**LAPORAN-KEUANGAN-KONSOLIDASIAN-INTERIM-
YANG-TIDAK-DIAUDIT/
UNAUDITED-INTERIM-CONSOLIDATED-FINANCIAL-STATEMENTS**

Tanggal 30 Juni 2023 dan untuk periode enam bulan
yang berakhir pada tanggal tersebut
beserta laporan reviu atas informasi keuangan interim/
*As of June 30, 2023 and for the six-month period then ended
with report on review of interim financial information*



**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
YANG TIDAK DIAUDIT
TANGGAL 30 JUNI 2023
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN REVIU ATAS INFORMASI
KEUANGAN INTERIM**

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
AND ITS SUBSIDIARIES
UNAUDITED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS AS OF
JUNE 30, 2023
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN ENDED
WITH REPORT ON REVIEW OF INTERIM FINANCIAL
INFORMATION**

Daftar Isi

Table of Contents

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

Surat pernyataan direksi tentang tanggung jawab atas laporan keuangan konsolidasian interim tanggal 30 Juni 2023 dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan Entitas Anak

Board of directors' statement letter relating to the responsibility for the interim consolidated financial statements as of June 30, 2023 and for the six-month period then ended PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its Subsidiaries

Atas nama Direksi,
kami yang bertanda tangan di bawah ini:

On behalf of the Board of Directors,
we, the undersigned:

- | | | | |
|-----------------|-----------------------------------------|---|---------------------|
| 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 | : | Residential Address |
| | RT/RW 002/007, Pondok Jaya | : | |
| | Pondok Aren, Tangerang Selatan | : | |
| Nomor Telepon | : +6221633 9524 | : | 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 | : | Residential Address |
| | 445, Taman Galaxi | : | |
| | RT/RW 002/015, Jaka Setia | : | |
| | Bekasi Selatan, Kota Bekasi | : | |
| Nomor Telepon | : +6221633 9524 | : | Telephone |
| Jabatan | : Direktur Keuangan dan Manajemen | : | Title |
| | Risiko/Director of Finance and Risk | : | |
| | Management | : | |

menyatakan bahwa:

declare that:

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

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement is made truthfully.

Jakarta, 30 Agustus/August 2023

Direktur Utama/
President Director

Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko/
Director of Finance and Risk Management



Arief Setiawan Handoko

Fadjar Harianto Widodo

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim

Laporan No. 00425/2.1032/JL.0/02/1726-2/1/VIII/2023

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

Pendahuluan

Kami telah mereviu laporan keuangan konsolidasian interim PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan entitas anaknya terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian interim tanggal 30 Juni 2023, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian interim untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, dan informasi kebijakan akuntansi material dan informasi penjelasan lainnya. Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian interim ini sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia. Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu kesimpulan atas laporan keuangan konsolidasian interim ini berdasarkan reviu kami.

Ruang lingkup reviu

Kami melaksanakan reviu kami berdasarkan Standar Perikatan Reviu 2410, "Reviu atas Informasi Keuangan Interim yang Dilaksanakan oleh Auditor Independen Entitas", yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Suatu reviu atas informasi keuangan interim terdiri dari pengajuan pertanyaan, terutama kepada pihak yang bertanggung jawab atas bidang keuangan dan akuntansi, serta penerapan prosedur analitis dan prosedur reviu lainnya. Suatu reviu memiliki ruang lingkup yang secara substansial kurang daripada suatu audit yang dilaksanakan berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia dan sebagai konsekuensinya, tidak memungkinkan kami untuk memperoleh keyakinan bahwa kami akan mengetahui seluruh hal signifikan yang mungkin teridentifikasi dalam suatu audit. Oleh karena itu, kami tidak menyatakan suatu opini audit.

Report on Review of Interim Financial Information

Report No. 00425/2.1032/JL.0/02/1726-2/1/VIII/2023

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

Introduction

We have reviewed the accompanying interim consolidated financial statements of PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its subsidiaries, which comprises the interim consolidated statement of financial position as of June 30, 2023 and the interim consolidated statements profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the six-month period then ended, and material accounting policy information and other explanatory information. Management is responsible for the preparation and fair presentation of these interim consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards. Our responsibility is to express a conclusion on these interim consolidated financial statements based on our review.

Scope of review

We conducted our review in accordance with Standard on Review Engagements 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants and consequently, does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Laporan atas Reviu Informasi Keuangan Interim (lanjutan)

Laporan No. 00425/2.1032/JL.0/02/1726-2/1/VIII/2023 (lanjutan)

Kesimpulan

Berdasarkan reviu kami, tidak ada hal-hal yang menjadi perhatian kami yang menyebabkan kami percaya bahwa laporan keuangan konsolidasian interim terlampir tidak menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan entitas anaknya tanggal 30 Juni 2023 serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.


Report on Review of Interim Financial Information (continued)

Report No. 00425/2.1032/JL.0/02/1726-2/1/VIII/2023 (continued)

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim consolidated financial statements do not present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its subsidiaries as of June 30, 2023, and their consolidated financial performance and cash flows for the six-month period then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

KAP Purwantono, Sungkoro & Surja



Irwan Haswir

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

30 Agustus 2023/August 30, 2023

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 1/1 Page

LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
TANGGAL 30 JUNI 2023
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF JUNE 30, 2023
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	4a	1.288.692.816	1.447.650.817	Cash and cash equivalents
Kas yang dibatasi penggunaannya	4b	278.365	213.499	Restricted cash
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	5	21.502.155	27.720.100	Financial assets at fair value through other comprehensive income
Piutang usaha - neto				Trade receivables - net
Pihak berelasi	6	321.247.710	325.756.170	Related parties
Pihak ketiga	6	263.481.241	242.574.061	Third parties
Piutang lain-lain - neto				Other receivables - net
Pihak berelasi	7	32.151.493	24.739.941	Related parties
Pihak ketiga	7	15.608.133	21.176.764	Third parties
Persediaan - neto	8	69.712.819	59.592.739	Inventories - net
Pajak dibayar di muka dan taksiran tagihan pajak	21a	26.971.910	22.669.848	Prepaid taxes and estimated claims for tax refund
Uang muka	9	18.423.336	17.370.800	Advances
Beban dibayar di muka	10	19.852.718	22.900.334	Prepaid expenses
Total aset lancar		<u>2.077.922.696</u>	<u>2.212.365.073</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Kas yang dibatasi penggunaannya	4b	124.105.461	115.021.834	Restricted cash
Piutang usaha - pihak ketiga	6	47.036.371	47.069.180	Trade receivables - third parties
Piutang lain-lain jangka panjang	11	74.538.230	65.356.756	Other long-term receivables
Uang muka - bagian tidak lancar	9	48.109.996	48.889.741	Advances - non-current portion
Beban dibayar di muka - bagian tidak lancar	10	42.707.573	40.129.147	Prepaid expenses - non-current portion
Penyertaan saham dan ventura bersama	12	279.133.636	302.802.841	Investment in shares and joint ventures
Aset tetap - neto	13	2.630.569.829	2.633.417.390	Fixed assets - net
Aset hak-guna - neto	14a	445.030.938	462.366.828	Right-of-use assets - net
Aset eksplorasi dan evaluasi	15a	109.039.206	108.512.959	Exploration and evaluation assets
Properti minyak dan gas - neto	15b	857.856.166	946.687.700	Oil and gas properties - net
Aset takberwujud - neto	13d	2.144.841	2.443.873	Intangible assets - net
Pajak dibayar di muka dan taksiran tagihan pajak	21a	43.709.910	53.920.162	Prepaid taxes and Estimated claims for tax refund
Aset pajak tangguhan	21d	144.342.400	147.823.262	Deferred tax assets
Lain-lain		8.419.483	8.053.236	Others
Total aset tidak lancar		<u>4.856.744.040</u>	<u>4.982.494.909</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET		<u>6.934.666.736</u>	<u>7.194.859.982</u>	TOTAL ASSETS

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 1/2 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
TANGGAL 30 JUNI 2023**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF JUNE 30, 2023**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				SHORT-TERM LIABILITIES
Utang usaha				Trade payables
Pihak berelasi	16	129.771.301	136.079.428	Related parties
Pihak ketiga	16	94.006.161	100.138.534	Third parties
Utang lain-lain				Other payables
Pihak berelasi	17	38.816.462	-	Related parties
Pihak ketiga	17	133.571.003	174.524.897	Third parties
Utang obligasi	20	825.169.456	-	Bonds payable
Liabilitas yang masih harus dibayar jangka pendek	18a	481.407.299	395.562.599	Accrued liabilities - short term
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang	19a	16.170.508	16.718.211	Short-term portion of long-term bank loans
Liabilitas sewa bagian jangka pendek	14b	39.520.239	31.445.959	Short-term portion of lease liabilities
Utang pajak jangka pendek	21b	58.311.203	51.524.967	Short-term taxes payable
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	22	85.551.429	66.259.651	Short-term employee benefit liabilities
Bagian jangka pendek dari pendapatan yang ditangguhkan	18b	<u>29.806.135</u>	<u>20.315.329</u>	Current portion of deferred revenues
Total liabilitas jangka pendek		<u>1.932.101.196</u>	<u>992.569.575</u>	Total short-term liabilities

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

Halaman 1/3 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
TANGGAL 30 JUNI 2023**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF JUNE 30, 2023**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
LIABILITAS (lanjutan)				LIABILITIES (continued)
LIABILITAS JANGKA PANJANG				LONG-TERM LIABILITIES
Pinjaman bank jangka panjang	19a	559.767.898	335.314.805	Long-term bank loans
Liabilitas sewa jangka panjang	14b	416.743.802	442.993.556	Long-term lease liabilities
Utang pajak jangka panjang	21b	85.236.417	130.241.300	Long-term taxes payable
Utang obligasi jangka panjang	20	-	1.323.114.950	Long-term bonds payable
Liabilitas pajak tanggungan	21d	101.495.872	93.653.829	Deferred tax liabilities
Liabilitas yang masih harus dibayar - jangka Panjang	18a	61.270.420	56.850.817	Accrued liabilities - long-term
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	23	145.536.166	108.322.308	Asset abandonment and site restoration obligations
Liabilitas imbalan pascakerja	22d	123.012.498	122.971.619	Post-employment benefit obligation
Pendapatan ditangguhkan	18b	<u>152.397.112</u>	<u>147.056.585</u>	Deferred revenues
Total liabilitas jangka panjang		<u>1.645.460.185</u>	<u>2.760.519.769</u>	Total long-term liabilities
TOTAL LIABILITAS		<u>3.577.561.381</u>	<u>3.753.089.344</u>	TOTAL LIABILITIES

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Halaman 1/4 Page

LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
PADA 30 JUNI 2023

(Dinyatakan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION (continued)
AS OF JUNE 30, 2023

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
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		2.592.201.898	2.494.329.989	Appropriated -
- Tidak dicadangkan		145.323.324	326.239.697	Unappropriated -
Komponen ekuitas lainnya		(53.718.981)	(62.816.612)	Other components of equity
Ekuitas neto yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		<u>2.560.250.444</u>	<u>2.634.197.277</u>	Net equity attributable to the owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	25	<u>796.854.911</u>	<u>807.573.361</u>	Non-controlling interests
EKUITAS NETO		<u>3.357.105.355</u>	<u>3.441.770.638</u>	NET EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>6.934.666.736</u>	<u>7.194.859.982</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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 2/1 Page

**LAPORAN LABA RUGI
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2023**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023**

(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)

	Catatan/ Notes	2023	2022	
PENDAPATAN	27	1.783.301.365	1.740.176.073	REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	28	<u>(1.415.188.001)</u>	<u>(1.319.269.610)</u>	COST OF REVENUES
LABA BRUTO		368.113.364	420.906.463	GROSS PROFIT
Pendapatan lain-lain	31a	10.910.014	9.531.702	Other income
Beban umum dan administrasi	29	(89.551.998)	(82.783.784)	General and administrative expenses
Beban lain-lain	31b	<u>(5.937.956)</u>	<u>(7.906.029)</u>	Other expenses
LABA OPERASI		283.533.424	339.748.352	OPERATING PROFIT
Bagian laba dari ventura bersama	12	36.732.394	51.977.108	Share of profit from joint ventures
Pendapatan keuangan	30b	24.460.609	9.745.594	Finance income
Laba selisih kurs	31c	21.369.604	23.471.653	Gain foreign exchange
Beban keuangan (Provisi)/pembalikan atas	30a	(56.639.702)	(65.744.990)	Finance costs (Provision for)/reversal of
sengketa pajak	21f	(29.864.532)	10.309.825	tax disputes
Provisi atas kontrak LNG	35u	<u>(4.419.603)</u>	<u>-</u>	Provision for LNG contract
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN		275.172.194	369.507.542	PROFIT BEFORE INCOME TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	21c	<u>(76.017.808)</u>	<u>(91.165.044)</u>	INCOME TAX EXPENSE
LABA PERIODE BERJALAN		<u>199.154.386</u>	<u>278.342.498</u>	PROFIT FOR THE PERIOD

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 2/2 Page

LAPORAN LABA RUGI
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2023
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

		Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	Catatan/ Notes	2023	2022	
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	22d	4.681.546	5.341.934	Remeasurement of post- employment benefit 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, neto setelah pajak		(2.617.945)	(596.266)	Changes in fair value of financial assets at fair value through other comprehensive income, net of tax
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak		7.034.030	(345.878)	Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements
SUBTOTAL		4.416.085	(942.144)	SUBTOTAL
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN		9.097.631	4.399.790	TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN		208.252.017	282.742.289	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD
LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				PROFIT FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		145.323.324	238.560.480	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	25	53.831.062	39.782.018	Non-controlling interests
		199.154.386	278.342.498	
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		154.420.955	242.960.270	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	25	53.831.062	39.782.018	Non-controlling interests
		208.252.017	282.742.288	
LABA BERSIH PER SAHAM YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK - DASAR DAN DILUSIAN	32	0,006	0,010	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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 3/1 Page

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGAL 30 JUNI 2023

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023

(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				Komponen ekuitas lainnya/ Other components of equity			Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	Ekuitas neto/ Net equity		
	Modal saham ditempatkan dan disetor penuh/ Issued and fully paid capital stock	Tambahkan modal disetor/ Additional paid-in capital	Saldo laba/ Retained earnings		Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak/ Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements	Pengkukuran kembali liabilitas 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
			Dicadangkan/ Appropriated	Tidak dicadangkan/ Unappropriated							
Saldo 1 Januari 2022	344.018.831	(467.574.628)	2.396.462.090	303.823.865	(33.027.867)	(19.015.657)	663.268	(51.380.256)	759.574.656	3.284.924.558	Balance as of January 1, 2022
Laba periode berjalan	-	-	-	238.560.480	-	-	-	-	39.782.018	278.342.498	Profit for the period
Pendapatan/(beban) komprehensif lain periode berjalan	-	-	-	-	(345.878)	5.341.934	(596.266)	4.399.790	-	4.399.790	Other comprehensive income/(loss) for the period
Pembayaran dividen	-	-	-	(205.955.966)	-	-	-	-	(27.104.139)	(233.060.105)	Payment of dividend
Penyisihan cadangan umum	-	-	97.867.899	(97.867.899)	-	-	-	-	-	-	General reserve allocation
Saldo 30 Juni 2022 (Tidak diaudit)	344.018.831	(467.574.628)	2.494.329.989	238.560.480	(33.373.745)	(13.673.723)	67.002	(46.980.466)	772.252.535	3.334.606.741	Balance as of June 30, 2022 (Unaudited)
Saldo 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 periode berjalan	-	-	-	145.323.324	-	-	-	-	53.831.062	199.154.386	Profit for the period
Pendapatan/(beban) komprehensif lain periode berjalan	-	-	-	-	7.034.030	4.681.546	(2.617.945)	9.097.631	-	9.097.631	Other comprehensive income/(loss) for the period
Pembayaran dividen	-	-	-	(228.367.788)	-	-	-	-	(64.549.512)	(292.917.300)	Payment of dividend
Penyisihan cadangan umum	-	-	97.871.909	(97.871.909)	-	-	-	-	-	-	General reserve allocation
Saldo 30 Juni 2023 (Tidak diaudit)	344.018.831	(467.574.628)	2.592.201.898	145.323.324	(41.383.828)	(9.775.573)	(2.559.580)	(53.718.981)	796.854.911	3.357.105.355	Balance as of June 30, 2023 (Unaudited)

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian integral dari laporan keuangankonsolidasian 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 4/1 Page

**LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2023**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

**Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>	
			CASH FLOWS FROM
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan	1.783.054.531	1.707.598.573	<i>Receipts from customers</i>
Penerimaan dari penghasilan bunga	22.822.749	6.329.966	<i>Receipts from interest income</i>
Pembayaran kepada pemasok	(1.026.618.241)	(957.342.234)	<i>Payments to suppliers</i>
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya	(206.091.260)	(155.877.706)	<i>Payments for operating expenses and other operating activities</i>
Pembayaran kepada karyawan	(62.123.752)	(87.090.085)	<i>Payments to employees</i>
Pembayaran beban keuangan	(51.233.828)	(70.060.751)	<i>Payments for finance cost</i>
Pembayaran pajak penghasilan setelah dikurangi penerimaan dari tagihan pajak	(100.170.219)	(40.322.756)	<i>Payments for taxes after deduction from tax refunds</i>
Pembayaran sengketa pajak	-	(21.469.065)	<i>Payments for tax disputes</i>
Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaannya	(9.083.627)	(6.274.925)	<i>Placement of restricted cash</i>
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi	<u>350.556.353</u>	<u>375.491.017</u>	<i>Net cash generated from operating activities</i>
			CASH FLOWS FROM
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelepasan investasi jangka pendek	3.600.000	42.870.886	<i>Proceeds from disposal of short-term investments</i>
Penerimaan dividen dari ventura bersama	60.401.600	26.400.000	<i>Dividend received from joint ventures</i>
Penerimaan pengembalian piutang piutang lain-lain jangka panjang	-	1.658.061	<i>Receipts of others long term receivable</i>
Penambahan aset tetap	(29.057.582)	(37.648.182)	<i>Additions of fixed assets</i>
Penambahan properti minyak dan gas	(37.404.446)	(24.202.354)	<i>Additions of oil and gas properties</i>
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(526.247)	(808.297)	<i>Additions of exploration and valuation assets</i>
Kas neto yang (digunakan untuk)/ diperoleh dari aktivitas investasi	<u>(2.986.675)</u>	<u>8.270.114</u>	<i>Net cash (used in)/generated from investing activities</i>

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 4/2 Page

**LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2023**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

**INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF CASH FLOWS (continued)
FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023**
(Expressed in United States dollar,
unless otherwise stated)

Periode enam bulan yang berakhir pada
Tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)

	<u>2023</u>	<u>2022</u>	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan pinjaman bank	300.000.000	17.000.000	<i>Proceeds of bank loans</i>
Penerimaan pinjaman dari ventura bersama	2.670.227	2.111.516	<i>Proceeds of loans from joint ventures</i>
Pembayaran obligasi - <i>buyback</i>	(499.851.000)	(228.415.056)	<i>Payments of obligation - buyback</i>
Pembayaran dividen	(254.195.364)	(232.385.851)	<i>Payments of dividend</i>
Pembayaran pinjaman	(58.269.862)	(9.231.299)	<i>Payments of loans</i>
Pembayaran liabilitas sewa	(19.200.955)	(22.174.659)	<i>Payments of lease liabilities</i>
Pembayaran biaya transaksi utang bank	(3.655.000)	-	<i>Payment of bank loan transaction cost</i>
Pembayaran pinjaman dari pemegang saham - neto	-	(49.999.999)	<i>Net repayments of shareholder loan</i>
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	<u>(532.501.954)</u>	<u>(523.095.348)</u>	Net cash used in financing activities
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS	<u>(184.932.276)</u>	<u>(139.334.217)</u>	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	25.974.275	(19.184.403)	<i>Net effects of foreign exchange on cash and cash equivalents</i>
KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE	<u>1.447.650.817</u>	<u>1.503.293.693</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD
KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE	<u>1.288.692.816</u>	<u>1.344.775.073</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/1 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/2 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

1. UMUM (lanjutan)

a. Pendirian Perusahaan (lanjutan)

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.

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.

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 utama Perusahaan adalah Pemerintah Republik Indonesia.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. GENERAL (continued)

a. The Company's establishment (continued)

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/3 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran umum efek Grup

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.

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.

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* (Catatan 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* (Catatan 20b).

c. Penyelesaian laporan keuangan konsolidasian

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. GENERAL (continued)

b. The Group's public offerings

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.

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.

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 (Note 20a).

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 (Note 20b).

c. Completion of the consolidated financial statements

The Group's interim 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/4 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung dan total aset entitas anak adalah sebagai berikut:

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, 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/ 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	
	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022		30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ Held directly by the Company					
PT Saka Energi Indonesia ("SEI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/Exploration and production of oil and gas Indonesia, 27 Juni/June 2011	100,00%	100,00%	2011	1.695	1.786
PT PGN LNG Indonesia ("PLI") Pengolahan Liquefied Natural Gas ("LNG")/Processing of LNG Indonesia, 26 Juni/June 2012	100,00%	100,00%	2014	752	749
PT Permata Graha Nusantara ("PGN MAS") Pengelolaan dan penyewaan gedung dan peralatan/ Management and leasing buildings and equipment Indonesia, 17 Juni/June 2014	100,00%	100,00%	2014	95	97
PT PGAS Solution ("PGASSOL") Konstruksi/Construction Indonesia, 6 Agustus/August 2009	99,91%	99,91%	2010	129	131
PT Gagas Energi Indonesia ("GEI") Niaga gas bumi/ Trading of natural gas Indonesia, 27 Juni/June 2011	99,88%	99,88%	2012	75	72
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara ("PGASKOM") Telekomunikasi/ Telecommunication, Indonesia, 10 Januari/January 2007	99,93%	99,93%	2009	48	45
PT Pertamina Gas ("Pertagas") Niaga gas bumi/ Distribution of natural gas Indonesia, 23 Februari/February 2007	51,00%	51,00%	2007	2.387	2.358

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/5 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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/Year commercial operations started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/Total assets in million before elimination entries	
	30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022		30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
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	194	146
PT Perta Arun Gas ("PAG") Pengolahan LNG/ Processing of LNG Indonesia, 18 Maret/March 2013	99,95%	99,90%	2013	270	261
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	73	78
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	7	10
Dimiliki melalui GEI/ Held through GEI					
PT Widar Mandripa Nusantara ("Widar") Jasa kelistrikan/Electricity service Indonesia, 29 Juli/July 2015	99,99%	99,99%	2)	3	5
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)	10	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	205	234
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	354	409

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

Halaman 5/6 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 jumlah eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	30 Juni/ <i>June 30,</i> 2023	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2022		30 Juni/ <i>June 30,</i> 2023	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2022
Dimiliki melalui SEI/<i>Held through SEI</i> (lanjutan/ <i>continued</i>)					
PT Saka Ketapang Perdana ("SKP") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 17 Oktober/ October 2012	99,98%	99,98%	2015	95	126
PT Saka Energi Internasional ("SI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 20 Februari/ February 2014	99,99%	99,99%	2014	2)	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/ December 2013	100,00%	100,00%	2)	2)	1)
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</i> 2013	99,50%	99,50%	2016	71	75
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	2)	1)
PT Saka Indonesia Sesulu ("SIS") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 7 Maret/ <i>March</i> 2013	99,50%	99,50%	2)	108	106
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</i> 2014	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</i> 2014	99,99%	99,99%	2)	2)	1)
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)	2)	1)
Dimiliki melalui SEOHBV/ <i>Held through SEOHBV</i> 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/ December 2013	100,00%	100,00%	2015	41	41

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

Halaman 5/7 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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/Year commercial operations started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/Total assets in million before elimination entries	
	30 Juni/ <i>June 30, 2023</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2022</i>		30 Juni/ <i>June 30, 2023</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2022</i>
Dimiliki melalui SEEPBV/ <i>Held through SEEPBV</i>					
Saka Energi Muriah Limited ("SEML") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Kepulauan Virgin Britania Raya/ <i>British Virgin Islands, 15 Juli/ July 2009</i>	100,00%	100,00%	2015	63	59
Dimiliki melalui SI/ <i>Held through SI</i>					
PT Saka Energi Yamdena Barat ("SEYB") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 26 Mei/May 2017	100,00%	100,00%	2)	5	5
PT Saka Energi Sepinggan ("SEP") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 1 April 2015	100,00%	100,00%	2)	3	3
PT Saka Eksplorasi Ventura ("SEV") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 15 Desember/ <i>December 2016</i>	100,00%	100,00%	2)	2)	1)
PT Saka Eksplorasi Baru ("SEB") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 30 Agustus/ <i>August 2016</i>	100,00%	100,00%	2)	2)	1)
PT Saka Eksplorasi Timur ("SET") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 15 September 2016	100,00%	100,00%	2)	2)	1)
Saka Energi Asia Pte. Ltd. ("SEAPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/ <i>June 2016</i>	100,00%	100,00%	2016	217	385
PT Saka Energi Investama ("SEINV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 9 November 2017	100,00%	100,00%	2)	2)	1)
PT Saka Energi Sepinggan Timur ("SEST") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 15 November 2019	100,00%	100,00%	2)	2)	1)
Saka Energy Fasken LLC ("Fasken") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Amerika Serikat/USA, 25 April 2014	100,00%	100,00%	2014	174	168

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/8 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 jumlah eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	30 Juni/ <i>June 30,</i> 2023	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2022		30 Juni/ <i>June 30,</i> 2023	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2022
Dimiliki melalui SIPBV/ Held through SIPBV					
Saka Indonesia Pangkah Limited ("SIPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Inggris/ <i>United Kingdom,</i> 5 Juli/ <i>July 1995</i>	100,00%	100,00%	2007	435	437
Saka Pangkah LLC ("SPLLC") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Kepulauan Cayman/ <i>Cayman Islands,</i> 12 Juli/ <i>July 1995</i>	100,00%	100,00%	2007	60	58
Dimiliki melalui SEAPL/ Held through SEAPL					
Saka Energi East Kalimantan Pte. Ltd. ("SEEKPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Singapura/ <i>Singapore,</i> 15 Juni/ <i>June 2016</i>	100,00%	100,00%	2016	43	43
Saka Energi Sanga Star Pte. Ltd. ("SESSPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Singapura/ <i>Singapore,</i> 15 Juni/ <i>June 2016</i>	100,00%	100,00%	2016	13	13
Dimiliki melalui SEEKPL/ Held through SEEKPL					
Saka Energi Sanga-sanga Ltd. ("SESL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Persemakmuran Bahama/ <i>Commonwealth of The Bahamas,</i> 18 November 1983	100,00%	100,00%	1983	77	91
Dimiliki melalui SEINVS/ Held through SEINVS					
Saka Energi International Ventures Ltd. ("SEIV") Perdagangan minyak dan gas/ <i>Trading of oil and gas</i> Hong Kong, 14 Februari/ <i>February 2018</i>	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/ <i>Trading of oil and gas</i> Hong Kong, 31 Januari/ <i>January 2018</i>	100,00%	100,00%	2018	1)	1)

Keterangan:

- Total aset di bawah 1 juta Dolar Amerika Serikat ("USD").
- Belum beroperasi komersial.
- PLI dan SEINVS masing-masing memiliki saham BEI sebesar 75% dan 25% sehingga kepemilikan efektif Grup atas BEI adalah 100%.

Remarks:

- The total assets are below one million United States Dollars ("USD").
- 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%.

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

Halaman 5/9 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas anak, pengaturan bersama, dan entitas asosiasi (lanjutan)

Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries, joint arrangements, and associate entities (continued)

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 (%)	
				30 Juni/ June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2022
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%	0%

Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral 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 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/10 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas anak, pengaturan bersama, dan entitas asosiasi (lanjutan)

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.

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 Energi dan Sumber Daya Mineral tanggal 19 Juni 2023.

Informasi mengenai ventura bersama dan entitas asosiasi yang dimiliki oleh Grup pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries, joint arrangements, and associate entities (continued)

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.

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 Energy and Mineral Resources on 19 June 2023.

Information about joint ventures and associates entities in which the Group has an interest as of June 30, 2023 and December 31, 2022 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 domicili/ <i>Year commercial operations started and domicile</i>	Kegiatan usaha/ <i>Business activities</i>
	30 Juni/ <i>June 30,</i> 2023	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2022		
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 ("Regasa")	40,00%	40,00%	2012, Jakarta	Pengelolaan fasilitas <i>Floating Storage Regasification Terminal</i> ("FSRT") termasuk Pembelian <i>Liquid Natural Gas</i> ("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>
Jakarta Utilitas Propertindo ("JUP")	51,00%	51,00%	2015, Jakarta	Pemanfaatan Stasiun Pengisian Bahan Gas ("SPBG")/ <i>Fuel Gas Filling Station utilization</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 of natural gas</i>

Keterangan:

1) Belum beroperasi komersial.

Remarks:

1) Not yet started commercial operations.

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

Halaman 5/11 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas anak, pengaturan bersama, dan entitas asosiasi (lanjutan)

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

e. Dewan Komisaris, Direksi dan karyawan

Pada tanggal 30 Juni 2023, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang dilaksanakan pada tanggal 30 Mei 2023, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris
Komisaris

Arcandra Tahar
Paiman Raharjo
Dini Shanti Purwono
Christian H. Siboro
Luky Alfirman
Warih Sadono

Dewan Direksi

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

Arief Setiawan Handoko
Fadjar Harianto Widodo
Faris Aziz
Achmad Muchtasyar
Beni Syarif Hidayat
Harry Budi Sidharta

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries, joint arrangements, and associate entities (continued)

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

e. Boards of Commissioners, Directors and employees

As of June 30, 2023, based on the Annual General Meeting of Shareholders on May 30, 2023, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Board of Commissioners

Chairman of the Board of Commissioners
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors

Chairman of the Board of Directors
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

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

Halaman 5/12 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

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

Pada tanggal 31 Desember 2022, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang dilaksanakan pada tanggal 27 Mei 2022, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	Arcandra Tahar
Komisaris Independen	Christian H. Siboro
Komisaris Independen	Dini Shanti Purwono
Komisaris Independen	Paiman Raharjo
Komisaris	Luky Alfirman
Komisaris	Warih Sadono

Dewan Direksi

Direktur Utama	Muhamad Haryo Yudianto
Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko	Fadjar Harianto Widodo
Direktur Sales dan Operasi	Faris Aziz
Direktur Infrastruktur dan Teknologi	Achmad Muchtasyar
Direktur SDM dan Penunjang Bisnis	Beni Syarif Hidayat
Direktur Strategi dan Pengembangan Bisnis	Heru Setiawan

Pada tanggal 30 Juni 2023, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua	Paiman Raharjo	Chairman
Anggota	Dini Shanti Purwono	Member
Anggota	Fajar Ariwinadi	Member
Anggota	Rini Yulius	Member
Anggota	Luki Karunia	Member

Pada tanggal 31 Desember 2022, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua	Paiman Raharjo	Chairman
Anggota	Dini Shanti Purwono	Member
Anggota	Fajar Ariwinadi	Member
Anggota	Rini Yulius	Member
Anggota	Luki Karunia	Member

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, jumlah karyawan tetap Grup masing-masing adalah 3.329 orang dan 3.198 orang (tidak diaudit).

1. GENERAL (continued)

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

As of December 31, 2022, based on the Annual General Meeting of Shareholders on May 27, 2022, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Board of Commissioners

Chairman of the Board of Commissioners
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors

Chairman of the Board of Directors
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

As of June 30, 2023, the members of the Company's Audit Committee were as follows:

As of December 31, 2022, the members of the Company's Audit Committee were as follows:

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group had a total of 3,329 employees and 3,198 employees, respectively (unaudited).

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

Halaman 5/13 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**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 di Indonesia.

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

a. Dasar penyajian laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian ini telah disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di 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 dibawah ini.

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**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 Indonesian Financial Accounting Standards.

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 Financial Accounting Standards, 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 rounded to and stated in United States dollar, unless otherwise specified. Refer to Note 2c for the information on the Group's functional currency.

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

Halaman 5/14 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

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

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di 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.

b. Perubahan kebijakan akuntansi

Grup menerapkan pertama kali seluruh standar baru dan/atau yang direvisi yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023, termasuk standar yang direvisi berikut ini yang tidak memiliki dampak signifikan pada laporan keuangan konsolidasian Grup:

Amendemen PSAK 16: Aset Tetap - Hasil sebelum
Penggunaan yang Diintensikan

Amandemen ini tidak memperbolehkan entitas untuk mengurangi suatu hasil penjualan item yang diproduksi saat membawa aset tersebut ke lokasi dan kondisi yang diperlukan supaya aset dapat beroperasi sesuai dengan intensi manajemen dari biaya perolehan suatu aset tetap. Sebaliknya, entitas mengakui hasil dari penjualan item-item tersebut, dan biaya untuk memproduksi item-item tersebut, dalam laba rugi.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

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

The preparation of consolidated financial statements in conformity with Indonesian Financial Accounting Standards 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. Changes in accounting principles

The Group made first time adoption of all the new and/or revised standards effective for the periods beginning on or after January 1, 2023, including the following revised standards that do not have significant impact to the consolidated financial statements of the Group:

Amendments to PSAK 16: Fixed Assets -
Proceeds before Intended Use

The amendments prohibit entities to deduct from the cost of an item of fixed assets, any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Instead, an entity recognizes the proceeds from selling such items, and the costs of producing those items, in the profit or loss.

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

Halaman 5/15 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

b. Perubahan kebijakan akuntansi (lanjutan)

Amendemen PSAK 1: Penyajian Laporan Keuangan
Tentang Klasifikasi Liabilitas sebagai Jangka Pendek
atau Jangka Panjang

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

- 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.

Amendemen PSAK 1: Penyajian laporan keuangan
tentang Pengungkapan Kebijakan Akuntansi

Amandemen ini memberikan panduan dan contoh untuk membantu entitas menerapkan pertimbangan materialitas dalam pengungkapan kebijakan akuntansi. Amendemen tersebut bertujuan untuk membantu entitas menyediakan pengungkapan kebijakan akuntansi yang lebih berguna dengan mengganti persyaratan untuk mengungkapkan kebijakan akuntansi 'signifikan' entitas dengan persyaratan untuk mengungkapkan kebijakan akuntansi 'material' entitas dan menambahkan panduan tentang bagaimana entitas menerapkan konsep materialitas dalam membuat keputusan tentang pengungkapan kebijakan akuntansi.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

b. Changes in accounting principles (continued)

Amendments to PSAK 1: Presentation of
Financial Statements – Classification of a Liability
as current or non-current

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

- 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

Amendment of PSAK 1: Presentation of financial
statement - Disclosure of accounting policies

This amendments provides guidance and examples to help entities apply materiality judgements to accounting policy disclosures. The amendment aims to help entities provide accounting policy disclosures that are more useful by replacing the requirement for entities to disclose their 'significant' accounting policies with a requirement to disclose their 'material' accounting policies and adding guidance on how entities apply the concept of materiality in making decisions about accounting policy disclosures.

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

Halaman 5/16 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

b. Perubahan kebijakan akuntansi (lanjutan)

Amandemen PSAK 25: Kebijakan Akuntansi,
Perubahan Estimasi Akuntansi, dan Kesalahan
terkait Definisi Estimasi Akuntansi

Amandemen tersebut memperkenalkan definisi 'estimasi akuntansi' dan mengklarifikasi perbedaan antara perubahan estimasi akuntansi dan perubahan kebijakan akuntansi dan koreksi kesalahan. Amandemen tersebut juga mengklarifikasi bagaimana entitas menggunakan teknik pengukuran dan input untuk mengembangkan estimasi akuntansi.

Amandemen PSAK 46: Pajak Penghasilan tentang
Pajak Tanggahan Terkait Aset dan Liabilitas Yang
Timbul Dari Transaksi Tunggal

Amandemen ini mengusulkan agar entitas mengakui aset maupun liabilitas pajak tanggahan pada saat pengakuan awalnya sebagai contoh dari transaksi sewa, untuk mengeliminasi perbedaan praktik saat ini atas transaksi tersebut dan transaksi lain yang serupa.

**Standar yang akan berlaku efektif pada tahun
2024 - 2025**

Standar akuntansi yang telah diterbitkan sampai tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup namun belum berlaku efektif diungkapkan berikut ini. Grup saat ini sedang menilai dampak dari amendemen tersebut untuk menentukan dampaknya terhadap pelaporan keuangan Perusahaan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

b. Changes in accounting principles (continued)

Amendment of PSAK 25: Accounting Policies,
Changes in Accounting Estimates and Errors –
Definition of Accounting Estimates

The amendments introduces a definition of 'accounting estimates' and clarify the distinction between changes in accounting estimates and changes in accounting policies and the correction of errors. Also, they clarify how entities use measurement techniques and inputs to develop accounting estimates.

Amendment of PSAK 46: Income Taxes –
Deferred Tax related to Assets and Liabilities
arising from a Single Transaction

This amendment proposes that entities recognize deferred tax assets and liabilities at the time of initial recognition, for example from a lease transaction, to eliminate differences in current practice for such transactions and similar transactions.

**Standards which will be effective in 2024 -
2025**

The accounting standards that have been issued up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements, but not yet effective are disclosed below. The Group is currently assessing the impact of the amendment to determine the impact they will have on the Company's financial reporting.

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

Halaman 5/17 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

b. Perubahan kebijakan akuntansi (lanjutan)

**Perubahan mulai efektif pada atau setelah
tanggal 1 Januari 2024**

Amandemen PSAK 1: Liabilitas Jangka Panjang
dengan Kovenan

Amendemen ini mengklarifikasi bahwa hanya kovenan yang harus dipatuhi entitas pada atau sebelum tanggal pelaporan yang akan mempengaruhi klasifikasi liabilitas sebagai lancar atau tidak lancar.

Amendemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024 dengan penerapan dini diperkenankan.

Entitas menerapkan amendemen PSAK 1 (Oktober 2020) tentang klasifikasi liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang pada periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024 secara retrospektif sesuai dengan PSAK 25. Jika entitas menerapkan amendemen PSAK 1 (Oktober 2020) pada periode yang lebih awal setelah terbitnya amendemen PSAK 1 (Desember 2022) tentang liabilitas jangka panjang dengan kovenan, maka entitas juga menerapkan amendemen PSAK 1 (Desember 2022) pada periode tersebut. Jika entitas menerapkan amendemen PSAK 1 (Oktober 2020) untuk periode sebelumnya, maka entitas mengungkapkan fakta tersebut.

Amandemen PSAK 73: Liabilitas Sewa dalam Jual
Beli dan Sewa-balik

Amendemen PSAK 73 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.

Amendemen berlaku secara retrospektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024. Penerapan dini diperkenankan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

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

**Changes effective beginning on or after
January 1, 2024**

Amendment of PSAK 1: Non-current Liabilities with
Covenants

This amendment clarifies that only covenants with which entities must comply on or before the reporting date will affect a liability's classification as current or non-current.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024 with early adoption permitted.

Entities apply retrospectively amendments to PSAK 1 (October 2020) regarding the classification of a liability as current or non-current for financial reporting starting on or after January 1, 2024 in accordance with PSAK 25. If entities apply the amendments to PSAK 1 (October 2020) in a period that earlier after the issuance of the amendment to PSAK 1 (December 2022) regarding non-current liabilities with covenants, entities also apply the amendment to PSAK 1 (December 2022) in that period. If entities apply the amendments to PSAK 1 (October 2020) for the previous period, the entity shall disclose this fact.

Amendment to PSAK 73: Lease Liability in a Sale
and Leaseback

The amendment to PSAK 73 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.

The amendment applies retrospectively to annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024. Earlier application is permitted.

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

Halaman 5/18 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

b. Perubahan standar akuntansi (lanjutan)

**Perubahan mulai efektif pada atau setelah
tanggal 1 Januari 2025**

PSAK 74: Kontrak Asuransi

Standar akuntansi baru yang komprehensif untuk kontrak asuransi yang mencakup pengakuan dan pengukuran, penyajian dan pengungkapan, pada saat berlaku efektif PSAK 74 akan menggantikan PSAK 62: *Kontrak Asuransi*. PSAK 74 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 74 adalah untuk menyediakan model akuntansi untuk kontrak asuransi yang lebih bermanfaat dan konsisten untuk asurador.

PSAK 74 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 71 dan PSAK 72 pada atau sebelum tanggal penerapan awal PSAK 74. Standar ini tidak diharapkan memiliki dampak pada pelaporan keuangan Grup pada saat diadopsi untuk pertama kali.

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi

i. Entitas anak

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.

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

b. Changes in accounting standards (continued)

**Changes effective beginning on or after
January 1, 2025**

PSAK 74: Insurance Contracts

A comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure, upon its effective date, PSAK 74 will replace PSAK 62: Insurance Contracts. PSAK 74 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 74 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers.

PSAK 74 is effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2025, with comparative figures required. Early application is permitted, provided the entity also applies PSAK 71 and PSAK 72 on or before the date of initial application of PSAK 74. This standard is not expected to have any impact to the financial reporting of the Group upon first-time adoption.

c. Principles of consolidation

i. Subsidiaries

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.

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

Halaman 5/19 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

i. Entitas anak (lanjutan)

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.

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.

Biaya yang terkait dengan akuisisi dibebankan pada saat terjadinya.

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.

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 71: Instrumen Keuangan, dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali dan penyelesaian selanjutnya diperhitungkan dalam ekuitas.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

c. Principles of consolidation (continued)

i. Subsidiaries (continued)

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.

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.

Acquisition-related costs are expensed as incurred.

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.

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 71: 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/20 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

i. Entitas anak (lanjutan)

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.

Transaksi kombinasi bisnis antara entitas sepengendali dicatat sesuai dengan 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.

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.

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

c. Principles of consolidation (continued)

i. Subsidiaries (continued)

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.

A business combination transaction between entities under common control is accounted for in accordance with 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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/21 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

i. Entitas anak (lanjutan)

Untuk tujuan konsolidasi entitas anak yang memiliki mata uang fungsional selain Dolar AS sebagai mata uang fungsional, aset dan liabilitas dijabarkan menggunakan kurs penutup Bank Indonesia pada akhir periode pelaporan. Disisi lain, pendapatan dan beban dijabarkan menggunakan rata-rata kurs penutup Bank Indonesia ketika periode laba-rugi.

Selisih yang timbul dari penjabaran laporan keuangan entitas anak tersebut ke dalam Dolar AS 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.

ii. Perubahan kepemilikan tanpa kehilangan pengendalian

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.

iii. Pelepasan entitas anak

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.

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

c. Principles of consolidation (continued)

i. Subsidiaries (continued)

For purposes of consolidating subsidiaries using currency other than US Dollar as functional currency, assets and liabilities are translated using the Bank of Indonesia closing rate at the end of the reporting period. On the other hand, revenue and expenses are translated using the average Bank of Indonesia closing rate during the profit and loss period.

The difference arising from the translation of subsidiaries' financial statements into US 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. Changes in ownership interests in subsidiaries without change of control

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. Disposal of subsidiaries

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/22 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

iv. Entitas asosiasi

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.

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.

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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

c. Principles of consolidation (continued)

iv. Associates

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.

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.

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/23 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

iv. Entitas asosiasi (lanjutan)

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

v. Pengaturan bersama

Menurut 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.

(1) Operasi bersama

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.

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.

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

- 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

c. Principles of consolidation (continued)

iv. Associates (continued)

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

v. Joint arrangements

Under 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) Joint operations

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.

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.

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

- 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/24 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

c. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

v. Pengaturan bersama (lanjutan)

(1) Operasi bersama (lanjutan)

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.

(2) Ventura bersama

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

c. Principles of consolidation (continued)

v. Joint arrangements (continued)

(1) Joint operations (continued)

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) Joint ventures

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/25 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)

d. Penjabaran mata uang asing

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.

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.

Nilai tukar yang digunakan adalah kurs penutup Bank Indonesia ("BI") sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
1 dolar AS/Rupiah (nilai penuh)	15.000	15.731	1 US dollar/Rupiah (full amount)
1 dolar AS/SGD (nilai penuh)	1,35	1,35	1 US dollar/SGD (full amount)
1 dolar AS/JPY (nilai penuh)	142,97	133,80	1 US dollar/JPY (full amount)

e. Instrumen keuangan

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

Aset Keuangan

Pengakuan dan Pengukuran Awal

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 72.

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)

d. Foreign currency translation

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.

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.

The rates of exchange used Bank Indonesia ("BI") closing rate were as follows:

e. Financial instruments

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.

Financial Assets

Initial Recognition and Measurement

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 72.

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

Halaman 5/26 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

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.

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.

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

- 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 (NWLRL).

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

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

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

- 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Assets (continued)

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.

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.

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

- 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).

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

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

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

- 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/27 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Selanjutnya (lanjutan)

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.

Aset keuangan Grup yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi termasuk kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, dan piutang lain-lain.

Aset keuangan pada NWPKL (instrumen utang)

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 PKL. Pada saat penghentian pengakuan, perubahan nilai wajar kumulatif yang diakui di PKL direklasifikasi ke laba rugi.

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".

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

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

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

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

The Group's financial assets at amortized cost includes cash and cash equivalents, restricted cash, account receivables, and other receivables.

Financial assets at FVOCI (debt instruments)

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 OCI. Upon derecognition, the cumulative fair value change recognised in OCI is recycled to profit or loss.

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

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

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 50 and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/28 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Selanjutnya (lanjutan)

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

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

Aset Keuangan pada NWLR

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

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

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

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

Financial assets at FVTPL

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/29 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

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:

- 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.

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 berkelanjutannya. 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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Derecognition

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:

- 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 of the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/30 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai

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.

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).

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.

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 terdukung 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment

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.

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).

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/31 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai

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.

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.

Liabilitas Keuangan

Pengakuan dan Pengukuran Awal

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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment

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.

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.

Financial Liabilities

Initial Recognition and Measurement

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/32 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengukuran selanjutnya

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut:

Liabilitas keuangan pada NWLR

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.

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 71. Derivatif melekat yang dipisahkan juga diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

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

Liabilitas keuangan yang diukur pada NWLR yang ditetapkan saat pengakuan awal harus memenuhi kriteria dalam PSAK 71 dan ditetapkan pada tanggal pengakuan awal. Grup tidak menetapkan liabilitas keuangan apapun sebagai liabilitas yang diukur pada NWLR.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Subsequent measurement

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

Financial liabilities at FVTPL

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

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 71. Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

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

Financial liabilities designated upon initial recognition at FVTPL are designated at the initial date of recognition, and only if the criteria in PSAK 71 are satisfied. The Group has not designated any financial liability as at FVTPL.

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

Halaman 5/33 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengukuran selanjutnya (lanjutan)

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi
(Utang dan pinjaman)

**i) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang
Dikenakan Bunga**

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.

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.

ii) Utang dan akrual

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.

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Subsequent measurement (continued)

Financial liabilities at amortized cost (Loans and
borrowings)

**i) Long-term Interest-bearing Loans and
Borrowings**

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.

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) Payables and Accruals

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/34 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Penghentian pengakuan

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

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.

Saling hapus dari instrumen keuangan

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Derecognition

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

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.

Offsetting of financial instruments

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/35 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

e. Instrumen keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Nilai wajar instrumen keuangan

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.

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.

f. Kas dan setara kas

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.

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".

g. Piutang usaha dan piutang lain-lain

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.

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.

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

e. Financial instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Fair value of financial instruments

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.

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.

f. Cash and cash equivalents

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.

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.

g. Trade and other receivables

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/36 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

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

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.

Jumlah kerugian penurunan nilai dibebankan pada laba rugi dan disajikan sebagai "Beban umum dan administrasi". 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.

h. Persediaan

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

g. Trade and other receivables (continued)

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.

The amount of the impairment loss is charged to profit or loss as "General and administrative 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.

h. Inventories

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/37 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

i. Aset tetap

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.

Lihat Catatan 21 terkait kebijakan kapitalisasi dan depresiasi atas properti minyak dan gas hulu.

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

Umur manfaat aset tetap adalah sebagai berikut:

	Tahun/ Years	
Bangunan dan prasarana	20 - 40	<i>Buildings and improvements</i>
Pipa dan peralatan	20 - 30	<i>Pipelines and equipment</i>
Kendaraan bermotor	4 - 8	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	4 - 8	<i>Office equipment</i>
Peralatan dan perabot	4 - 8	<i>Furniture and fixtures</i>
Aset belum terpasang	16	<i>Uninstalled assets</i>

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 73 Sewa. Jika hak atas tanah secara substansi menyerupai pembelian tanah, maka Grup menerapkan PSAK 16 Aset tetap.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

i. Fixed assets

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.

See Note 21 regarding capitalisation and depreciation policies for upstream oil and gas properties.

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

The useful lives of the assets are as follows:

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 73 Leases. If land rights are substantially similar to land purchases, the Group applies PSAK 16 Fixed assets.

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

Halaman 5/38 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

i. Aset tetap (lanjutan)

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.

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

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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

i. Fixed assets (continued)

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.

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

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/39 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

i. Aset tetap (lanjutan)

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.

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.

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

j. Aset eksplorasi dan evaluasi

Grup menerapkan PSAK 64 "Eksplorasi dan Evaluasi 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.

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

i. Fixed assets (continued)

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.

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.

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

j. Exploration and evaluation assets

The Group adopted PSAK 64 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources", 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/40 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

j. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

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:

- 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*.

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.

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.

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 48, "Penurunan Nilai Aset".

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

j. Exploration and evaluation assets (continued)

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:

- 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.

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.

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.

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 48, "Impairment of Assets".

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

Halaman 5/41 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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. Properti minyak dan gas

k. Oil and gas properties

1. Aset pengembangan

1. Development assets

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.

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

2. Production assets

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

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.

Di tahun 2022, Grup mengubah estimasi metode perhitungan beban deplesi aset minyak dan gas bumi dari semula unit produksi berdasarkan "cadangan terbukti (*proved*) dan *probable*" menjadi unit produksi berdasarkan "cadangan terbukti (*proved*)" untuk menyesuaikan dengan standarisasi estimasi metode perhitungan unit produksi beban deplesi aset minyak dan gas bumi di *Pertamina Group*. Perubahan estimasi perhitungan metode beban deplesi ini berlaku efektif tahun 2022 secara prospektif.

In 2022, the Group changed the estimation method for calculating oil and gas asset depletion expense from originally unit of production based on "proved and probable reserves" to unit of production based on "proved reserves" to conform with the standardized estimation method for calculating unit of production for depletion expense of oil and gas assets in the *Pertamina Group*. The change in the estimated calculation of the depletion expense method is effective in 2022 prospectively.

Dampak dari perubahan tersebut di tahun yang berakhir 31 Desember 2022 adalah penambahan beban deplesi USD55.036.298 pada blok berikut:

The effect of this change in the year ended December 31, 2022 was an additional depletion expense of USD55,036,298 for the following blocks:

Blok / Blocks	Beban deplesi berdasarkan cadangan terbukti (<i>proved</i>) dan <i>probable</i> Depletion expense based on proved and probable reserves	Beban deplesi berdasarkan cadangan terbukti (<i>proved</i>)/ Depletion expense based on proved reserves	Perubahan/Change
- Ketapang, Jawa Timur	19.146.398	26.568.146	7.421.748
- Bangkanai, Kalimantan	5.865.876	6.326.864	460.988
- Pangkah, Jawa Timur	169.015.548	209.089.918	40.074.370
- Fasken, Amerika Serikat	13.595.197	6.253.653	(7.341.544)
- Muriah, Jawa Tengah	3.416.503	5.809.830	2.393.327
- Muara Bakau, Kalimantan	62.908.332	74.935.741	12.027.409
Total	273.947.854	328.984.152	55.036.298

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

Halaman 5/42 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

k. Properti minyak dan gas (lanjutan)

2. Aset produksi (lanjutan)

Properti minyak dan gas dinilai penurunan nilainya sesuai dengan kebijakan yang ditetapkan pada Catatan 2I.

l. Penurunan nilai aset nonkeuangan

Aset yang memiliki masa manfaat yang tidak terbatas – misalnya *goodwill* atau aset tak berwujud 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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

k. Oil and gas properties (continued)

2. Production assets (continued)

Oil and gas properties are assessed for impairment in line with the policy set out in Note 2I.

l. Impairment of non-financial assets

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/43 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

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

m. 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.

n. 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.

o. 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.

m. 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.

n. 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.

o. 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/44 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

o. Pinjaman (lanjutan)

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.

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.

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

p. Sewa

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.

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

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

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

o. Borrowings (continued)

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.

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.

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.

p. Leases

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.

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

- *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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/45 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

p. Sewa (lanjutan)

- 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.

Pada tanggal inepsi 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.

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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

p. Leases (continued)

- 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.

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.

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/46 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

p. Sewa (lanjutan)

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

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.

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

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.

Modifikasi sewa

Grup mencatat modifikasi sewa sebagai sewa terpisah jika:

- 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

p. Leases (continued)

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

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.

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

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.

Lease modification

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

- 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/47 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

p. Sewa (lanjutan)

Modifikasi sewa (lanjutan)

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

- 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.

q. Imbalan Kerja

i. Imbalan kerja jangka pendek

Imbalan kerja jangka pendek diakui pada saat terutang kepada karyawan.

ii. Imbalan pensiun dan imbalan pascakerja lainnya

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

p. Leases (continued)

Lease modification (continued)

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

- 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.

q. Employee benefits

i. Short-term employee benefits

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

ii. Pension benefits and other post-employment benefits

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/48 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

q. Imbalan kerja (lanjutan)

**ii. Imbalan pensiun dan imbalan pascakerja
lainnya**

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*.

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.

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.

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

q. Employee benefits (continued)

**ii. Pension benefits and other post-
employment benefits**

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*.

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/49 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

q. Imbalan kerja (lanjutan)

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

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.

iii. Program imbalan iuran pasti

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 pertanggungansian dengan kontribusi karyawan ditanggung oleh Grup.

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.

r. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

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 *Production Sharing Contract* ("PSC") atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

q. Employee benefits (continued)

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

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. Defined contribution benefit program

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.

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.

**r. Asset abandonment and site restoration
obligation**

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 *Production Sharing Contract* ("PSC") or in line with applicable regulations.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/50 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**r. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area
(lanjutan)**

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.

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.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban keuangan pada laba rugi.

Penempatan kas yang dibatasi penggunaannya untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dikelompokkan ke dalam arus kas terkait aktivitas operasi.

s. Modal saham

Biaya tambahan yang secara langsung dapat diatribusikan kepada penerbitan saham biasa atau opsi disajikan pada ekuitas sebagai pengurang penerimaan, setelah dikurangi pajak.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

**r. Asset abandonment and site restoration
obligation (continued)**

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.

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.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognised as a finance cost in profit or loss.

Placement of restricted cash for the funding of asset abandonment and site restoration obligations are classified as cash flows related to operating activities.

s. Share capital

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/51 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

s. 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. 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.

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 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.

Pendapatan sehubungan dengan pengoperasian aset dan jaringan pipa transmisi diakui setelah jasa diberikan, dan diukur sebesar satuan gas yang telah diangkut selama suatu periode.

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

s. 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.

t. 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.

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 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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/52 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
MATERIAL (lanjutan)

t. Pendapatan dan beban (lanjutan)

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*.

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).

Pengakuan pendapatan Grup dilakukan berdasarkan lima langkah analisa sebagai berikut:

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;

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES (continued)

t. Revenue and expense (continued)

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.

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).

The Group's revenue recognition fulfils the following five steps of assessment:

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/53 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

t. Pendapatan dan beban (lanjutan)

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).

Kewajiban pelaksanaan dapat dipenuhi:

- 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.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

u. Perpajakan

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

t. Revenue and expense (continued)

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).

A performance obligation may be satisfied:

- 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.

Expenses are recognised as incurred on an accrual basis.

u. Taxation

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/54 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

u. Perpajakan (lanjutan)

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.

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.

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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

u. Taxation (continued)

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.

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.

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/55 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

u. Perpajakan (lanjutan)

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.

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".

v. 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 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, tidak ada efek yang berpotensi menjadi saham biasa. Oleh karena itu, laba per saham dilusian sama dengan laba per saham dasar.

w. Dividen

Pembagian dividen kepada pemegang saham Grup diakui sebagai liabilitas dalam laporan posisi keuangan di periode dimana pembagian dividen diumumkan.

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

u. Taxation (continued)

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.

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".

v. 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 June 30, 2023 and December 31, 2022, 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.

w. 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.

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

Halaman 5/56 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

x. 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.

y. Transaksi dengan pihak berelasi

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

x. 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.

y. Transactions with related parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK 7.

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.

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

Halaman 5/57 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

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

z. Provisi kontrak memberatkan

Kontrak memberatkan 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 memberatkan, maka kewajiban kini menurut kontrak tersebut tersebut diukur dan diakui sebagai provisi.

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN**

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.

Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas yang terpengaruh pada periode pelaporan berikutnya.

Pertimbangan

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:

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

z. Provision for onerous contract

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. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

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.

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.

Judgments

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/58 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

a. Pengaturan bersama

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.

Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi Grup untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berhubungan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut.

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:

- (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.

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.

b. Penentuan mata uang fungsional

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.

c. Pengelompokan aset keuangan dan liabilitas keuangan

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 71. Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti yang diungkapkan pada Catatan 2e.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

a. Joint arrangements

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.

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.

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) 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.*

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. Determination of functional currency

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.

c. Classification of financial assets and financial liabilities

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 71. Accordingly, the financial assets and financial liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2e.

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

Halaman 5/59 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

d. Sewa

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 73: Sewa, yang mensyaratkan Grup untuk membuat pertimbangan dan estimasi dari hak untuk mengendalikan aset sewaan.

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).

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).

Penilaian tersebut ditinjau jika terjadi peristiwa signifikan atau perubahan signifikan dalam situasi yang memengaruhi penilaian ini dan berada dalam kendali Grup. Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, tidak ada revisi persyaratan sewa untuk mencerminkan efek dari melaksanakan opsi perpanjangan dan opsi penghentian.

Sehubungan dengan perjanjian antara PLI dengan PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") untuk penggunaan fasilitas *Floating Storage and Regasification Unit* ("FSRU") Lampung (Catatan 35c), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan PLI sebagai lessee telah mengakuinya sebagai aset sewa guna usaha sesuai dengan PSAK 73: Sewa.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

d. Leases

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 73: Leases, which requires the Group to make judgements and estimates of right to control the leased asset.

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).

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).

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 six-month period ended June 30, 2023, there is no revision of lease terms to reflect the effect of exercising extension and termination options.

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 35c), management has evaluated that such agreement contains a lease and PLI as the lessee has classified it as a right-of-use asset in line with PSAK 73: Leases.

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

Halaman 5/60 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

e. Ketidakpastian eksposur perpajakan

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.

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.

Seperti dijelaskan dalam Catatan 21f, Grup melakukan estimasi ketidakpastian eksposur perpajakan yang material atas sengketa pajak pengalihan *participating interest* tidak langsung di blok Pangkah terkait PPh Pasal 26 (4), 4 (2) dan sengketa Pajak Pertambahan Nilai (PPN) Perusahaan. 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 Mahkamah Agung.

Estimasi dan Asumsi

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

e. Uncertain tax exposures

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.

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.

As disclosed in Note 21f, the Group has made material estimations in relation to uncertain tax exposures related to tax disputes on the indirect transfer of a participating interest in Pangkah block related to withholding tax article 26 (4), 4 (2) and the Company's Value Added Tax (VAT) tax dispute. 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 Supreme Court.

Estimates and Assumptions

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.

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

Halaman 5/61 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN 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)

**a. Estimasi atas Suku Bunga Pinjaman Inkremental
("SBPI") dari Suatu Sewa**

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.

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.

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.

b. Estimasi masa manfaat aset tetap

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara empat sampai dengan 40 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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

**a. Estimating the Incremental Borrowing Rate
("IBR") of a Lease**

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.

The IBR therefore 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.

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. Estimating useful lives of fixed assets

The Group estimates the useful lives of its fixed assets to be within four to 40 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.

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.

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.

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

Halaman 5/62 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Aset eksplorasi dan evaluasi

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.

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.

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.

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.

d. 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 INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

c. Exploration and evaluation assets

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.

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.

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.

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.

d. 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/63 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

d. Imbalan kerja (lanjutan)

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.

Untuk kenaikan gaji masa depan, Grup mengumpulkan data historis mengenai perubahan gaji dasar pekerja dan menyesuaikannya dengan perencanaan bisnis masa depan.

Asumsi kunci lainnya untuk kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya didasarkan pada kondisi pasar saat ini.

e. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

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.

f. Ketersediaan laba kena pajak di masa depan untuk merealisasi aset pajak tangguhan

Aset pajak tangguhan, termasuk yang timbul dari rugi fiskal, provisi, dan perbedaan temporer 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

d. Employee benefits (continued)

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.

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.

Other key assumptions for pension obligation and other long-term benefits are based on current market conditions.

e. Asset abandonment and site restoration obligations

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.

f. Availability of future taxable profits to realise deferred tax assets

Deferred tax assets, including those arising from tax losses, provisions and other 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.

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

Halaman 5/64 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**g. Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas
bumi tertentu**

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 Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral ("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.

h. Penurunan nilai aset keuangan

Penerapan PSAK 71 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.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

**g. Provision for adjustment to the purchase price
of certain natural gas**

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 the Ministry of Energy and Mineral Resources ("EMR") 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.

h. Impairment of financial assets

The implementation of PSAK 71 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.

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.

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.

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

Halaman 5/65 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

h. Penurunan nilai aset keuangan (lanjutan)

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.

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.

i. Penurunan nilai aset nonkeuangan

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 dipulihkan 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.

Aset yang memiliki masa manfaat yang terbatas, seperti *goodwill* atau aset tak berwujud yang belum siap untuk digunakan, tidak diamortisasi dan diuji setiap tahun untuk penurunan nilai.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

h. Impairment of financial assets (continued)

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.

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.

i. Impairment of non-financial assets

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.

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.

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

Halaman 5/66 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

i. Penurunan nilai aset nonkeuangan (lanjutan)

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 INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

**i. Impairment of non-financial assets
(continued)**

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/67 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

j. Estimasi cadangan minyak dan gas bumi

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.

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:

- 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 ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

Untuk periode yang berakhir pada 30 Juni 2023, Grup menggunakan estimasi cadangan minyak dan gas tanggal 31 Desember 2022 yang disesuaikan dengan volume produksi dan penyesuaian estimasi cadangan selama periode berjalan. Pada tanggal 31 Desember 2022, Grup menggunakan ahli pihak ketiga dalam memperkirakan cadangan minyak dan gas untuk semua blok.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

j. Oil and gas reserve estimates

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.

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:

- 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.

For the period ended June 30, 2023, the Group uses estimated oil and gas reserves as of December 31, 2022, which have been adjusted with production volumes and estimated reserves adjustments during the current period. As of December 31, 2022, the Group engaged a third-party expert to estimate the oil and gas reserves for all blocks.

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

Halaman 5/68 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

k. Instrumen keuangan

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.

l. Kerugian kredit ekspektasian

Kerugian kredit ekspektasian 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.

Kerugian kredit ekspektasian diakui dalam dua tahap. Risiko kredit atas instrumen keuangan yang tidak mengalami peningkatan secara signifikan sejak pengakuan awal, pengukuran penyisihan kerugian dilakukan sejumlah kerugian kredit ekspektasian 12 bulan. Untuk risiko kredit atas instrumen keuangan yang mengalami peningkatan secara signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian dilakukan sepanjang umurnya.

Untuk piutang usaha dan aset kontrak, Grup menerapkan panduan praktis dalam menghitung kerugian kredit ekspektasian. Oleh karena itu, Grup tidak mengidentifikasi perubahan dalam risiko kredit, melainkan mengukur penyisihan kerugian sejumlah kerugian kredit ekspektasian 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

k. Financial instrument

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.

l. Expected credit loss

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.

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).

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/69 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)**

l. Kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

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.

m. Kontrak memberatkan

Estimasi kewajiban kini dari kontrak yang memberatkan yang diperkirakan akan ditanggung Group dibuat dengan membandingkan nilai terendah antara total biaya pemenuhan kontrak dan biaya untuk membatalkan kontrak tersebut.

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:

- Merupakan biaya-biaya langsung variabel dalam kontrak dan karena itu merupakan incremental terkait dengan kontrak.
- Tidak termasuk biaya alokasi atau biaya pembagian
- Tidak bisa dihindari oleh rencana masa depan Perusahaan.

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.

Biaya-biaya yang bukan merupakan biaya inkremental tersebut tidak perlu dimasukkan dalam analisis kontrak memberatkan karena biaya-biaya tersebut merupakan biaya-biaya untuk menjalankan bisnis.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

l. Expected credit loss (continued)

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.

m. Onerous contract

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.

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:

- 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 Company's future plans.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/70 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGUNAANNYA**

a. Kas dan setara kas

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Kas kecil	113.582	76.119
Kas pada bank		
Dolar AS		
Pihak berelasi		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. ("Bank Mandiri")	39.345.912	175.472.567
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("BNI")	28.532.566	51.201.656
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. ("BRI")	14.943.682	5.843.130
PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI")	519.446	-
Subtotal	<u>83.341.606</u>	<u>232.517.353</u>
Pihak ketiga		
Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore	3.662.213	3.710.718
Citibank N.A.	1.854.234	2.835.863
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	774.477	774.456
JP Morgan Chase, Texas	40.920	317.815
PT Bank BNP Paribas Indonesia	-	191.382
PT Bank ANZ Indonesia	29.803	29.844
PT Bank DBS Indonesia ("DBS Indonesia")	-	21
Subtotal	<u>6.361.647</u>	<u>7.860.099</u>
Rupiah		
Pihak berelasi		
Bank Mandiri	74.822.002	138.855.736
BNI	38.784.365	89.329.878
BRI	13.418.774	70.121.887
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk. ("BTN")	59.631.364	43.770.399
PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI") (sebelumnya BRI Syariah, Bank Syariah Mandiri, dan BNI Syariah)	3.401.074	2.701.348
PT Bank Tabungan Negara Syariah	309.519	292.016
Bank Jateng	15.769	15.021
Subtotal	<u>190.382.867</u>	<u>345.086.285</u>

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH**

a. Cash and cash equivalents

Cash on hand
Cash in bank US Dollar
Related parties
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. ("Bank Mandiri")
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("BNI")
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. ("BRI")
PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI")
Subtotal
Third parties
Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore
Citibank N.A.
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
JP Morgan Chase, Texas
PT Bank BNP Paribas Indonesia
PT Bank ANZ Indonesia
PT Bank DBS Indonesia ("DBS Indonesia")
Subtotal
Rupiah
Related parties
Bank Mandiri
BNI
BRI
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk. ("BTN")
PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI") (previously BRI Syariah, Bank Syariah Mandiri, and BNI Syariah)
PT Bank Tabungan Negara Syariah
Bank Jateng
Subtotal

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

Halaman 5/71 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGUNAANNYA (lanjutan)**

a. Kas dan setara kas (lanjutan)

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)**

a. Cash and cash equivalents (continued)

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Kas pada bank (lanjutan)			Cash in bank (continued)
Rupiah			Rupiah
Pihak ketiga			Third parties
PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung	1.441.609	493.999	PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung
PT Bank Pembangunan Daerah Jambi	149.832	89.248	PT Bank Pembangunan Daerah Jambi
PT Bank UOB Indonesia	13.480	12.817	PT Bank UOB Indonesia
PT Bank Central Asia Tbk.	30.886	11.381	PT Bank Central Asia Tbk.
PT Bank DBS Indonesia	347	1.228	PT Bank DBS Indonesia
Subtotal	<u>1.636.154</u>	<u>608.673</u>	Subtotal
Yen Jepang			Japanese Yen
Pihak berelasi			Related party
Bank Mandiri	1.089	1.207	Bank Mandiri
Pihak ketiga			Third party
PT Bank ANZ Indonesia	-	128	PT Bank ANZ Indonesia
Dolar Singapura			Singapore Dollar
Pihak ketiga			Third party
Citibank N.A., Jakarta	<u>3.792</u>	<u>28.113</u>	Citibank N.A., Jakarta
Subtotal	<u>4.881</u>	<u>29.448</u>	Subtotal
Jumlah kas pada bank	<u>281.727.155</u>	<u>586.101.858</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
BRI	284.905.642	458.955.000	BRI
BNI	154.421.000	81.487.159	BNI
Bank Mandiri	17.000.000	6.000.000	Bank Mandiri
Bank Syariah Indonesia	<u>70.000.000</u>	<u>-</u>	Bank Syariah Indonesia
Subtotal	<u>526.326.642</u>	<u>546.442.159</u>	Subtotal
Rupiah			Rupiah
Pihak berelasi			Related parties
BRI	214.899.920	140.241.145	BRI
BTN	107.076.767	72.306.405	BTN
BNI	108.427.415	50.648.892	BNI
Bank Mandiri	38.656.053	25.149.755	Bank Mandiri
BTN Syariah	-	18.074.367	BTN Syariah
PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI") (sebelumnya BRI Syariah, Bank Syariah Mandiri, dan BNI Syariah)	<u>5.798.615</u>	<u>3.206.773</u>	PT Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI") (previously BRI Syariah, Bank Syariah Mandiri, and BNI Syariah)
Subtotal	<u>474.858.770</u>	<u>309.627.337</u>	Subtotal

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/72 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA (lanjutan)

a. Kas dan setara kas (lanjutan)

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Deposito berjangka dan setara kas lainnya (lanjutan)		
Rupiah		
Pihak ketiga		
PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Timur Tbk.	5.000.000	4.767.656
PT Bank KB Bukopin Tbk. ("Bank Bukopin")	<u>666.667</u>	<u>635.688</u>
Subtotal	<u>5.666.667</u>	<u>5.403.344</u>
Total deposito berjangka	<u>1.006.852.079</u>	<u>861.472.840</u>
Jumlah kas dan setara kas	<u>1.288.692.816</u>	<u>1.447.650.817</u>

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)

a. Cash and cash equivalents (continued)

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Time deposits and other cash equivalents (continued)		
Rupiah		
Third parties		
PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Timur Tbk. PT Bank KB Bukopin Tbk. ("Bank Bukopin")	5.000.000	4.767.656
	<u>666.667</u>	<u>635.688</u>
Subtotal	<u>5.666.667</u>	<u>5.403.344</u>
Total time deposits	<u>1.006.852.079</u>	<u>861.472.840</u>
Total cash and cash equivalents	<u>1.288.692.816</u>	<u>1.447.650.817</u>

Tingkat bunga deposito berjangka dan setara kas
lainnya adalah sebagai berikut:

The interest rates of time deposits and other cash
equivalents are as follows:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022
Rekening Rupiah	2,65% - 5,26%	2,05% - 6,05%
Rekening Dolar AS	2,40% - 4,00%	0,45% - 4,00%

Rupiah Accounts
US Dollar Accounts

b. Kas yang dibatasi penggunaannya

b. Restricted cash

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Dolar AS		
Pihak berelasi		
Rekening bersama dengan SKK Migas		
Bank Mandiri	111.419.570	103.528.781
BNI	12.685.891	11.706.552
Rupiah		
Jaminan Pelaksanaan Proyek		
BNI	<u>278.365</u>	<u>213.499</u>
Jumlah kas yang dibatasi penggunaannya	<u>124.383.826</u>	<u>115.235.333</u>
Dikurangi:		
Bagian tidak lancar	<u>(124.105.461)</u>	<u>(115.021.834)</u>
Kas yang dibatasi penggunaannya, bagian lancar	<u>278.365</u>	<u>213.499</u>

US Dollar
**Related parties
Joint accounts with
SKK Migas**
Bank Mandiri
BNI
Rupiah
Projey perfotmance Bond
BNI

Total restricted cash

Less:
Non-current portion

**Restricted cash,
current portion**

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

Halaman 5/73 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**4. KAS DAN SETARA KAS DAN KAS YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

b. Kas yang dibatasi penggunaannya (lanjutan)

Grup diharuskan menempatkan bank garansi terkait *firm commitments* pada PSC Pangkah, PSC Pekawai dan PSC Yamdena Barat. Di bulan Juni 2021, Grup memperoleh Surat Perpanjangan Masa Berlaku Jaminan Pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Pekawai dan Yamdena Barat yang berlaku sampai Mei 2024. Jumlah bank garansi sehubungan dengan *firm commitments* ini pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah USD10.905.297 dan USD9.405.297.

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 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, jumlah kas yang dibatasi penggunaannya sehubungan dengan rekening bersama sebesar USD124.383.826 dan USD115.235.333.

**4. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH (continued)**

b. Restricted cash (continued)

The Group is required to place bank guarantees in relation to *firm commitments* in Pangkah PSC, Pekawai PSC and West Yamdena PSC. In June 2021, the Group extended the bank guarantees for Pekawai PSC and West Yamdena PSC until May 2024. As of June 30, 2023 and December 31, 2022, bank guarantees in relation to these *firm commitments* amounted to USD10,905,297 and USD9,405,297.

Joint accounts with SKK Migas represent bank accounts placed in Bank Mandiri and BNI (Government-related entities) for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to upstream oil and gas operations. As of June 30, 2023 and December 31, 2022, restricted cash in relation to these joint accounts amounted to USD113,700,164 and USD124,383,826 and USD115,235,333 respectively.

**5. ASET KEUANGAN PADA NILAI WAJAR MELALUI
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN**

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.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain terdiri dari:

**5. FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH
OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

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.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income include the following:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	US Dollar Related parties
Dolar AS			The Government of Indonesia
Pihak berelasi			BRI bonds -
Pemerintah Indonesia			Mandiri bonds -
- Obligasi BRI	15.505.972	17.120.063	Pertamina
- Obligasi Mandiri	5.996.183	6.715.407	Pertamina bonds -
Pertamina			
- Obligasi Pertamina	-	3.884.630	
Total	21.502.155	27.720.100	Total

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/74 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

5. ASET KEUANGAN PADA NILAI WAJAR MELALUI
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN (lanjutan)

Berikut adalah mutasi aset keuangan Grup yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Saldo awal	27.720.100	72.977.664	Beginning balance
Penambahan	-	-	Addition
Pelepasan	(3.600.000)	(44.000.000)	Redemption
Kerugian dari aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	(2.393.926)	(604.903)	Unrealised loss from financial assets at fair value through other comprehensive income
Selisih kurs	(224.019)	(652.661)	Foreign exchange differences
Saldo akhir	<u>21.502.155</u>	<u>27.720.100</u>	Ending balance

Pada tanggal 30 Juni 2023, peringkat efek utang aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain adalah sebagai berikut:

	<u>Fitch</u>	<u>Bloomberg</u>	<u>Moody's</u>	
Obligasi BRI	BBB	BBB	Baa2	BRI Bonds
Obligasi Mandiri	BBB-	BBB-	Baa2	Mandiri Bonds

Aset keuangan di atas belum ada yang melewati tanggal jatuh tempo atau mengalami penurunan nilai. Eksposur maksimum atas risiko kredit pada tanggal pelaporan adalah sebesar nilai tercatat instrumen utang yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain.

Pada tanggal 30 Juni 2023, manajemen Grup berkeyakinan bahwa tidak ada indikasi penurunan nilai aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain.

5. FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)

The movement of the financial assets measured at fair value through other comprehensive income of the Group is as follows:

As of June 30, 2023 the credit rating of the Group's Financial Assets at Fair Value through Other Comprehensive Income are as following:

None of these financial assets are either overdue or impaired. The maximum exposure to credit risk at the reporting date is the carrying value of the debt instrument measured at fair value through other comprehensive income.

As of June 30, 2023, the Group's management believes that no indication of impairment for financial assets at fair value through other comprehensive income.

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

Halaman 5/75 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak berelasi			Related parties
Niaga gas bumi			Gas trading
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	59.084.439	56.431.347	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")
PT Pupuk Iskandar Muda	18.818.824	17.770.536	PT Pupuk Iskandar Muda
PT Iglas (Persero)	8.449.697	8.387.923	PT Iglas (Persero)
PT Kilang Pertamina Internasional	8.375.187	11.368.351	PT Kilang Pertamina Internasional
PT Kertas Lececs (Persero)	3.996.092	3.958.546	PT Kertas Lececs (Persero)
PT Krakatau Daya Listrik	1.867.343	1.674.001	PT Krakatau Daya Listrik
PT Krakatau Steel Tbk	1.380.227	538.155	PT Krakatau Steel Tbk
PT Patra Logistic	1.358.663	-	PT Patra Logistic
Lain-lain (masing-masing di bawah USD1.000.000)	<u>8.807.781</u>	<u>11.845.672</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	<u>112.138.253</u>	<u>111.974.531</u>	Subtotal
Minyak dan gas			Oil and gas
PLN	9.366.552	4.981.333	PLN
PT Pertamina Patra Niaga	1.204.391	2.185.404	PT Pertamina Patra Niaga
Lain-lain (di bawah USD1.000.000)	<u>561.090</u>	<u>1.195.529</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	<u>11.132.033</u>	<u>8.362.266</u>	Subtotal
Transmisi gas			Gas transmission
PLN	154.442.187	145.618.649	PLN
PT Pertamina Hulu Rokan	34.800.000	15.316.851	PT Pertamina Hulu Rokan
PT Pertamina EP	17.520.616	17.465.102	PT Pertamina EP
PT Perta-Samtan Gas	7.036.618	4.227.793	PT Perta-Samtan Gas
PT Pertamina Hulu Energi	2.758.875	5.710.115	PT Pertamina Hulu Energi
PT Pupuk Sriwidjaja	2.398.164	2.385.313	PT Pupuk Sriwidjaja
Pertamina	2.370.934	30.953.102	Pertamina
PT Pertamina Patra Niaga	1.659.094	2.571.666	PT Pertamina Patra Niaga
PT Pupuk Iskandar Muda	1.266.497	4.899.236	PT Pupuk Iskandar Muda
PT Petrokimia Gresik ("PKG")	-	2.860.364	PT Petrokimia Gresik ("PKG")
PT Pertamina Trans Kontinental	327.088	1.532.538	PT Pertamina Trans Kontinental
Lain-lain (masing-masing di bawah USD1.000.000)	<u>433.524</u>	<u>2.163.701</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	<u>225.013.597</u>	<u>235.704.430</u>	Subtotal
Total pihak berelasi	<u>348.283.883</u>	<u>356.041.227</u>	Total related parties
Pihak ketiga			Third parties
Niaga gas bumi	302.024.265	272.809.991	Gas trading
Transmisi gas	66.733.668	24.298.557	Gas transmission
Minyak dan gas	29.322.909	61.968.799	Oil and gas
Konstruksi, operasi dan pemeliharaan	29.278.494	40.196.378	Construction, operation and maintenance
Sewa fiber optik	<u>7.529.198</u>	<u>7.634.250</u>	Fiber optic rental
	<u>434.888.534</u>	<u>406.907.975</u>	
Jumlah piutang usaha sebelum cadangan penurunan nilai	<u>783.172.416</u>	<u>762.949.202</u>	Total trade receivables before allowance for impairment

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

Halaman 5/76 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA - NETO (lanjutan)

6. TRADE RECEIVABLES - NET (continued)

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Cadangan penurunan nilai			<i>Allowance for impairment</i>
Pihak berelasi	(27.036.175)	(30.285.057)	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga	<u>(124.370.920)</u>	<u>(117.264.734)</u>	<i>Third parties</i>
	<u>(151.407.095)</u>	<u>(147.549.791)</u>	
Jumlah piutang usaha sesudah cadangan penurunan nilai	<u>631.765.322</u>	<u>615.399.411</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>47.036.371</u>	<u>47.069.180</u>	<i>Third parties</i>
Bagian lancar	<u>584.728.951</u>	<u>568.330.231</u>	<i>Current portion</i>
 Piutang usaha bagian lancar, bersih			 <i>Trade receivables current portion, net</i>
Pihak berelasi	321.247.710	325.756.170	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga	<u>263.481.241</u>	<u>242.574.061</u>	<i>Third parties</i>
Total	<u>584.728.951</u>	<u>568.330.231</u>	<i>Total</i>

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, komposisi cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

As of June 30, 2023 and December 31, 2022 the allowance for impairment losses on the Group's trade receivables are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Penurunan individual	142.584.020	138.948.785	<i>Individual impairment</i>
Penurunan kolektif	<u>8.823.074</u>	<u>8.601.006</u>	<i>Collective impairment</i>
Total	<u>151.407.094</u>	<u>147.549.791</u>	<i>Total</i>

Perubahan cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for impairment losses are as follows:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Saldo awal	147.549.791	131.731.391	<i>Beginning balance</i>
- Penambahan tahun berjalan	4.762.028	17.314.040	<i>Addition during the year -</i>
- Pemulihan tahun berjalan	-	-	<i>Reversal during the year -</i>
- Dampak selisih kurs	<u>(904.725)</u>	<u>(1.495.640)</u>	<i>Foreign exchange impact -</i>
Total	<u>151.407.094</u>	<u>147.549.791</u>	<i>Total</i>

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

Halaman 5/77 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Belum jatuh tempo	508.356.613	496.766.983	Current
Jatuh tempo:			Overdue:
sampai dengan 3 bulan	33.933.856	14.728.037	up to 3 months
> 3 bulan - 6 bulan	8.259.201	9.587.592	> 3 months - 6 months
> 6 bulan - 1 tahun	7.664.696	32.885.267	> 6 months - 1 year
> 1 tahun	<u>224.958.051</u>	<u>208.981.323</u>	> 1 year
Total	<u>783.172.417</u>	<u>762.949.202</u>	Total

Rincian piutang usaha sebelum penyisihan berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

The detail of trade receivables before allowance based on denominated currency are as following:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Dolar AS	709.506.471	678.472.834	US Dollar
Rupiah	<u>73.665.946</u>	<u>84.476.368</u>	Rupiah
Total	<u>783.172.417</u>	<u>762.949.202</u>	Total

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

Halaman 5/78 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

6. PIUTANG USAHA - NETO (lanjutan)

11,90% (31 Desember 2022: 18,60%) dari piutang usaha yang telah jatuh tempo lebih dari satu tahun merupakan piutang usaha dari entitas berelasi dengan pemerintah, yaitu masing-masing 6,37% (31 Desember 2022: 12,69%) dari PLN, 3,76% (31 Desember 2022: 4,01%) dari PT Iglas (Persero), dan 1,78% (31 Desember 2022: 1,89%) 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 *Ship-or-Pay* yang timbul dari *Gas Transportation Agreement* ("GTA") Kalija I (Catatan 35d) dan kasus arbitrase terkait deklarasi keadaan kahar oleh PCML, shipper di GTA Kalija I (Catatan 36a).

Kolektabilitas piutang atas *Ship-or-Pay* bergantung pada keputusan arbitrase yang saat ini sedang berlangsung dan kemampuan keuangan PCML dan PLN untuk memenuhi kewajiban *Ship-or-Pay* dalam GTA Kalija I. Grup berpendapat bahwa:

- (1) keputusan arbitrase akan berdampak positif ke Grup;
- (2) PCML dan PLN akan dapat memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I; dan
- (3) provisi penurunan nilai piutang atas sewa pembiayaan yang dibuat oleh Grup mencukupi sehubungan dengan keadaan yang dijelaskan di Catatan 36a.

Pada tanggal 30 Juni 2023, tidak ada piutang usaha yang dijadikan jaminan atas pinjaman maupun kontrak lainnya.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

6. TRADE RECEIVABLES - NET (continued)

11.90% (December 31, 2022: 18.60%) of the trade receivables that are past due by more than one year represent amounts due from government-related entities, comprising 6.37% (December 31, 2022: 12.69%) due from PLN, 3.76% (December 31, 2022: 4.01%) due from PT Iglas (Persero) and 1.78% (December 31, 2022: 1.89%) 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 are *Ship-or-Pay* receivables in relation to *Gas Transportation Agreement* ("GTA") Kalija I (Note 35d) and the arbitration case related to the force majeure condition declared by PCML, the shipper for GTA Kalija I (Note 36a).

The collectability of the *Ship-or-Pay* receivables depends on the outcome of the ongoing arbitration case and the financial capacity of PCML and PLN to fulfill the *Ship-or-Pay* obligation under GTA Kalija I. The Group is of the opinion that:

- (1) the result of the arbitration will be favourable to the Group;
- (2) PCML and PLN will be able to fulfill the *ship-or-pay* obligation under GTA Kalija I; and
- (3) the Group has made sufficient provision for impairment of the finance lease receivable in relation to the situation explained in Note 36a.

As of June 30, 2023, no account receivables are pledged in relation with debt or other contracts.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/79 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN - NETO

7. OTHER RECEIVABLES – NET

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak berelasi			Related parties
Uang muka pembelian LNG dari Pertamina	19.404.715	8.478.723	Advances to purchase of LNG from Pertamina
Piutang pinjaman dari PDG	2.111.516	4.223.034	Loan receivable from PDG
Piutang bunga aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	131.860	1.757.453	Interest receivable from financial assets at fair value through other comprehensive income
Piutang bunga pinjaman dari PDG	531.767	812.377	Interest loan receivables from PDG
Piutang Jargas dari Pertamina	11.274.273	10.770.992	Jargas receivable from Pertamina
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(1.302.638)</u>	<u>(1.302.638)</u>	Allowance for impairment losses
Subtotal pihak berelasi	32.151.493	24.739.941	Subtotal related parties
Pihak ketiga			Third parties
Panjar dinas	6.488.770	8.325.785	Advances to employees
Piutang dari operasi bersama	4.220.722	5.651.315	Joint operation receivables
Lain-lain	<u>4.898.641</u>	<u>7.199.664</u>	Others
Subtotal pihak ketiga	<u>15.608.133</u>	<u>21.176.764</u>	Subtotal third parties
Jumlah piutang lain-lain, bersih	<u>47.759.626</u>	<u>45.916.705</u>	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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Saldo awal	1.302.638	1.302.719	Beginning balance
Pembalikan	<u>-</u>	<u>(81)</u>	Reversal
Saldo akhir	<u>1.302.638</u>	<u>1.302.638</u>	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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/80 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

8. PERSEDIAAN - NETO

Persediaan terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Suku cadang minyak dan gas, perlengkapan sumur dan lainnya	40.809.343	41.813.808
Gas alam dan LNG	7.436.647	8.632.513
Persediaan <i>real-estate</i>	4.443.240	4.260.602
Suku cadang	<u>17.500.643</u>	<u>5.362.870</u>
Jumlah persediaan, kotor	<u>70.189.873</u>	<u>60.069.793</u>

Dikurangi dengan:

Provisi penurunan nilai persediaan	<u>(477.054)</u>	<u>(477.054)</u>
Jumlah persediaan, bersih	<u>69.712.819</u>	<u>59.592.739</u>

Mutasi provisi untuk penurunan nilai persediaan
adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Saldo awal	477.054	787.715
Pengurangan selama periode berjalan	<u>-</u>	<u>(310.661)</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.

Persediaan pada tanggal 30 Juni 2023, persediaan tidak dijadikan jaminan dan diasuransikan terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan nilai pertanggungan sebesar IDR 78.981.790.707.

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
Real-estate inventory
Spareparts
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 period*

Ending balance

Spare parts, well supplies and others represent inventories which are related to the exploration and production of oil and gas.

As of June 30, 2023, inventories are not pledged and are insured against losses from fire and other risks under blanket policies for IDR 78,981,790,707.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/81 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

9. UANG MUKA

9. ADVANCES

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Uang muka bangunan Kerja Sama Operasi	29.076.116	28.196.605	<i>Advance for Joint Operation building</i>
Pembelian dan transmisi gas bumi			<i>Purchase and transmission of natural gas</i>
- Medco E&P Grissik Ltd	16.358.555	18.993.608	<i>Medco E&P Grissik Ltd. -</i>
- Transgasindo	1.867.407	1.867.559	<i>Transgasindo -</i>
Pembelian barang dan jasa	9.991.169	9.798.313	<i>Purchase of goods and services</i>
Uang muka cash call	3.966.367	1.873.246	<i>Cash call advances</i>
Lain-lain	<u>5.273.717</u>	<u>5.531.210</u>	<i>Others</i>
Total uang muka	<u>66.533.331</u>	<u>66.260.541</u>	<i>Total advances</i>
Dikurangi:			<i>Less:</i>
Bagian tidak lancar			<i>Non-current portion</i>
- Uang muka bangunan			<i>Advance for Joint -</i>
Kerja Sama Operasi	(29.076.116)	(28.196.605)	<i>Operation building</i>
- Pembelian gas bumi	(16.379.110)	(18.423.336)	<i>Purchase of natural gas -</i>
- Pembelian barang dan jasa	<u>(2.654.769)</u>	<u>(2.269.800)</u>	<i>Purchase of goods and services -</i>
	<u>(48.109.995)</u>	<u>(48.889.741)</u>	
Uang muka, bagian lancar	<u>18.423.336</u>	<u>17.370.800</u>	<i>Advances, current portion</i>

Uang muka pembelian gas bumi merupakan pembayaran yang dilakukan sesuai dengan kesepakatan "Make-Up Gas" untuk selisih jumlah gas yang dialirkan dengan jumlah kuantitas pembelian gas minimum seperti yang tertera dalam Perjanjian Jual Beli Gas ("PJBG"). Uang muka tersebut akan dikreditkan dengan kelebihan kuantitas gas yang dialirkan dengan jumlah kuantitas pembelian gas bumi minimum yang terjadi setelahnya.

Uang muka *cash call* merupakan akumulasi pembayaran *cash call* setelah dikurangi pengeluaran yang dilakukan oleh operator dari kerjasama operasi minyak dan gas bumi.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh uang muka tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

The advances for purchase of natural gas represents payments made under the Make-Up Gas arrangements for the difference between the delivered quantity and the minimum purchase quantity of natural gas as stated in the Gas Sale and Purchase Agreements ("GSPA"). Such advances will be applied against future deliveries of quantities over the minimum specified purchase of natural gas.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/82 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

10. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Beban dibayar di muka terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Sewa dan beban dibayar dimuka lainnya	55.647.733	55.287.033
Joint interest billing dari aktivitas minyak dan gas	6.584.758	5.203.637
Lain-lain	<u>327.800</u>	<u>2.538.811</u>
Total beban dibayar di muka	62.560.291	63.029.481
Dikurangi:		
Bagian tidak lancar	<u>(42.707.573)</u>	<u>(40.129.147)</u>
Beban dibayar dimuka, bagian lancar	<u>19.852.718</u>	<u>22.900.334</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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
PPN yang dapat ditagihkan	52.889.836	51.176.301
Piutang carry dari Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("KUFPEC")	7.771.788	7.771.788
Garansi bank atas proyek	7.068.338	-
Piutang pinjaman dari PDG	4.648.111	4.223.034
Piutang dari ventura bersama		
- Transgasindo	3.878.399	3.896.211
- Regas	3.072	3.379
Lain-lain	<u>1.652.226</u>	<u>1.659.583</u>
Sub-total	77.911.770	68.730.296
Penyesuaian nilai wajar	<u>(3.373.540)</u>	<u>(3.373.540)</u>
Saldo akhir	<u>74.538.230</u>	<u>65.356.756</u>

Pergerakan penyesuaian nilai wajar adalah sebagai berikut:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022
Saldo awal	(3.373.540)	(3.341.162)
Penambahan	-	(32.378)
Amortisasi	-	-
Saldo akhir	<u>(3.373.540)</u>	<u>(3.373.540)</u>

11. OTHER LONG-TERM RECEIVABLES

Other long-term receivables consist of the following:

Reimbursable VAT
Carry receivables from Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("KUFPEC")
Bank Guarantee for projects
Loan receivable from PDG
Receivables from joint ventures
Transgasindo
Regas
Others
Sub-total
Fair value adjustment
Ending balance

Movements in the fair value adjustment were as follows:

Beginning balance
Addition
Amortisation
Ending balance

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

Halaman 5/83 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

11. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG (lanjutan)

Berdasarkan perjanjian *Farm Out* Bangkanai PSC tanggal 11 Maret 2013, SBK, entitas anak, melakukan pembayaran *carry* kepada Medco Energi Bangkanai Ltd atas biaya pengembangan sebesar USD30.000.000, biaya pengeboran di sumur Kerendan-1 Barat sebesar USD5.600.000, dan biaya pengeboran sumur eksplorasi berikutnya sebesar USD1.500.000 di blok tersebut. Seluruh saldo biaya pengembangan dan pengeboran tersebut telah terpulihkan oleh SBK secara penuh per tanggal 31 Desember 2022.

Piutang dari Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("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 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 sebesar 4,53%. Piutang ini akan dibayar ketika Pangkah mencapai *equity to be split* ("ETS") yang diperkirakan di tahun 2025.

Nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang pada tanggal 30 Juni 2023 tidak diaudit dan 31 Desember 2022 dihitung dengan menggunakan metode arus kas terdiskonto. Perhitungan nilai wajar ini diklasifikasikan sebagai tingkat tiga dalam hirarki nilai wajar.

Manajemen Grup berpendapat bahwa saldo seluruh piutang tersebut dapat ditagih sehingga tidak diperlukan cadangan kerugian penurunan nilai.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**11. OTHER LONG-TERM RECEIVABLES
(continued)**

Based on the *Farm Out Agreement* of Bangkanai PSC dated March 11, 2013, SBK, a subsidiary, paid a *carry* to Medco Energi Bangkanai Ltd amounting to USD30,000,000 for development costs, USD5,600,000 for drilling costs in West Kerendan-1 Well and USD1,500,000 for further exploration drilling costs in the block. Full amount of the development and drilling costs above have been fully repaid to SBK as per December 31, 2022.

Receivables from Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("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 June 30, 2023 and December 31, 2022 of 4.53%. This receivable will be settled when Pangkah achieves *equity to be split* ("ETS"), which is expected to be in 2025.

The fair value of other long-term receivables as at June 30, 2023 unaudited and December 31, 2022 were calculated using the discounted cash flow method. This fair value measurement is within level three of the fair value hierarchy.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/84 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA

Rincian penyertaan adalah sebagai berikut:

12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES

The details of joint ventures are as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
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	116.091.347	130.667.239	Transgasindo
Regas	90.741.713	98.919.470	Regas
PSG	56.125.332	59.289.639	PSG
Perkasa	8.238.936	7.382.168	Perkasa
PDG	7.722.786	6.320.748	PDG
JUP	<u>210.804</u>	<u>220.859</u>	JUP
Jumlah penyertaan saham	<u>279.133.636</u>	<u>302.802.841</u>	Total investment in shares

Mutasi investasi pada ventura bersama adalah sebagai berikut.

The movement of investment in joint ventures are as followings.

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Pada awal periode/tahun	302.800.123	338.964.799	At beginning of period/year
Bagian laba ventura bersama	36.732.394	81.020.133	Share of profit of joint ventures
Bagian pendapatan komprehensif lainnya dari ventura bersama	-	239.061	Share of other comprehensive income from joint ventures
Dividen tunai	<u>(60.401.600)</u>	<u>(117.423.870)</u>	Cash dividends
Pada akhir periode/tahun	<u>279.130.917</u>	<u>302.800.123</u>	At the end of the period/year

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/85 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investasi pada ventura bersama yang dimiliki Grup adalah sebagai berikut:

Nama entitas/ <i>Name of entity</i>	Kedudukan usaha/ <i>Domicile</i>	Persentase kepemilikan/ <i>% of ownership</i>	Sifat hubungan/ <i>Nature of relationship</i>	Metode pengukuran/ <i>Measurement method</i>
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	Banyuasin, Indonesia	66,00%	Keterangan/Remarks 4	Ekuitas/Equity
PDG	Jakarta, Indonesia	65,00%	Keterangan/Remarks 5	Ekuitas/Equity
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.
- JUP bergerak dalam bidang pemanfaatan SPBG.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh beban dibayar di muka tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

Berikut ini merupakan ringkasan informasi keuangan dari ventura bersama yang dicatat dengan menggunakan metode ekuitas.

- Transgasindo Ringkasan informasi keuangan Transgasindo adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Laporan posisi keuangan		
Kas dan setara kas	105.224.571	123.470.469
Aset lancar lainnya	18.434.571	25.088.796
Aset tidak lancar lainnya	111.207.148	119.635.979
Liabilitas keuangan		
jangka pendek	(20.052.468)	(24.370.286)
Liabilitas jangka pendek lainnya	(2.350.924)	(2.087.409)
Liabilitas keuangan		
jangka panjang	(12.749.501)	(12.268.293)
Liabilitas jangka panjang lainnya	(5.064.288)	(10.474.254)
Aset bersih	194.649.109	218.995.002

Statement of financial position

Cash and cash equivalents

Other current assets

Other non-current assets

Short-term financial liabilities

Other short-term liabilities

Long-term financial liabilities

Other long-term liabilities

Net assets

12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)

Investment in joint ventures (continued)

Investments in joint ventures owned by the Group are as follows:

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.
- JUP is engaged in Fuel Gas Filling Station utilisation.

The management is of the opinion that all of such prepaid expense can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

Set out below is the summarised financial information of the joint ventures which are accounted for using the equity method.

- Transgasindo Summarised financial information for Transgasindo is as follows:

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

Halaman 5/86 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

(1) Transgasindo (lanjutan)

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investment in joint ventures (continued)

(1) Transgasindo (continued)

Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)

	2023	2022	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya			Statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	59.903.600	71.205.188	Revenue
Biaya, depresiasi dan amortisasi	(25.753.387)	(33.275.559)	Expenses, depreciation and amortisation
Pendapatan keuangan	713.946	156.793	Finance income
Pendapatan/(beban) lainnya	4.106.185	658.437	Other income/(expenses)
Laba sebelum pajak penghasilan	38.970.344	38.744.859	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(8.501.142)	(7.543.349)	Income tax expense
Laba periode berjalan	30.469.202	31.201.510	Profit for the period

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:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Nilai buku pada awal periode/tahun	130.667.239	147.274.461	Carrying amount at the beginning of the period/year
Penerimaan dividen	(32.817.803)	(49.618.631)	Dividends received
Bagian laba diserap periode/tahun berjalan	18.241.911	32.817.804	Share of profit for the period/year
Bagian atas pendapatan/(beban) komprehensif lainnya dari ventura bersama	-	193.605	Share of other comprehensive income/(expense) from joint venture
Nilai buku pada akhir periode/tahun	116.091.347	130.667.239	Carrying amount at the end of the period/year

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

Halaman 5/87 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

(2) Regas

Ringkasan informasi keuangan Regas adalah sebagai berikut:

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investment in joint ventures (continued)

(2) Regas

Summarised financial information for Regas is as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	221.223.939	242.146.598	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	32.781.101	34.669.329	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	79.955.577	93.874.204	Other non-current assets
Liabilitas keuangan			
jangka pendek	(13.362.871)	(26.976.151)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(22.595.190)	(25.862.850)	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	<u>(69.815.391)</u>	<u>(69.219.573)</u>	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>228.187.165</u>	<u>248.631.557</u>	Net assets

**Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	2023	2022	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya			Statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	35.991.960	211.534.371	Revenue
Beban pokok penjualan	(22.880.486)	(178.209.988)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	(5.140.054)	(4.899.323)	Other income/(expenses)
Pendapatan keuangan	4.402.075	569.892	Finance income
Beban keuangan	<u>(1.844.486)</u>	<u>(390.710)</u>	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	10.529.009	28.604.242	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	<u>(1.613.910)</u>	<u>(6.250.835)</u>	Income tax expense
Laba periode berjalan	<u>8.915.099</u>	<u>22.353.407</u>	Profit for the period

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/88 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

(2) Regas (lanjutan)

Rekonsiliasi dari ringkasan informasi keuangan yang disajikan terhadap nilai buku dari kepentingan Grup dalam ventura bersama adalah sebagai berikut:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022
Nilai buku pada awal periode/tahun	98.919.470	107.936.720
Dividen yang dibayarkan	(11.743.797)	(20.806.503)
Bagian laba diserap period/tahun berjalan	3.566.040	11.743.796
Bagian atas pendapatan/(beban) komprehensif lainnya dari ventura bersama	-	45.457
Nilai buku pada akhir periode/tahun	<u>90.741.713</u>	<u>98.919.470</u>

(3) Perkasa

Ringkasan informasi keuangan Perkasa adalah sebagai berikut:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022
Laporan posisi keuangan		
Kas dan setara kas	634.774	535.579
Aset lancar lainnya	9.619.638	12.483.249
Aset tidak lancar lainnya	1.765.865	883.363
Liabilitas keuangan jangka pendek	-	(1.268)
Liabilitas jangka pendek lainnya	(1.966.236)	(4.771.094)
Liabilitas jangka panjang lainnya	<u>(173.669)</u>	<u>(272.204)</u>
Aset bersih	<u>9.880.372</u>	<u>8.857.625</u>

**Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,**

(Tidak diaudit/Unaudited)

	2023	2022
Laporan laba rugi		
Pendapatan	25.399.496	13.259.686
Beban pokok penjualan	(22.331.259)	(11.872.970)
Pendapatan/(beban) lainnya	(1.174.047)	(470.584)
Pendapatan keuangan	<u>10.957</u>	<u>7.027</u>
Laba sebelum pajak penghasilan	1.905.147	923.159
Beban pajak penghasilan	<u>(430.493)</u>	<u>(203.095)</u>
Laba periode berjalan	<u>1.474.654</u>	<u>720.064</u>

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investment in joint ventures (continued)

(2) Regas (continued)

Reconciliation of the summarised financial information presented to the carrying amount of the Group's interest in the joint venture is as follows:

Carrying amount at the beginning of the period/year
Dividends paid
Share of profit for the period/year
Share of other comprehensive income/(expense) from joint venture
Carrying amount at the end of the period/year

(3) Perkasa

Summarised financial information for Perkasa is as follows:

Statement of financial position

Cash and cash equivalents
Other current assets
Other non-current assets
Short-term financial liabilities
Other short-term liabilities
Other long-term liabilities
Net assets

Statement of profit or loss

Revenue
Cost of revenue
Other income/(expenses)
Finance income
Profit before income taxes
Income tax expense
Profit for the period

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

Halaman 5/89 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

(3) Perkasa (lanjutan)

Rekonsiliasi dari nilai investasi pada Perkasa adalah sebagai berikut:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022
Nilai buku pada awal periode/tahun	7.382.168	6.290.426
Penerimaan dividen	-	(441.235)
Bagian laba diserap periode/tahun berjalan	<u>856.768</u>	<u>1.532.977</u>
Nilai buku pada akhir periode/tahun	<u><u>8.238.936</u></u>	<u><u>7.382.168</u></u>

Perkasa merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham Perkasa.

(4) PSG

PSG merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham PSG.

Ringkasan informasi keuangan PSG adalah sebagai berikut:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022
Laporan posisi keuangan		
Kas dan setara kas	50.552.723	58.348.619
Aset lancar lainnya	26.196.673	16.980.362
Aset tidak lancar lainnya	48.936.343	55.369.599
Liabilitas jangka pendek lainnya	(18.775.316)	(17.804.127)
Liabilitas jangka panjang lainnya	<u>(17.057.506)</u>	<u>(18.174.496)</u>
Aset bersih	<u><u>89.852.917</u></u>	<u><u>94.719.957</u></u>

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investment in joint ventures (continued)

(3) Perkasa (continued)

Reconciliation of investment in Perkasa is summarised as follows:

Carrying amount at the beginning of the period/year
Dividends received
Share of profit for the period/year
Carrying amount at the end of the period/year

Perkasa is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

(4) PSG

PSG is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

Summarised financial information for PSG is as follows:

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

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

Halaman 5/90 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

(4) PSG (lanjutan)

Ringkasan informasi keuangan PSG adalah
sebagai berikut: (lanjutan)

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investment in joint ventures (continued)

(4) PSG (continued)

Summarised financial information for PSG is as
follows: (continued)

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Laporan laba rugi			Statement of profit or loss
Pendapatan	59.825.200	85.751.547	Revenue
Beban pokok penjualan	(36.867.213)	(41.912.460)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	687.430	(1.071.881)	Other income/(expenses)
Pendapatan keuangan	823.950	267.988	Finance income
Beban keuangan	-	(190.647)	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	24.469.367	42.844.547	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(5.306.867)	(9.441.509)	Income tax expense
Laba periode berjalan	19.162.500	33.403.038	Profit for the period

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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Nilai buku pada awal periode/tahun	59.289.639	71.183.838	Carrying amount at the beginning of the period/year
Penerimaan dividen	(15.840.000)	(46.200.000)	Dividends received
Bagian laba diserap tahun berjalan	12.675.693	34.305.801	Share of profit for the year
Nilai buku pada akhir periode/tahun	56.125.332	59.289.640	Carrying amount at the end of the period/year

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

Halaman 5/91 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

- (5) PDG
Ringkasan informasi keuangan PDG adalah sebagai berikut:

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT
VENTURES (continued)**

Investment in joint ventures (continued)

- (5) PDG
Summarised financial information for PDG is as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	1.842.291	854.555	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	4.287.008	5.884.559	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	21.505.881	21.970.695	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	-	-	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(7.050.734)	(10.155.108)	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(6.875.554)	(7.480.389)	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>13.708.892</u>	<u>11.074.312</u>	Net assets

**Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	2023	2022	
Laporan laba rugi			Statement of profit or loss
Pendapatan	6.901.231	6.919.045	Revenue
Beban pokok penjualan	(2.788.899)	(2.066.468)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	(861.006)	(2.208.819)	Other income/(expenses)
Pendapatan keuangan	23.314	25.452	Finance income
Beban keuangan	(404.615)	(627.632)	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	2.870.025	2.041.578	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(857.744)	(479.894)	Income tax expense
Laba periode berjalan	<u>2.012.281</u>	<u>1.561.684</u>	Profit for the period

Rekonsiliasi dari investasi pada PDG adalah sebagai berikut:

Reconciliation of investment in PDG is summarised as follows:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Nilai buku pada awal periode/tahun	6.320.748	5.974.880	Carrying amount at the beginning of the period/year
Penerimaan dividen	-	(357.500)	Dividends received
Bagian laba/(rugi) diserap tahun berjalan	<u>1.402.038</u>	<u>703.368</u>	Share of profit/(loss) for the year
Nilai buku pada akhir periode/tahun	<u>7.722.786</u>	<u>6.320.748</u>	Carrying amount at the end of the period/year

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.

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

Halaman 5/92 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM DAN VENTURA BERSAMA
(lanjutan)**

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

(6) JUP

Ringkasan informasi keuangan JUP adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Laporan posisi keuangan		
Kas dan setara kas	122.102	136.857
Aset lancar lainnya	31	78.930
Aset tidak lancar lainnya	627.060	512.979
Liabilitas keuangan jangka pendek	(84.457)	(90.482)
Liabilitas jangka pendek lainnya	<u>(247.444)</u>	<u>(362.851)</u>
Aset bersih	<u>417.292</u>	<u>275.433</u>

**12. INVESTMENT IN SHARES AND JOINT VENTURES
(continued)**

Investment in joint ventures (continued)

(6) JUP

Summarised financial information for JUP is as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Laporan posisi keuangan			Statement of financial position
Kas dan setara kas	122.102	136.857	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	31	78.930	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	627.060	512.979	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(84.457)	(90.482)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	<u>(247.444)</u>	<u>(362.851)</u>	Other short-term liabilities
Aset bersih	<u>417.292</u>	<u>275.433</u>	Net assets

**Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)
2023 2022**

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Laporan laba rugi			Statement of profit or loss
Pendapatan	-	-	Revenue
Beban pokok penjualan	-	(2.190)	Cost of revenue
Pendapatan/(beban) lainnya	<u>(3.919)</u>	<u>(17.055)</u>	Other income/(expenses)
Rugi periode berjalan	<u>(3.919)</u>	<u>(19.245)</u>	Loss for the period

Rekonsiliasi dari investasi pada JUP adalah sebagai berikut:

Reconciliation of investment in JUP is summarised as follows:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Nilai buku pada awal periode/tahun	220.860	304.474	Carrying amount at the beginning of the period/year
Pengakuan awal penambahan investasi pada ventura bersama	-	-	Initial recognition of additional investment in joint venture
Bagian rugi diserap tahun berjalan	<u>(10.056)</u>	<u>(83.614)</u>	Share of loss for the year
Nilai buku pada akhir periode/tahun	<u>210.804</u>	<u>220.860</u>	Carrying amount at the end of the period/year

JUP merupakan perusahaan swasta yang tidak terdaftar di bursa dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk saham JUP.

JUP is an unlisted private company and there is no quoted market price available for its shares.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/93 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

13. ASET TETAP DAN ASET TAK BERWUJUD - 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:

30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Saldo akhir/ Ending balance		
Harga perolehan						
Tanah	111.542.778	115	(342.472)	-	111.200.421	Acquisition cost
Bangunan dan prasarana	229.347.643	682.330	(52.417)	42.883	230.020.439	Land
Pipa dan peralatan	4.979.480.770	41.051.379	(534.350)	18.381.945	5.038.379.744	Buildings and improvements
Kendaraan bermotor	8.594.728	1.066	(5.527.925)	-	3.067.869	Pipelines and equipment
Peralatan kantor	23.765.421	187.330	(644.852)	-	23.307.899	Vehicles
Peralatan dan perabot	15.186.427	151.640	(322.360)	-	15.015.707	Office equipment
Aset belum terpasang	8.337.798	-	(812.094)	-	7.525.704	Furniture and fixtures
Aset dalam penyelesaian	224.993.416	45.399.769	(927)	(18.424.828)	251.967.429	Uninstalled assets
						Construction in progress
Jumlah nilai tercatat	5.601.248.981	87.473.632	(8.237.399)	-	5.680.485.213	Total carrying value
Akumulasi penyusutan						
Bangunan dan prasarana	121.595.972	5.720.842	(52.417)	-	127.264.397	Accumulated depreciation
Pipa dan peralatan	2.695.345.391	79.442.441	(54.672)	-	2.774.733.160	Buildings and improvements
Kendaraan bermotor	4.559.040	21.501	(3.158.638)	-	1.421.903	Pipelines and equipment
Peralatan kantor	21.633.207	918.855	(460.738)	-	22.091.324	Vehicles
Peralatan dan perabot	13.108.124	235.610	(322.360)	-	13.021.374	Office equipment
Aset belum terpasang	5.107.051	102.014	(329.942)	-	4.879.123	Furniture and fixtures
						Uninstalled assets
Jumlah akumulasi penyusutan	2.861.348.785	86.441.263	(4.378.769)	-	2.943.411.281	Total accumulated depreciation
Akumulasi penurunan nilai						
Pipa dan peralatan	106.482.806	21.297	-	-	106.504.103	Accumulated impairment
						Pipelines and equipment
Jumlah akumulasi penurunan nilai	106.482.806	21.297	-	-	106.504.066	Total accumulated impairment
Nilai buku bersih	2.633.417.390				2.630.569.829	Net book value
31 Desember/December 31, 2022						
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Saldo akhir/ Ending balance		
Harga perolehan						
Tanah	102.406.715	-	(156.368)	9.292.431	111.542.778	Acquisition cost
Bangunan dan prasarana	221.324.675	220.650	(1.732.612)	9.534.930	229.347.643	Land
Pipa dan peralatan	4.508.210.476	2.480.044	(7.667.083)	476.457.333	4.979.480.770	Buildings and improvements
Kendaraan bermotor	9.107.179	872.489	(1.384.940)	-	8.594.728	Pipelines and equipment
Peralatan kantor	23.469.935	495.068	(199.582)	-	23.765.421	Vehicles
Peralatan dan perabot	14.679.759	575.634	(384.311)	315.345	15.186.427	Office equipment
Aset belum terpasang	8.427.593	1.550.902	(1.640.697)	-	8.337.798	Furniture and fixtures
Aset dalam penyelesaian	579.363.069	156.200.698	(14.970.312)	(495.600.039)	224.993.416	Uninstalled assets
						Construction in progress
Jumlah nilai tercatat	5.466.989.401	162.395.485	(28.135.905)	-	5.601.248.981	Total carrying value
Akumulasi penyusutan						
Bangunan dan prasarana	111.571.471	11.074.525	(1.050.024)	-	121.595.972	Accumulated depreciation
Pipa dan peralatan	2.555.128.771	144.209.906	(3.993.286)	-	2.695.345.391	Buildings and improvements
Kendaraan bermotor	5.286.789	468.577	(1.196.326)	-	4.559.040	Pipelines and equipment
Peralatan kantor	20.544.532	1.476.553	(387.878)	-	21.633.207	Vehicles
Peralatan dan perabot	12.576.807	751.997	(220.680)	-	13.108.124	Office equipment
Aset belum terpasang	5.272.861	194.119	(359.929)	-	5.107.051	Furniture and fixtures
						Uninstalled assets
Jumlah akumulasi penyusutan	2.710.381.231	158.175.677	(7.208.123)	-	2.861.348.785	Total accumulated depreciation
Akumulasi penurunan nilai						
Pipa dan peralatan	106.482.806	-	-	-	106.482.806	Accumulated impairment
						Pipelines and equipment
Jumlah akumulasi penurunan nilai	106.482.806	-	-	-	106.482.806	Total accumulated impairment
Nilai buku bersih	2.650.125.364				2.633.417.390	Net book value

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

Halaman 5/94 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP DAN ASET TAK BERWUJUD - NETO
(lanjutan)**

a. Aset tetap (lanjutan)

Penyusutan dibebankan ke:

Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)

	2023	2022
--	------	------

Beban pokok pendapatan (Catatan 28)	82.961.776	70.912.315
Beban umum dan administrasi (Catatan 29)	<u>3.479.487</u>	<u>3.252.022</u>
Total	<u>86.441.263</u>	<u>74.164.337</u>

Pada tanggal 30 Juni 2023, aset tetap Perusahaan diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan nilai pertanggungan untuk pipa onshore sebesar USD 947.960.146 dan nilai pertanggungan untuk pipa offshore sebesar USD391.613.931 dengan keseluruhan nilai pertanggungan sebesar USD1.573.508.329. Untuk peralatan mesin sebesar USD40.793.672 dan sebesar IDR16.001.668.397.292 untuk aset lainnya. 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 USD 429.980.786, aset SPBG PT Gagah Energi Indonesia sebesar IDR300.687.163.433, aset PT Kalimantan Jawa Gas ("Kalija") sebesar USD316.531.775, dan aset PT Widar Mandripa sebesar USD1.302.405.

Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungan.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, jumlah harga perolehan aset tetap Grup yang telah disusutkan penuh tetapi masih digunakan dalam kegiatan operasional adalah masing-masing sebesar USD272.488.018 dan USD270.260.238.

**13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)**

a. Fixed assets (continued)

Depreciation was charged to the following:

Cost of revenues (Notes 28)	
General and administrative expenses (Notes 29)	
Total	

As of June 30, 2023, fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies of sum insured totaling USD947,360,146 and sum insured totaling USD391,313,931 for offshore pipeline with overall asset coverage USD1,573,508,329, USD40,793,672 for machinery breakdown and IDR16,001,668,397,292 for other assets. The Subsidiaries' fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies for with sum insured for support facilities Lampung FSRU of USD 429,980,786 asset SPBG PT Gagah Energi Indonesia for IDR300,687,163,433, PT Kalimantan Jawa Gas ("Kalija") Asset for USD316,531,775, and PT Widar Mandripa asset for USD1,302,405.

Management believes that the amounts insured are adequate to cover possible losses from insured assets.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the cost of the Group's fixed assets which have been fully depreciated but are still in use in the operational activities amounted to USD272,488,018 and USD270,260,238, respectively.

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

Halaman 5/95 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**13. ASET TETAP DAN ASET TAK BERWUJUD - NETO
(lanjutan)**

b. Penghapusan dan uji penurunan nilai atas aset tetap

Pada tanggal 31 Desember 2022, Grup membebankan aset dalam penyelesaian sehubungan dengan proyek LPG Mundu sejumlah USD14.517.321. Pada awalnya, proyek LPG Mundu direncanakan untuk memproduksi LPG, namun dalam perjalanannya tidak tersedia pasokan gas propana dan butana yang cukup sehingga proyek LPG Mundu dihentikan.

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 (2020: hingga tahun 2023) dengan metode *value-in-use* ("VIU") dimana lebih tinggi dari metode *fair value less cost to sell*.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)**

b. Write-off and impairment test on fixed assets

As of December 31, 2022, the Group expensed construction in progress in relation to the Mundu LPG project amounting to USD 14,517,321. Initially, the Mundu LPG project was planned to produce LPG, but in the process there was no sufficient supply of propane and butane gas so that the Mundu LPG project was terminated.

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 (2020: up to 2023) using *value-in-use* methods, which is higher than *fair value less cost to sell* method.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/96 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP DAN ASET TAK BERWUJUD - NETO
(lanjutan)**

b. Penghapusan dan uji penurunan nilai atas aset tetap (lanjutan)

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan nilai pakai pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Volume gas dari blok Muriah (mscf)		
2022	-	-
2023	5.140.945	5.485.517
2024	5.500.545	5.500.545
2025	5.485.517	5.485.517
2026	5.485.517	5.485.517
Harga sewa	USD0,901/MMBTU	USD0,901/MMBTU
Tingkat diskonto	10,38%	9,70%
Periode arus kas	Sampai/Until 2026	Sampai/Until 2026
Metode yang digunakan untuk nilai terpulihkan	VIU	VIU

c. Aset dalam penyelesaian

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek yang masih belum selesai pada tanggal laporan keuangan konsolidasian. Rincian aset dalam penyelesaian signifikan adalah sebagai berikut:

**13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)**

**b. Write-off and impairment test on fixed assets
(continued)**

The key assumptions used for value-in-use calculations as of June 30, 2023 and December 31, 2022 were as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Volume gas dari Muriah block (mscf)		
2022	-	-
2023	5.140.945	5.485.517
2024	5.500.545	5.500.545
2025	5.485.517	5.485.517
2026	5.485.517	5.485.517
Toll-fee	USD0,901/MMBTU	USD0,901/MMBTU
Discount rate	10,38%	9,70%
Cash flows period	Sampai/Until 2026	Sampai/Until 2026
Method used for recoverable amount	VIU	VIU

c. Construction in progress

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:

30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)			
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%	38.110.460	Juni/June 2025
Pekerjaan pembangunan gas pipa untuk rumah tangga Gaskita Mandiri/Construction of gas pipeline development for households Gaskita Mandiri	89,81%	22.636.343	2023
Pekerjaan pembangunan Pipa Gas Senipah RU V/ Construction of Senipah RU V Pipeline	71,57%	59.330.958	2023

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/97 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

13. ASET TETAP DAN ASET TAK BERWUJUD - NETO
(lanjutan)

13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)

c. Aset dalam penyelesaian (lanjutan)

c. Construction in progress (continued)

31 Desember/December 31, 2022			
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%	35.612.092	Juni/June 2023
Pekerjaan pembangunan gas pipa untuk rumah tangga Gaskita Mandiri/Construction of gas pipeline development for households Gaskita Mandiri	85,53%	18.789.929	2023
Pekerjaan pembangunan Pipa Gas Senipah RU V/ Construction of Senipah RU V Pipeline	51,41%	53.265.797	2023

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

d. Intangible Assets

Perubahan dalam akun aset takberwujud untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The changes in intangible assets account for the period ended June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)				
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deduction	Saldo akhir/ Ending balance	
Harga perolehan				Cost
Piranti lunak	9.514.234	605.557	10.119.790	Software
Hak atas tanah	1.971.164	45.123	2.016.287	Land rights
	11.485.398	650.680	12.136.077	
Akumulasi amortisasi				Accumulated amortisation
Piranti lunak	(7.953.450)	(897.773)	(8.851.223)	Software
Hak atas tanah	(1.088.075)	(51.939)	(1.140.014)	Land rights
	(9.041.525)	(949.712)	(9.991.237)	
Nilai buku bersih	2.443.873	(299.033)	2.144.841	Net book value

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/98 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

13. ASET TETAP DAN ASET TAK BERWUJUD - NETO
(lanjutan)

d. Aset takberwujud (lanjutan)

	31 Desember/December 31, 2022			Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deduction		
Harga perolehan					Cost
Piranti lunak	8.282.082	1.232.152	-	9.514.234	Software
Hak atas tanah	1.971.164	-	-	1.971.164	Land rights
	10.253.246	1.232.152	-	11.485.398	
Akumulasi amortisasi					Accumulated amortisation
Piranti lunak	(6.768.763)	(1.184.687)	-	(7.953.450)	Software
Hak atas tanah	(941.995)	(146.080)	-	(1.088.075)	Land rights
	(7.710.758)	(1.330.767)	-	(9.041.525)	
Nilai buku bersih	2.542.488	(98.615)	-	2.443.873	Net book value

Beban amortisasi aset takberwujud untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2023 dan 2022 dicatat pada Beban Pokok Pendapatan dan Beban Umum dan Administrasi masing-masing sebesar USD949.712 dan USD929.790.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh aset takberwujud tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

13. FIXED ASSETS AND INTANGIBLE ASSETS - NET
(continued)

d. Intangible Assets (continued)

Amortization expense of intangible assets for the six-month period ended June 30, 2023 and 2022 recorded to Cost of Revenues and General and Administrative Expenses are amounting to USD949,712 and USD929,790 respectively.

The management is of the opinion that all of such intangible assets can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

14. SEWA

a. Aset hak-guna

Catatan ini menyajikan informasi untuk sewa dimana Grup bertindak sebagai lessee:

	30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)			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	67.150.566	-	-	67.150.566	Tug boats
Bangunan dan prasarana	19.235.115	10.366	-	19.245.481	Buildings and improvements
Kendaraan	9.490.647	6.807.076	-	16.297.723	Vehicles
Pipa dan peralatan	54.241.384	17.550.027	-	47.824.494	Pipelines and Equipment
Peralatan lainnya	4.769.270	-	(23.966.917)	4.769.270	Other equipment
Total nilai tercatat	601.218.807	24.367.469	(23.966.917)	601.619.359	Total carrying value
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation
FSRU	(92.878.299)	(15.485.717)	-	(108.364.016)	FSRU
Tug boats	(15.593.154)	-	1.610.323	(13.982.831)	Tug boats
Bangunan dan prasarana	(8.716.295)	(2.464.464)	-	(11.180.759)	Buildings and improvements
Kendaraan	(4.553.970)	(4.546.549)	-	(9.100.519)	Vehicles
Pipa dan peralatan	(16.484.121)	-	3.312.210	(13.171.911)	Pipelines and equipment
Peralatan lainnya	(626.140)	(162.245)	-	(788.385)	Other equipment
Total akumulasi penyusutan	(138.851.979)	(22.658.975)	4.922.533	(156.588.421)	Total accumulated depreciation
Nilai buku bersih	462.366.828			445.030.938	Net book value

14. LEASES

a. Right-of-use assets

This note provides information for leases where the Group acts as a lessee:

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/99 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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, 2022			Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Penyesuaian/ Adjustments		
Nilai tercatat					Carrying value
<i>Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")</i>	446.331.825	-	-	446.331.825	<i>Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")</i>
<i>Tug boats</i>	67.150.566	-	-	67.150.566	<i>Tug boats</i>
Bangunan dan prasarana	20.647.987	(1.314.189)	(98.683)	19.235.115	<i>Buildings and improvements</i>
Kendaraan	6.928.037	5.120.567	(2.557.957)	9.490.647	<i>Vehicles</i>
Pipa dan peralatan	50.836.484	3.404.900	-	54.241.384	<i>Pipelines and equipment</i>
Peralatan lainnya	150.492	4.618.778	-	4.769.270	<i>Other equipment</i>
Total nilai tercatat	592.045.391	11.830.056	(2.656.640)	601.218.807	Total carrying value
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation
FSRU	(61.918.866)	(30.959.433)	-	(92.878.299)	<i>FSRU</i>
<i>Tug boats</i>	(11.202.326)	(4.390.828)	-	(15.593.154)	<i>Tug boats</i>
Bangunan dan prasarana	(5.587.499)	(3.128.796)	-	(8.716.295)	<i>Buildings and improvements</i>
Kendaraan	(3.637.080)	(921.107)	4.217	(4.553.970)	<i>Vehicles</i>
Pipa dan peralatan	(11.012.013)	(5.472.108)	-	(16.484.121)	<i>Pipelines and equipment</i>
Peralatan lainnya	(102.657)	(523.483)	-	(626.140)	<i>Other equipment</i>
Total akumulasi penyusutan	(93.460.441)	(45.395.755)	4.217	(138.851.979)	Total accumulated depreciation
Nilai buku bersih	498.584.950			462.366.828	Net book value

Penyusutan dibebankan ke:

Depreciation was charged to the following:

Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)

	2023	2022	
Beban pokok pendapatan	21.527.932	21.941.404	Cost of revenues
Beban umum dan administrasi	1.131.044	346.933	General and administrative expenses
	22.658.976	22.288.337	

Sehubungan dengan arbitrase yang dilakukan oleh Grup (lihat Catatan 36c), Grup telah melakukan pengujian penurunan nilai unit penghasil kas atas area distribusi 1 (SSWJ 1, SSWJ 2, FSRU dan pipa distribusi Sumatera Selatan dan Jawa Barat) dimana FSRU merupakan fasilitas pendukung untuk unit penghasil kas ini. Tidak ada indikasi penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2023.

In connection with the arbitration conducted by the Group (see Note 36c), the Group has carried out an impairment test for the cash generating unit for distribution area 1 (SSWJ 1, SSWJ 2, FSRU and distribution pipeline South Sumatra and West Java) where the FSRU is a supporting facility for this cash generating unit. There were no impairment indicators identified at June 30, 2023.

b. Liabilitas sewa

b. Lease liabilities

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Saldo awal	474.439.515	510.075.606	Beginning balance
Penambahan	217.004	6.062.533	Additions
Beban bunga	9.702.784	16.777.988	Interest expense
Penyesuaian	808.477	710.262	Adjustments
Pembayaran	(28.903.739)	(59.186.874)	Payments
Saldo akhir	456.264.041	474.439.515	Ending balance
Bagian jangka pendek	39.520.239	31.445.959	Current portion
Bagian jangka panjang	416.743.802	442.993.556	Non-current portion

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

Halaman 5/100 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

	Periode enam-bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Beban bunga (Catatan 30a)	9.702.784	7.580.526	Interest expense (Note 30a)
Beban terkait sewa jangka pendek dan sewa atas asset bernilai rendah	19.056.811	24.705.032	Expenses relating to short-term and low-value assets leases

Laporan arus kas konsolidasian interim menyajikan saldo berikut berkaitan dengan sewa:

The interim consolidated statements of cash flows show the following amounts related to leases:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Arus kas dari aktivitas operasi			Cash flows from operating activities
Pembayaran kepada pemasok	(19.056.811)	(24.705.032)	Payments to suppliers
Pembayaran beban keuangan	(9.702.784)	(7.580.526)	Payments of finance costs
Arus kas dari aktivitas pendanaan			Cash flows from financing activities
Pembayaran liabilitas sewa	(19.200.955)	(22.174.659)	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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/101 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS - NETO

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET

a. Aset eksplorasi dan evaluasi

Pergerakan aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut:

a. Exploration and evaluation assets

Movements of exploration and evaluation assets are as follows:

30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)			
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Saldo akhir/ Ending balance	
Blok/Lokasi			Block/Location
- Sangkar, Jawa Tengah	-	50.000	Sangkar, Central Java -
- Sesulu, Kalimantan Timur	98.017.069	154.675	Sesulu, East Kalimantan -
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	5.883.761	99.863	West Bangkanai, - Central Kalimantan
- Pekawai, Kalimantan Timur	1.090.574	161.095	Pekawai, East Kalimantan -
- Yamdena Barat, Maluku	3.521.555	60.614	West Yamdena, Maluku -
Total	108.512.959	526.247	Total
		109.039.206	
31 Desember/December 31, 2022			
Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Saldo akhir/ Ending balance	
Blok/Lokasi			Block/Location
- Sesulu, Kalimantan Timur	96.233.329	1.783.740	Sesulu, East Kalimantan -
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	5.802.535	81.226	West Bangkanai, - Central Kalimantan
- Pekawai, Kalimantan Timur	837.605	252.969	Pekawai, East Kalimantan -
- Yamdena Barat, Maluku	3.249.581	271.974	West Yamdena, Maluku -
Total	106.123.050	2.389.909	Total
		108.512.959	

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 USD53,53 juta, USD22,96 juta dan USD21,68 juta. 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 Grup diberi waktu sampai dengan bulan Mei 2023 untuk menyerahkan *plan of development*.

Manajemen telah menyampaikan dokumen POD I Lapangan SIS-A pada tanggal 8 Maret 2023 dan telah mendapat persetujuan Menteri ESDM atas POD tersebut pada tanggal 10 Agustus 2023. 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. Oleh karena itu, manajemen Grup berpendapat bahwa kapitalisasi aset eksplorasi dan evaluasi di blok Sesulu Selatan pada tanggal 30 Juni 2023 adalah tepat.

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 USD53.53 million, USD22.96 million and USD21.68 million, 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 the PSC, the Group is required to submit a plan of development (POD) within 3 years from natural gas reserves discovery at SIS-A, the Group is required to submit plan of development until May 2023, at maximum.

The management has submitted the SIS-A Field POD I document on March 8, 2023 and has been approved by Minister of EMR on August 10, 2023. 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. Hence, the Group believes the continuing capitalization on exploration and evaluation assets in South Sesulu block as of June 30, 2023 is appropriate.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/102 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS - NETO (lanjutan)

a. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

Manajemen berpendapat bahwa seluruh aset eksplorasi dan evaluasi tersebut dapat dipulihkan, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai.

b. Properti minyak dan gas

Pergerakan properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET (continued)

a. Exploration and evaluation assets (continued)

The management is of the opinion that all of such exploration and evaluation assets can be recovered, hence no allowance for impairment is necessary.

b. Oil and gas properties

Movement of oil and gas properties is as follows:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)				
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Saldo akhir/ Ending balance
Harga perolehan					
Muriah, Jawa Tengah	119.424.281	118.216	-	-	119.542.497
Ketapang, Jawa Timur	346.919.827	4.807.412	-	-	351.727.239
Pangkajene, Jawa Timur	1.347.451.592	32.478.111	-	-	1.379.929.703
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	97.310.166	15.250	-	-	97.325.416
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	36.398.797	-	-	-	36.398.797
Muara Bakau, Kalimantan Timur	620.323.592	-	(306.455)	-	620.017.137
Fasken, Texas	361.190.516	291.912	-	-	361.482.428
Jumlah nilai tercatat	2.929.018.771	37.710.901	(306.455)	-	2.966.423.217
Akumulasi penyusutan					
Muriah, Jawa Tengah	(80.555.774)	(2.582.438)	-	-	(83.138.212)
Ketapang, Jawa Timur	(244.057.932)	(17.161.202)	-	-	(261.219.134)
Pangkajene, Jawa Timur	(874.261.591)	(66.204.264)	-	-	(940.465.855)
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	(33.833.382)	(1.951.893)	-	-	(35.785.275)
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	(36.398.797)	-	-	-	(36.398.797)
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(414.215.260)	(33.859.657)	-	-	(448.074.917)
Fasken, Texas	(190.484.796)	(4.476.526)	-	-	(194.961.322)
Jumlah akumulasi penyusutan	(1.873.807.532)	(126.235.980)	-	-	(2.000.043.512)
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	(108.523.539)	-	-	-	(108.523.539)
Nilai buku bersih	946.687.700				857.856.166

Acquisition cost

Muriah, Jawa Tengah
Ketapang, Jawa Timur
Pangkajene, Jawa Timur
Bangkalanai, Kalimantan Tengah
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur
Muara Bakau, Kalimantan Timur
Fasken, Texas

Total carrying value

Accumulated depreciation

Muriah, Jawa Tengah
Ketapang, Jawa Timur
Pangkajene, Jawa Timur
Bangkalanai, Kalimantan Tengah
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur
Muara Bakau, Kalimantan Timur
Fasken, Texas

Total accumulated depreciation

Accumulated impairment

Muriah, Jawa Tengah
Ketapang, Jawa Timur
Pangkajene, Jawa Timur
Bangkalanai, Kalimantan Tengah
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur
Muara Bakau, Kalimantan Timur
Fasken, Texas

Total accumulated impairment

Net book value

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/103 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS - NETO (lanjutan)

b. Properti minyak dan gas (lanjutan)

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET (continued)

b. Oil and gas properties (continued)

31 Desember/ December 31, 2022					
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Saldo akhir/ Ending balance
Harga perolehan					
Muriah, Jawa Tengah	118.664.029	760.252	-	-	119.424.281
Ketapang, Jawa Timur	326.746.140	20.173.687	-	-	346.919.827
Pangkajene, Jawa Timur	1.345.837.212	1.614.380	-	-	1.347.451.592
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	96.006.234	1.303.932	-	-	97.310.166
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	36.398.797	-	-	-	36.398.797
Muara Bakau, Kalimantan Timur	614.602.127	5.721.465	-	-	620.323.592
Fasken, Texas	352.561.124	8.629.392	-	-	361.190.516
Jumlah nilai tercatat	<u>2.890.815.663</u>	<u>38.203.108</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.929.018.771</u>
<i>Total carrying value</i>					
Akumulasi penyusutan					
Muriah, Jawa Tengah	(74.745.944)	(5.809.830)	-	-	(80.555.774)
Ketapang, Jawa Timur	(217.489.786)	(26.568.146)	-	-	(244.057.932)
Pangkajene, Jawa Timur	(642.433.122)	(209.089.918)	-	(22.738.551)	(874.261.591)
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	(27.506.518)	(6.326.864)	-	-	(33.833.382)
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	(36.398.797)	-	-	-	(36.398.797)
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(339.279.519)	(74.935.741)	-	-	(414.215.260)
Fasken, Texas	(181.808.921)	(6.253.653)	-	(2.422.222)	(190.484.796)
Jumlah akumulasi penyusutan	<u>(1.519.662.607)</u>	<u>(328.984.152)</u>	<u>-</u>	<u>(25.160.773)</u>	<u>(1.873.807.532)</u>
<i>Total accumulated depreciation</i>					
Akumulasi penurunan nilai					
Muriah, Jawa Tengah	(33.542.120)	-	-	-	(33.542.120)
Ketapang, Jawa Timur	(24.622.241)	-	-	-	(24.622.241)
Pangkajene, Jawa Timur	(51.111.819)	-	28.373.268	22.738.551	-
Bangkalanai, Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-
Sanga-Sanga, Kalimantan Timur	-	-	-	-	-
Muara Bakau, Kalimantan Timur	(50.359.178)	-	-	-	(50.359.178)
Fasken, Texas	(18.390.604)	-	15.968.382	2.422.222	-
Jumlah akumulasi penurunan nilai	<u>(178.025.962)</u>	<u>-</u>	<u>44.341.650</u>	<u>25.160.773</u>	<u>108.523.539</u>
<i>Total accumulated impairment</i>					
Nilai buku bersih	<u>1.193.127.094</u>				<u>946.687.700</u>
					Net book value

Beban penyusutan untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 dialokasikan ke beban pokok pendapatan (Catatan 28) masing-masing sebesar USD 126.235.980 dan USD 143.139.311.

Pada tanggal 30 Juni 2023, seluruh sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar USD 1.576.540.000.

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 USD 42.312.836 yang akan diverifikasi lebih lanjut oleh Pertamina. Jumlah ini telah diperlakukan sebagai aset kontinjensi.

Depreciation expense for the period ended June 30, 2023 and 2022 was allocated to cost of revenues (Note 28) amounting to USD 126,235,980 and USD 143,139,311 respectively.

As of June 30, 2023, all wells and related equipment and facilities were insured for an amount of USD 1,576,540,000.

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 USD 42,312,836, which will be further verified by Pertamina. This amount has been treated as a contingent asset.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/104 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS - NETO (lanjutan)

b. Properti minyak dan gas (lanjutan)

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. Tidak ada dampak terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup karena Grup tidak mengakui aset kontijensi tersebut.

Pengalihan *participating interest* dan pengelolaan blok Muriah

Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah mengeluarkan persetujuan pengalihan *participating interest* blok Muriah dari PCML kepada SEML melalui surat No. 186/13/MEM.M/2020 tanggal 17 Juni 2020. Pada tanggal 20 Juni 2020, SKK Migas, melalui surat No. SR-0125/SKKMI0000/2020/S9, mengesahkan perubahan Operator di blok Muriah menjadi SEML dengan kepemilikan *participating interest* sebesar 100%. Tidak ada kas yang dikeluarkan oleh Grup terkait pengalihan *participating interest* di blok Muriah.

c. Uji penurunan nilai atas properti minyak dan gas

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.

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.

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.

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET (continued)

b. Oil and gas properties (continued)

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. No impact to the Group's financial position and cash flows since the Group did not recognizes this contingent asset.

Transfer of *participating interest* and operatorship of Muriah block

The Minister of Energy and Mineral Resources has approved the transfer of *participating interest* in the Muriah block from PCML to SEML through its letter No. 186/13/MEM.M/2020 dated June 17, 2020. On June 20, 2020, SKK Migas, through its letter No. SR-0125/SKKMI0000/2020/S9, approved the change of Operatorship in Muriah block to SEML with a *participating interest* of 100%. There was no cash payment made by the Group in relation to the transfer of *participating interest* in the Muriah block.

c. Impairment test on oil and gas properties

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.

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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/105 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

15. PROPERTI MINYAK DAN GAS - NETO (lanjutan)

c. Uji penurunan nilai atas properti minyak dan gas (lanjutan)

Manajemen menentukan asumsi utama berdasarkan kombinasi pengalaman masa lalu dan sumber eksternal.

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

	2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	2022	
Saldo awal	108.523.539	178.025.962	Beginning balance
Penambahan	-	-	Addition
Pembalikan	-	(69.502.423)	Reversal
Saldo akhir	<u>108.523.539</u>	<u>108.523.539</u>	Ending balance

Pada tanggal 30 Juni 2023, manajemen berpendapat tidak ada indikasi penurunan nilai terhadap properti minyak dan gas buminya, oleh karena itu uji penurunan nilai tidak diperlukan.

Pada akhir tahun 2022, Grup memulihkan provisi penurunan nilai atas property minyak dan gas di Blok Pangkah dan Fasken masing-masing sebesar USD51.111.819 dan USD18.390.604 dengan nilai buku tersusutkan masing-masing sebesar USD28.373.268 dan USD15.968.382. Pemulihan penurunan nilai ini disajikan pada laporan laba rugi sebagai "pemulihan penurunan nilai properti minyak dan gas".

Pemulihan provisi penurunan nilai Blok Pangkah dan Blok Fasken dilakukan manajemen atas dasar kenaikan volume produksi akibat keberhasilan pengeboran pada lapangan Sidayu dan West Pangkah serta kinerja positif pada kedua lapangan tersebut, serta keberhasilan pengeboran lapangan eksplorasi Austin Chalk dengan realisasi produksi diatas estimasi awal. Perhitungan cadangan produksi blok migas dilakukan oleh lembaga independen LAPI ITB

Asumsi lain yang digunakan oleh manajemen adalah lifting, estimasi pergerakan harga jual, tingkat diskonto, periode arus kas, beban operasi, dan belanja modal. Lifting tahunan, arus kas, dan beban operasi dan modal diproyeksikan berdasarkan rencana bisnis manajemen yang telah disetujui secara formal dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

15. OIL AND GAS PROPERTIES - NET (continued)

c. Impairment test on oil and gas properties (continued)

Management determined the key assumptions based on a combination of past experience and external sources.

Movements in the allowance for impairment losses on oil and gas properties were as follows:

As of June 30, 2023, management believes that there is no indication of impairment in the value of its oil and gas properties and therefore an impairment test was not required.

At the end of 2022, the Group recognised a reversal in impairment of oil and gas properties in Pangkah and Fasken Block amounting to USD51,111,819 and USD18,390,604 respectively, with a depreciated balance of USD28,373,268 and USD15,968,382. These reversals is presented as "impairment reversal of oil and gas properties" in statement of profit and loss.

The reversal of impairment losses in Pangkah and Fasken were made based on management's assessment that there were increases in production volume related to the successful drilling of Sidayu and West Pangkah fields along with the positive performance on both fields, and the successful drilling of Austin Chalk exploration field with production beyond the initial estimation. The reserve production calculations were performed by an independent institution LAPI ITB.

Other assumptions used by management are lifting, selling price trends, discount rate, cash flow period, operating expenditure and capital expenditure. The projected annual lifting, cash flows, and operating and capital expenditure are based on formally approved management business plans taking into consideration the current conditions and future expectations.

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

Halaman 5/106 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

16. UTANG USAHA

16. TRADE PAYABLES

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak berelasi			Related parties
PT Kilang Pertamina Internasional	35.203.357	55.098.911	<i>PT Kilang Pertamina Internasional</i>
PT Pertamina EP	30.385.988	29.299.262	<i>PT Pertamina EP</i>
Pertamina	27.114.457	24.130.373	<i>Pertamina</i>
PT Pertamina Hulu Energi	13.031.980	14.913.928	<i>PT Pertamina Hulu Energi</i>
PT Pertamina Drilling Service	2.876.578	6.971.572	<i>PT Pertamina Drilling Service</i>
PT Pertamina Trans Kontinental	2.133.249	2.113.404	<i>PT Pertamina Trans Kontinental</i>
PT Elnusa Tbk	8.373.711	1.860.353	<i>PT Elnusa Tbk</i>
PT Pertamina Patra Niaga	4.323.309	-	<i>PT Pertamina Patra Niaga</i>
PT Pertamina Training & Consulting	3.167.455	-	<i>PT Pertamina Training & Consulting</i>
PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk	1.509.865	-	<i>PT Asuransi Tugu Pratama Indonesia Tbk</i>
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	<u>1.651.352</u>	<u>1.691.625</u>	<i>Others (each below USD1,000,000)</i>
Subtotal	129.771.301	136.079.428	<i>Subtotal</i>
Pihak ketiga	<u>94.006.161</u>	<u>100.138.534</u>	Third parties
Total utang usaha	<u>223.777.462</u>	<u>236.217.962</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.

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

Halaman 5/107 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

17. UTANG LAIN-LAIN

17. OTHER PAYABLES

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Pihak berelasi			Related parties
Utang dividen	38.816.462	-	Dividend payables
Pihak ketiga			Third parties
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	69.202.406	113.566.274	Liabilities to contractors and suppliers
Jaminan gas	32.777.758	29.840.311	Gas guarantee deposits
Pendapatan diterima di muka dari pelanggan	22.230.836	16.396.989	Unearned revenue from customers
Utang <i>cash call</i>	7.442.872	11.958.025	Cash calls payable
Lain-lain	<u>1.917.131</u>	<u>2.763.298</u>	Others
Subtotal	<u>133.571.003</u>	<u>174.524.897</u>	Subtotal
Total utang lain-lain	<u>172.387.465</u>	<u>174.524.897</u>	Total other payables

Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok sebagian besar merupakan liabilitas sehubungan dengan pembangunan proyek-proyek oleh Divisi *Program Management Office* ("PMO") 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 Program 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.

Utang *cash call* merupakan utang kepada operator yang berkaitan dengan kegiatan operasional di blok Fasken dan Muara Bakau.

Cash call payables represent payables to operators related to operational activities in Fasken and Muara Bakau blocks.

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.

Unearned revenue from customers represents cash received from customers from sales of crude oil and natural gas that will be realized through future sales.

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

Halaman 5/108 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**18. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR DAN
PENDAPATAN DITANGGUHKAN**

a. Liabilitas yang Masih Harus Dibayar

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu (Catatan 36d)	208.335.777	172.910.373
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	158.435.244	145.145.650
Provisi kontrak LNG (Catatan 35u)	61.270.420	56.850.817
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas	35.327.119	23.935.473
Provisi sengketa pajak	34.503.201	4.922.313
Liabilitas <i>Take or Pay</i> dan Kelebihan Bayar Pelanggan	24.646.162	22.984.760
Bunga	7.731.326	10.976.993
Lain-lain	<u>12.428.470</u>	<u>14.687.038</u>
Jumlah liabilitas yang masih harus dibayar	<u>542.677.719</u>	<u>452.413.417</u>
Bagian jangka pendek	481.407.299	395.562.599
Bagian jangka panjang	61.270.420	56.850.817

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.

Lihat Catatan 36d untuk pembahasan terkait provisi dampak implementasi Kepmen 134/135.

Pada tanggal 30 Juni 2023, provisi sengketa pajak merupakan provisi atas denda sengketa PPN Gas Bumi tahun 2012-2013, tagihan sengketa PPN Tahun 2017 dan denda sengketa pajak penghasilan badan tahun pajak 2013.

18. ACCRUED LIABILITIES AND DEFERRED REVENUE

a. Accrued Liabilities

Provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas (Note 36d)
Liabilities to contractors and suppliers
Provision for LNG contract (Note 35v)
Liabilities for oil and gas activities
Provision for tax dispute
Take or Pay Liabilities and Customer's Overpayments
Interest
Others

Total accrued liabilities

Short-term portion
Long-term portion

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.

See Note 36d for discussion of provision related to implementation of Kepmen 134/135.

As of June 30, 2023, provision for tax disputes represents provision of tax penalties in relation to VAT disputes of natural gas of 2012-2013, under payment VAT disputes of 2017 and tax penalties in relation to corporate income tax disputes of 2013.

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

Halaman 5/109 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**18. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR DAN
PENDAPATAN DITANGGUHKAN (lanjutan)**

b. Pendapatan Ditangguhkan

	<u>30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2022</u>
Bagian lancar		
Kewajiban <i>Take or Pay</i> dan <i>Ship or Pay</i>		
Pelanggan	29.806.135	20.315.329
Subtotal	<u>29.806.135</u>	<u>20.315.329</u>
Bagian tidak lancar		
Kewajiban <i>Take or Pay</i> dan <i>Ship or Pay</i>		
dari pelanggan	150.712.343	145.292.594
KSO Minyak dan Gas	1.684.769	1.763.991
Subtotal	<u>152.397.112</u>	<u>147.056.585</u>
Jumlah	<u>182.203.247</u>	<u>167.371.914</u>

Pendapatan yang ditangguhkan timbul dari transaksi penjualan gas bumi dan transportasi gas bumi oleh Grup dimana Perjanjian Jual Beli Gas (“PJBG”) memiliki skema *Take-or-Pay* dan Perjanjian Pengangkutan Gas (“PPG”) memiliki skema *Ship-or-Pay*.

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.

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*.

Bagian lancar atas pendapatan ditangguhkan adalah estimasi penjualan gas kepada pembeli dalam 12 bulan kedepan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**18. ACCRUED LIABILITIES AND DEFERRED
REVENUE (continued)**

b. Deferred Revenue

	<u>30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2022</u>	
Bagian lancar			
Kewajiban <i>Take or Pay</i> dan <i>Ship or Pay</i>			Current portion
Pelanggan	29.806.135	20.315.329	<i>Take or Pay</i> and <i>Ship or Pay</i>
Subtotal	<u>29.806.135</u>	<u>20.315.329</u>	Customer
			Subtotal
Bagian tidak lancar			
Kewajiban <i>Take or Pay</i> dan <i>Ship or Pay</i>			Non – current portion
dari pelanggan	150.712.343	145.292.594	<i>Take or Pay</i> and <i>Ship or Pay</i>
KSO Minyak dan Gas	1.684.769	1.763.991	from customer
Subtotal	<u>152.397.112</u>	<u>147.056.585</u>	Oil & Gas Joint Operation
			Subtotal
Jumlah	<u>182.203.247</u>	<u>167.371.914</u>	Total

Deferred revenue arose from natural gas sales transactions by the Group for which the Gas Sales and Purchase Agreements (“GSPA”) contain a Take-or-Pay scheme and Gas Transportation Agreement (“GTA”) contain a Ship-or-Pay scheme.

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.

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.

The current portion of deferred revenue represents the estimated gas sales portion for the next 12 months.

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

Halaman 5/110 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN

19. LOANS

a. Pinjaman bank jangka panjang

a. Long-term bank loans

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Two-step loans			Two-step loans
Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")	222.438.296	243.779.082	Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")
International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")	15.815.518	18.253.934	International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")
Pihak berelasi			Related-party loans
Bank Mandiri	74.421.148	-	Bank Mandiri
BRI	<u>74.421.148</u>	<u>-</u>	BRI
Jumlah pinjaman pihak berelasi	148.842.296	-	Total related party loans
Pihak ketiga			Third-party loans
PT Bank OCBC NISP	74.421.148	-	PT Bank OCBC NISP
DBS Indonesia	20.000.000	45.000.000	DBS Indonesia
PT Bank BTPN Tbk ("BTPN")	<u>94.421.148</u>	<u>45.000.000</u>	PT Bank BTPN Tbk ("BTPN")
Jumlah pinjaman pihak ketiga	188.842.296	90.000.000	Total third party loans
Jumlah pinjaman	<u>575.938.406</u>	<u>352.033.016</u>	Total loans
Bagian jangka pendek	16.170.508	16.718.211	Short-term portion
Bagian jangka panjang	559.767.898	335.314.805	Long-term portion

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/111 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

Two-step loans merupakan pinjaman jangka panjang yang diorganisir oleh Pemerintah Republik Indonesia dan diteruskan ke Grup.

Beberapa informasi lain yang signifikan terkait dengan pinjaman bank pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

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: LIBOR + 2,43%	Debt to equity ratio 70:30 Debt to service ratio: minimal 1,5x
DBS Indonesia & BTPN	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: LIBOR + 0,735%	EBITDA to Interest payable: min 3x Net debt to net tangible worth: max 2x
Mandiri, BRI, BTPN, OCBC	Dolar AS/ US Dollar	Principal I: 300.000.000	9 Mei/ May 2023 -9 Mei/ 9 May 2028	Triwulanan/ Quarterly	Principal I: SOFR + 1,35%	Gross Debt to Equity: max 2,3x Debt to service ratio minimal 1,3x

1. JBIC (Perjanjian No. SLA-1156/DP3/2003)

Pada tanggal 27 No. 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.

19. LOANS (continued)

a. Long-term bank loans (continued)

Two-step loans represent long-term loans organized by the Government of the Republic of Indonesia and passed through to the Group.

Other significant information related to bank loans as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/112 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

19. PINJAMAN (lanjutan)

a. Pinjaman bank panjang (lanjutan)

**1. JBIC (Perjanjian No. SLA-1156/DP3/2003)
(lanjutan)**

Selama periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar JPY795.559.000.

2. IBRD (Perjanjian 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% untuk IBRD A dan LIBOR 6 bulan ditambah margin sebesar 1,43% per tahun 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.

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, Perusahaan diwajibkan memenuhi batasan-batasan tertentu seperti batasan rasio keuangan dan tidak menerima pinjaman lain dari bank atau lembaga keuangan lainnya.

Pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

Selama periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar USD2.438.415.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. LOANS (continued)

a. Long-term bank loans (continued)

**1. JBIC (Agreement No. SLA-1156/DP3/2003)
(continued)**

During the six month period ended June 30, 2023, the Company has already paid installments amounted to JPY 795,559,000.

2. IBRD (Agreement No. SLA-1201/DP3/2006)

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% for IBRD A and 6 months LIBOR interest rate plus a margin of 1.43% per annum for IBRD B.

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.

As specified by the loan agreement, the Company is required to comply with certain covenants, such as financial ratio covenants and not receiving any loan from another bank or financial institution.

As of June 30, 2023, the Company has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

During the six-month period ended June 30, 2023, the Company has already paid installments amounted to USD 2,438,415.

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

Halaman 5/113 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

19. PINJAMAN (lanjutan)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

3. DBS Indonesia dan BTPN

Pada tanggal 30 November 2021, Pertagas menandatangani perjanjian fasilitas pinjaman *club deal* berjangka dengan PT Bank BTPN 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.

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.

Pada tanggal 27 Mei 2022, Pertagas melakukan penarikan fasilitas pinjaman senilai USD17.000.000. Fasilitas tersisa yang belum ditarik telah dibatalkan

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, Pertagas diwajibkan memenuhi batasan-batasan tertentu seperti batasan rasio keuangan, batasan melakukan perubahan bisnis yang substansial dan tidak menerima pinjaman lain dari bank atau lembaga keuangan lainnya.

Pada tanggal 31 Desember 2022, Pertagas telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian. Pada tanggal yang berakhir 31 Desember 2022, fasilitas yang belum ditarik senilai USD15.000.000.

Selama periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan telah melakukan pembayaran dipercepat angsuran sebesar USD50.000.000.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. LOANS (continued)

a. Long-term bank loans (continued)

3. DBS Indonesia and BTPN

On November 30, 2021, the Company and Pertagas entered into a club deal facility loan agreement with PT Bank BTPN 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.

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.

On May 27, 2022, Pertagas has withdrawn the credit facility in amount of USD17,000,000. The remaining undrawn facilities has been cancelled.

As specified by the loan agreement, Pertagas is required to comply with covenants, such as financial ratio covenants, no substantial change in the general business receiving any loan from another bank or financial institution.

As of December 31, 2022, Pertagas has complied with the required relevant covenants stated in the agreement. As of December 31, 2022, the facility that has not been withdrawn amounted to USD15,000,000.

During the six-month period ended June 30, 2023, the Company made early repayment amounted to USD50,000,000.

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

Halaman 5/114 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

19. PINJAMAN (lanjutan)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

4. Club Deal (Mandiri, BRI, BTPN, dan OCBC)

Pada tanggal 9 Mei 2023, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas pinjaman *club deal* berjangka dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk., No. Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk., PT Bank BTPN Tbk dan PT Bank OCBC NISP Tbk. dengan total fasilitas pinjaman sebesar USD800.000.000. Pinjaman ini untuk pendanaan *Liability Management* dengan nilai sebesar USD300.000.000. Tidak ada jaminan atas utang bank ini yang harus diserahkan Perusahaan.

Pada tanggal 30 Mei 2023, Perusahaan melakukan penarikan fasilitas pinjaman senilai USD300.000.000. Fasilitas tersisa yang belum ditarik masih dapat ditarik sampai dengan masa ketersediaan 180 hari setelah tanda tangan perjanjian.

Berdasarkan perjanjian pinjaman ini, Perusahaan diwajibkan memenuhi batasan-batasan tertentu seperti batasan rasio keuangan, batasan melakukan perubahan bisnis yang substansial.

Selama periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan belum melakukan pembayaran pokok maupun bunga.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. LOANS (continued)

a. Long-term bank loans (continued)

4. Club Deal (Mandiri, BRI, BTPN, dan OCBC)

On May 9, 2023, the Company entered into a club deal facility loan agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk., PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk., PT Bank BTPN Tbk and PT Bank OCBC NISP Tbk. in which the total loan facility amounted to USD800,000,000. This loan will be used for financing of Liability Management amounting to USD300,000,000. There is no collateral of this bank loan that the Company must submit.

On May 30, 2023, The Company has withdrawn the credit facility in amount of USD300,000,000. The remaining undrawn facilities can still be withdrawn until the availability period on 180 days after signing the agreement.

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.

During the six month period ended June 30, 2023, the Company has not made any principal or interest payments.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/115 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

19. PINJAMAN (lanjutan)

19. LOANS (continued)

b. Fasilitas yang belum digunakan

b. Unused facilities

Berikut ini adalah fasilitas yang belum digunakan pada tanggal 30 Juni 2023:

Below are unused facilities as of June 30, 2023:

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"). Standby Letter of Credit ("SBLC"), Bank Guarantee ("BG"), Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri ("SKBDN") and Letter of Credit ("L/C")	15 Agustus/ August 2023	Debt service ratio > 1,3x Leverage ratio: 300%	70.000.000	16.546.610
Bank Mandiri	Revolving Joint Credit Facility	15 Agustus/ August 2023	Debt service ratio: min 1,3x Leverage ratio: 300%	33.333.333	33.333.333
BNI	SBLC, BG, SKBDN, dan/and L/C	18 Desember/ December 2023	Current ratio: min 1,0x Debt to equity ratio: min 3,0x EBITDA to interest: 200%	140.000.000	136.185.083
BRI	SBLC dan/and BG	5 April/ 5 April 2023	Tidak ada/None	250.000.000	108.051.131
Pihak ketiga/ Third party:					
Bank ANZ Indonesia	SBLC dan/and BG atau/ or revolving credit facility	18 Desember/ December 2023	Tidak ada/None	40.000.000	10.304.601
PT Bank BTPN Tbk	Revolving Joint Credit Facility	31 Juli/ July 2023	Debt service ratio: 1,3x Debt to equity ratio max 233%	33.333.333	33.333.333
PT Bank BTPN Tbk	Revolving uncommitted credit facility atau/ or SBLC dan/and BG	31 Juli/ July 2023	Debt service ratio: 1,3x Debt to equity ratio: max 233%	80.000.000	80.000.000
PT Bank DBS Indonesia	Revolving Joint Credit Facility	30 Juni/ June 2023	Tidak ada/None	50.000.000	50.000.000
Citibank Indonesia	SLBC dan/and BG	As noticed	Tidak ada/None	50.000.000	50.000.000

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

Halaman 5/116 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

20. UTANG OBLIGASI

20. BONDS PAYABLE

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Senior Unsecured Fixed Rate Notes			Senior Unsecured Fixed Rate Notes
Nilai nominal	450.149.000	950.000.000	Nominal value
Diskonto	(13.000.500)	(13.000.500)	Discount
Biaya penerbitan	(5.285.968)	(5.486.632)	Issuance cost
Amortisasi diskonto dan biaya penerbitan	<u>17.521.012</u>	<u>16.107.202</u>	Amortisation of discount and issuance cost
Nilai tercatat	<u>449.384.044</u>	<u>947.620.070</u>	Carrying value
SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes			SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes
Nilai nominal	376.252.000	376.252.000	Nominal value
Biaya penerbitan	(5.938.548)	(5.938.548)	Issuance cost
Amortisasi biaya penerbitan	<u>5.471.960</u>	<u>5.181.428</u>	Amortisation of issuance cost
Nilai tercatat	<u>375.785.412</u>	<u>375.494.880</u>	Carrying value
Jumlah utang obligasi	<u>825.169.456</u>	<u>1.323.114.950</u>	Total bonds payable

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 terutang 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. Berdasarkan *Moody's Investors Services*, dan *Fitch Rating*, peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah Baa2 dan BBB- per tanggal 30 Juni 2023.

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 30 Juni 2023, Perusahaan telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

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. Based on *Moody's Investors Services* and *Fitch Rating*, as of June 30, 2023, the bonds were rated at Baa2 and BBB-, respectively.

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 the must be pledged by the Company.

As of June 30, 2023, the Company has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

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

Halaman 5/117 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

20. UTANG OBLIGASI (lanjutan)

a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes (lanjutan)

Nilai wajar dari utang obligasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing adalah USD448.393.419 dan USD942.770.500. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

Sampai dengan 30 Juni 2023, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sebagian obligasi sebesar USD899.851.000 dengan metode *tender offer*.

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*.

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. Berdasarkan Moody's Investors Services dan Fitch Rating, peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah B2 dan B+ pada tanggal 30 Juni 2023.

SEI tidak diharuskan melakukan pembentukan dana (*sinking fund*) untuk pelunasan utang obligasi ini.

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.

Pada tanggal 30 Juni 2023, SEI telah memenuhi semua persyaratan terkait sebagaimana diharuskan dalam perjanjian.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

20. BONDS PAYABLE (continued)

a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes (continued)

The fair value of the bonds payable as of June 30, 2023 and December 31, 2022 was USD448,393,419 and USD942,770,500, respectively. The fair value is calculated using the bid price which is within level 1 of the fair value hierarchy.

Until June 30, 2023, Company has repurchased a portion of the bonds amounted to USD899,851,000 using the tender offer method.

b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes

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.

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. Based on Moody's Investor Service and Fitch Rating, the bonds were rated B2 and B+, respectively, as of June 30, 2023.

SEI is not required to make sinking fund payments with respect to these bonds.

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.

As of June 30, 2023, SEI has complied with the required relevant covenants stated in the agreement.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/118 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 (lanjutan)

b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes (continued)

Sampai dengan 30 Juni 2023, SEI telah melakukan pembelian kembali sebagian obligasi sebesar USD248.748.000 dengan metode *open market purchase* dan *tender offer*.

Until June 30, 2023, SEI has repurchased a portion of the bonds USD248,748,000 using the open market purchase and tender offer method.

Nilai wajar dari utang obligasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing adalah sebesar USD369.174.700 dan USD360.581.104. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

The fair value of the bonds payable as of June 30, 2023 and December 31, 2022 was USD369,174,700 and USD360,581,104 respectively. The fair value is calculated using the bid price which is within level 1 of the fair value hierarchy.

21. PERPAJAKAN

21. TAXATION

a. Pajak dibayar di muka dan taksiran tagihan pajak

a. Prepaid Taxes and Estimated claims for tax refund

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Pajak penghasilan pasal 21	18.080	-	Income tax article 21
Pajak penghasilan pasal 22	410	-	Income tax article 22
Pajak penghasilan pasal 23	1.509.295	2.144.064	Income tax article 23
Pajak penghasilan pasal 24	1.730.294	1.962.411	Income tax article 24
Pajak penghasilan pasal 28a	29.803.100	32.776.580	Income tax article 28a
Pajak pertambahan nilai	37.620.641	39.706.955	Value added tax
Total	<u>70.681.820</u>	<u>76.590.010</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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Bagian lancar	26.971.910	22.669.848	Current portion
Bagian tidak lancar	43.709.910	53.920.162	Non-current portion
Total	<u>70.681.820</u>	<u>76.590.010</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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/119 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Pajak penghasilan pasal 4(2)	539.034	1.227.337	Income tax article 4(2)
Pajak penghasilan pasal 21	2.469.930	4.455.393	Income tax article 21
Pajak penghasilan pasal 22	3.240	723.847	Income tax article 22
Pajak penghasilan pasal 23	1.451.390	4.483.264	Income tax article 23
Pajak penghasilan pasal 24	9.752.129	483.900	Income tax article 25
Pajak penghasilan pasal 25 dan 29	37.645.383	29.942.638	Income tax article 25 and 29
Pajak pertambahan nilai	6.446.941	9.385.932	Value added tax
Pajak <i>first tranche petroleum (FTP)</i>	85.236.417	130.241.300	First tranche petroleum (FTP)
Lainnya	3.156	822.656	Others
Total	143.547.620	181.766.267	Total
Dikurangi:			Less:
Bagian jangka pendek	(58.311.203)	(51.524.967)	Short-term portion
Bagian jangka panjang	85.236.417	130.241.300	Long-term portion

c. Beban pajak penghasilan

c. Income tax expense

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Kini			Current
Perusahaan	25.611.462	31.476.222	The Company
Entitas anak	40.205.600	27.378.818	Subsidiaries
Subtotal	65.817.062	58.855.040	Subtotal
Tangguhan			Deferred
Perusahaan	(5.570.905)	(5.382.746)	The Company
Entitas anak	15.771.651	37.692.750	Subsidiaries
Subtotal	10.200.745	32.310.004	Subtotal
Beban pajak penghasilan konsolidasian	76.017.808	91.165.044	Consolidated Income tax expense

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

Halaman 5/120 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	275.172.194	369.507.542	Consolidated profit before income tax
Pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	76.476.028	117.450.966	Tax calculated at applicable tax rate
Dampak pajak penghasilan dari:			Income tax effect from:
Beban yang tidak dapat dikurangkan	18.691.651	14.238.466	Non-deductible expenses
Provisi sengketa pajak	5.244.461	-	Provision for Tax Disputes
Bagian laba dari ventura bersama	(20.581.460)	(27.749.737)	Share of profit from joint ventures
Penghasilan yang dikenakan pajak final	(9.677.972)	(4.578.109)	Income subject to final tax
Pembalikan provisi dari sengketa pajak	-	(1.958.867)	Reversal of provision – for Tax Disputes
Perubahan pada asset pajak tangguhan yang tidak diakui	5.865.100	-	Change in unrecognize deferred tax asset
Penyesuaian saldo awal akibat perubahan kebijakan	-	(6.237.675)	Beginning balance adjustments due to policy changes
Beban pajak penghasilan konsolidasian	76.017.808	91.165.044	Consolidated income tax expense

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/121 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

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:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)	
	2023	2022
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	275.172.194	369.507.542
Ditambahkan/(dikurangi):		
Laba sebelum pajak entitas anak	(182.229.854)	(197.443.607)
Penyesuaian konsolidasian	<u>75.030.176</u>	<u>110.648.756</u>
Laba sebelum beban pajak Perusahaan	167.972.516	282.712.691
Beda temporer:		
Provisi atas penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu	35.389.708	17.426.166
Penyisihan (pembayaran) bonus dan insentif	9.831.871	5.570.819
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	6.569.204	(1.255.268)
Provisi atas kontrak LNG	4.419.603	-
Penambahan penyisihan piutang Gaji dan kesejahteraan karyawan	1.199.668	-
Aset hak guna dan liabilitas sewa	(59.685)	(69.740)
Beban Penyusutan	<u>(26.841.573)</u>	<u>(24.795.387)</u>
Sub-total	30.508.796	(4.494.898)
Beda tetap:		
Beban pajak dan sanksi	27.602.424	-
Beban yang tidak dapat dikurangkan	13.508.639	23.322.311
Pembalikan provisi sengketa pajak	-	(10.309.825)
Penghasilan yang dikenakan pajak final – neto	(10.587.598)	(5.373.587)
Bagian laba anak perusahaan dan ventura Bersama	<u>(94.207.608)</u>	<u>(120.192.365)</u>
Sub-total	(63.684.143)	(112.553.466)
Estimasi laba kena pajak	<u>134.797.169</u>	<u>165.664.327</u>
Beban pajak kini – Perusahaan	<u>25.611.462</u>	<u>31.476.222</u>
Dikurangi pembayaran pajak dimuka – Perusahaan		
Pasal 22	(3.463.056)	(3.347.466)
Pasal 23	(2.654.703)	(2.059.947)
Pasal 25	<u>(711.405)</u>	<u>(14.605.182)</u>
Kurang bayar pajak penghasilan badan – Perusahaan	18.782.298	11.463.627
Kurang bayar pajak penghasilan badan – Entitas anak	<u>14.798.077</u>	<u>9.124.420</u>
Kurang bayar pajak penghasilan badan – Konsolidasian	<u>33.580.375</u>	<u>20.588.047</u>

21. TAXATION (continued)

c. Income tax expense (continued)

The reconciliation between profit before tax, as shown in consolidated profit or loss and other comprehensive income, and estimated taxable income is as follows:

Consolidated profit before income tax	
Added/(deducted) by:	
Profit before tax of subsidiaries	
Consolidation adjustments	
Profit before tax expense of the Company	
Temporary differences:	
Provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas	
Allowance (payment) of bonus and incentives	
Allowance (payment) of bonus and incentives	
Provision for LNG Contract	
Additional allowance for receivable	
Salary and other employee benefits	
Right of use assets and lease liability	
Depreciation Expense	
Sub-total	
Permanent differences:	
Tax and penalty expense	
Non – deductible expenses	
Reversal of provision for tax dispute	
Income subject to final tax – net	
Share of profit from subsidiaries and joint ventures	
Sub-total	
Estimated taxable income	
Current tax expense – the Company	
Less prepaid taxes - Company	
Article 22	
Article 23	
Article 25	
Underpayment of corporate income tax – the Company	
Underpayment of corporate income tax – Subsidiaries	
Underpayment of corporate income tax – Consolidated	

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

Halaman 5/122 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

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).

Berdasarkan UU tersebut, Perusahaan dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 19% untuk tahun pajak 2022 dan 2023. Tarif pajak ini berlaku untuk Perusahaan karena Perusahaan telah memenuhi ketentuan sebagai berikut:

- 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)

Pada tanggal 4 Januari 2023 dan 11 Januari 2022 Perusahaan telah mendapatkan surat keterangan dari Biro Administrasi Efek atas pemenuhan kriteria-kriteria di atas untuk tahun pajak 2022 dan 2021.

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%.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

c. Income tax expense (continued)

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).

Based on the above Law, the Company is entitled to a corporate income tax rate of 19% for the fiscal year 2022 and 2023. This tax rate is applicable to the Company after the Company fulfills the following requirements:

- 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)

On January 4, 2023 and January 11, 2022 the Company obtained the notification letter from the Securities Administration Agency regarding the fulfillment of such criteria for fiscal years 2022 and 2021.

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%.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/123 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

21. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan

d. Deferred tax

Pengaruh pajak atas beda temporer yang signifikan
antara pelaporan komersial dan pajak adalah
sebagai berikut:

The tax effects of significant temporary
differences between commercial and tax
reporting are as follows:

	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	30 Juni/ June 30, 2023	
Perusahaan						The Company
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	19.839.453	-	1.248.149	(889.494)	20.198.108	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	8.447.177	-	1.868.056	-	10.315.233	Salaries and bonus
Cadangan kerugian penurunan nilai	7.720.590	-	(377.983)	-	7.342.607	Expected credit loss
Aset hak guna dan liabilitas sewa	(9.076)	-	(9.170)	-	(18.246)	Right-of-use assets and lease liabilities
Provisi dampak implementasi Kepmen 89/91 dan 134/135	32.023.318	-	6.724.044	-	38.747.362	Provision for implementation of Kepmen 89/91 and 134/135
Aset tetap	(21.358.342)	-	(5.099.899)	-	(26.458.241)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	90.640	-	-	-	90.640	Allowance for inventory obsolescence
Provisi atas kontrak memberatkan	10.801.655	-	839.725	-	11.641.380	Provision of onerous contract
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(8.249.721)	-	377.982	-	(7.871.739)	Unrecognised deferred tax assets
Aset pajak tangguhan	49.305.693	-	5.570.904	(889.494)	53.987.103	Deferred tax assets
Entitas anak						Subsidiaries
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Aset tetap	53.915.685	-	(5.880.211)	-	48.035.474	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai	413.744	-	2.547.000	-	2.960.744	Allowance for impairment losses
Implementasi PSAK 73	1.816.603	-	-	-	1.816.603	Implementation of PSAK 73
Pencadangan piutang	7.250.958	-	-	-	7.250.958	Allowance receivables
Cadangan kerugian persediaan usang	9.990.678	-	1.542.457	-	11.533.135	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	3.772.659	-	-	(698.474)	3.074.185	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	468.465	-	-	-	468.465	Salaries and bonus
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(4.294.223)	-	(2.526.048)	-	(6.820.271)	Asset abandonment and restoration obligations and other provisions
Akumulasi rugi pajak	27.770.337	-	678.063	-	28.448.400	Tax loss carry forward
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	7.289.732	-	(3.920.275)	-	3.369.457	Unrecognised deferred tax assets
Lain-lain	-	-	-	-	-	Tax loss carry forward
Properti minyak dan gas	(9.877.067)	-	95.216	-	(9.781.851)	Oil and gas properties
Aset pajak tangguhan	98.517.570	-	(7.463.798)	(698.475)	90.355.297	Deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan						Deferred tax liabilities
Gaji dan bonus	160.707	(8.597)	-	-	152.110	Salaries and bonus
Aset tetap	(7.354.983)	(119.102)	-	-	(7.474.085)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan persediaan	78.294	-	-	-	78.294	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	1.459.312	(92.776)	(929.235)	749.322	1.186.623	Post-employment and other long-term benefits
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	(5.881.845)	-	(4.880.041)	-	(10.761.886)	Asset abandonment and restoration obligations
Akumulasi rugi pajak	118.098.643	-	(31.206.348)	-	86.892.295	Tax loss carry forward
Implementasi PSAK 73	4.131.799	-	-	-	4.131.799	Implementation of PSAK 73
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(4.989.243)	(63.039)	-	-	(5.052.282)	Unrecognised deferred tax assets
Properti minyak dan gas	(199.356.513)	-	28.707.773	-	(170.648.740)	Oil and gas properties
Liabilitas pajak tangguhan	(93.653.829)	283.514	(8.307.851)	749.322	(101.495.872)	Deferred tax liabilities
Beban manfaat pajak tangguhan konsolidasian		(283.514)	(10.200.745)	50.848		Consolidated deferred tax expense
Aset pajak tangguhan konsolidasian	147.823.263				144.342.400	Consolidated deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian	(93.653.829)				(101.495.872)	Consolidated deferred tax liabilities

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/124 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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, 2022	Dampak perubahan Tarif/ rekas pajak Impact of changes in tax rate/reclass	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, 2022	
Perusahaan						The Company
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	15.399.481	4.584.253	(659.916)	515.635	19.839.453	Post employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	8.652.459	-	(205.282)	-	8.447.177	Salaries and bonus
Cadangan kerugian penurunan nilai	7.720.590	-	-	-	7.720.590	Expected credit loss
Aset hak guna dan liabilitas sewa	-	-	(27.183)	-	(27.183)	Right-of-use assets and lease liabilities
Provisi dampak implementasi Kepmen 89/91 dan 134/135	22.054.551	-	9.968.767	-	32.023.318	Provision for implementation of Kepmen 89/91 and 134/135
Aset tetap	(15.128.816)	-	(6.229.527)	-	(21.358.342)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	90.640	-	-	-	90.640	Allowance for inventory obsolescence
Provisi atas kontrak Memberatkan	-	-	10.801.655	-	10.801.655	Provision of onerous contract
Lain-lain	-	-	-	18.107	18.107	Others
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(8.249.721)	-	-	-	(8.249.721)	Unrecognised deferred tax assets
Aset pajak tangguhan	30.539.184	4.584.253	13.648.514	533.742	49.305.693	Deferred tax assets
Entitas anak						Subsidiaries
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Aset tetap	56.669.435	-	(2.753.750)	-	53.915.685	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai	740.854	-	(327.110)	-	413.744	Allowance for impairment losses
Implementasi PSAK 73	1.157.948	-	658.655	-	1.816.603	Implementation of PSAK 73
Pencadangan piutang	-	-	7.250.958	-	7.250.958	Allowance receivables
Cadangan kerugian persediaan usang	2.076	-	9.988.602	-	9.990.678	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	4.818.052	-	(1.038.349)	(7.044)	3.772.659	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	338.024	-	130.441	-	468.465	Salaries and bonus
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	11.412.464	-	(15.706.687)	-	(4.294.223)	Asset abandonment and restoration obligations and other provisions
Akumulasi rugi pajak	60.841.697	-	(33.071.360)	-	27.770.337	Tax loss carry forward
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(30.134.491)	-	37.424.223	-	7.289.732	Unrecognised deferred tax assets
Properti minyak dan gas	(14.091.282)	-	4.214.215	-	(9.877.067)	Oil and gas properties
Aset pajak tangguhan	91.754.777	-	6.769.836	(7.044)	98.517.570	Deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan						Deferred tax liabilities
Gaji dan bonus	24.658	-	136.049	-	160.707	Salaries and bonus
Aset tetap	(6.511.075)	-	(843.908)	-	(7.354.983)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan persediaan	136.691	-	(58.397)	-	78.294	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	1.175.569	-	182.127	101.616	1.459.312	Post-employment and other long-term benefits
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	5.040.131	-	(10.921.976)	-	(5.881.845)	Assets abandonment and restoration obligations
Akumulasi rugi pajak First tranche petroleum	260.584.174	-	(142.485.531)	-	118.098.643	Tax loss carry forward First tranche petroleum
Implementasi PSAK 73	(150.925.604)	150.925.602	-	-	-	Implementation of PSAK 73
Liabilitas pajak tangguhan yang tidak diakui	2.809.529	-	1.322.270	-	4.131.799	Unrecognised deferred tax assets
Properti minyak dan gas	(311.966.040)	-	112.609.527	-	(199.356.513)	Oil and gas properties
Liabilitas pajak tangguhan	(199.631.967)	150.925.602	(45.185.131)	(101.616)	(93.653.829)	Deferred tax liabilities
Beban manfaat pajak tangguhan konsolidasian		155.509.855	(23.568.775)	425.082		Consolidated deferred tax expense
Aset pajak tangguhan konsolidasian	122.293.961				147.823.263	Consolidated deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian	(199.631.967)				(93.653.829)	Consolidated deferred tax liabilities

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

Halaman 5/125 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

d. Pajak tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2023, saldo aset pajak tangguhan Blok Pangkah adalah sebesar USD114.500.020. Berdasarkan analisis manajemen atas realisasi pajak tangguhan Blok Pangkah, aset pajak tangguhan tersebut akan direalisasikan pada tahun 2029 setelah PSC *Gross Split* efektif.

e. Rugi pajak

Entitas anak Grup memiliki rugi pajak yang dapat digunakan sebagai pengurang dari penghasilan kena pajak masa depan. Perusahaan tidak memiliki rugi pajak.

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 *equity to be split* sehingga masih mengakumulasi kerugian fiskal.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

d. Deferred tax (continued)

As of June 30, 2023, the balance of Pangkah Block's deferred tax assets totalled USD114,500,020. Based on management's analysis of deferred tax realisation for Pangkah Block, the deferred tax assets will be realised in 2029 after the PSC *Gross Split* is effective.

e. Tax losses

Subsidiaries of the Group had tax losses that can be used as deductions from future taxable income. The Company has no tax losses.

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 *equity to be split* position and are therefore still accumulating tax losses.

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

Halaman 5/126 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 bumi/VAT for gas sales	2012	SKPKB	Januari/ January 2017	3.258.454	217.230.280	1)
PPN atas penjualan gas/VAT for gas sales	2013 2017	SKPKB	Februari/ February	892.062	59.470.854	2)
PPH 26/ Income tax article 26	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	146	9.728	3)
PPH Badan/ Corporate Income tax	2015	SKPKB	April/ April 2017	272.652	18.176.818 ⁶⁾	4)
PPH Badan/ Corporate Income tax	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	189.089	12.605.936 ⁶⁾	5)

Keterangan:

- 1) Kalah di Mahkamah Agung untuk 9 kasus, Perusahaan mengajukan PK dan diputus N.O. Menang untuk 3 kasus, DJP mengajukan PK kedua dan belum diputus.
- 2) Kalah di Mahkamah Agung untuk 9 kasus, Perusahaan mengajukan PK dan 6 permohonan diputus N.O, 3 permohonan belum diputus. Menang untuk 3 kasus, DJP mengajukan PK kedua dan belum diputus.
- 3) Perusahaan memenangkan keputusan banding dan saat ini Direktorat Jenderal Pajak ("DJP") telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali.
- 4) MA menolak permohonan Peninjauan Kembali oleh DJP, tanggal keputusan 14 Agustus 2023
- 5) DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali
- 6) Nilai asli dalam Dolar Amerika Serikat

Remarks:

- 1) Unfavourable decision at Supreme Court for 9 cases, the Company submitted PK decided by N.O. Favourable decision for 3 cases DGT submitted second PK and has not been decided.
- 2) Unfavourable decision at Supreme Court for 9 cases, the Company submitted PK and 6 application were decided by N.O, 3 application have not been decided. Favourable decision for 3 cases DGT submitted second PK and it has not been decided.
- 3) Appeal results in favour of the Company and Directorate General of Tax ("DGT") has submitted judicial review.
- 4) Supreme Court rejected DGT's request for judicial review, decision dated August 14, 2023.
- 5) DGT has submitted judicial review
- 6) Original currency in US Dollars

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

Halaman 5/127 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP") (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada bulan Januari dan Februari 2017, Direktorat Jenderal Pajak ("DJP") menerbitkan 18 Surat Tagihan Pajak sebesar IDR414 miliar karena Perusahaan dinilai belum menerbitkan Faktur Pajak atas penjualan gas bumi periode 2012-2013.

Pada tahun 2019, Perusahaan telah memenangkan sengketa pajak PPN untuk tahun 2012 dan 2013 di Pengadilan Pajak. DJP telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung dan Perusahaan telah mengajukan kontra memori terhadap permohonan tersebut.

Pada bulan Desember 2019 dan Januari 2020, DJP menerbitkan 18 Surat Keputusan Pengurangan Surat Tagihan Pajak karena Pengadilan Pajak mengeluarkan putusan yang menguntungkan Perusahaan, bahwa penjualan gas bumi tidak dikenakan PPN, sehingga nilai Surat Tagihan Pajak nihil.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

**f. Tax Assessment Letters ("SKP")
(continued)**

The Company (continued)

In January and February 2017, the Directorate General of Taxes ("DGT") issued 18 Tax Collection Letters 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.

In 2019, the Company obtained favourable decisions of VAT tax disputes for 2012 and 2013 at the Tax Court. The DGT has submitted judicial review requests to the Supreme Court and the Company has submitted contra memory on the judicial review requests.

In December 2019 and January 2020, the DGT issued 18 Reduction Decisions on Tax Collection Letter 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.

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.

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

Halaman 5/128 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP") (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

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 billion (untuk tahun 2013). Untuk sisa sengketa sejumlah IDR148 billion (untuk tahun 2013), perkara tersebut sudah diputuskan oleh Mahkamah Agung pada bulan Maret 2022.

Pada bulan Mei dan Juni 2022, DJP menerbitkan 18 Surat Keputusan Perubahan atas Surat Tagihan Pajak karena Mahkamah Agung mengeluarkan putusan yang tidak menguntungkan bagi Perusahaan, 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 Mahkamah Agung pada tanggal 21 April 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.

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. Perusahaan telah mengajukan PK ke Mahkamah Agung atas 18 kasus untuk tahun 2012 dan 2013 sebesar Rp IDR3,1 triliun atas keputusan MA yang mengabulkan permohonan PK dari DJP. Selain itu DJP mengajukan PK kedua atas 6 putusan sebesar IDR1,1 triliun, dimana putusan MA menolak permohonan PK DJP.

Per 30 Juni 2023, 15 dari 18 permohonan PK PGN telah diputus oleh MA dengan putusan N.O. (*Niet Ontvankelijke Verklaard*). Sementara itu 6 permohonan PK DJP belum diputus.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

f. Tax Assessment Letters ("SKP") (continued)

The Company (continued)

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.

In May and June 2022, DGT issued 18 Amendment Letter of Reduction Decisions on Tax Collection Letter because the Supreme Court issued an unfavorable decision for the Company, 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.

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.

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. Company has submitted a PK to the Supreme Court for 18 cases for 2012 and 2013 in the amount of IDR 3.1 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 IDR1.1 trillion where the Supreme Court's decision rejected the DGT's PK application.

As of June 30 2023, 15 of 18 PK request from PGN have been decided by the Supreme Court with N.O. (*Niet Ontvankelijke Verklaard*). Meanwhile, the 6 PK requests from DGT have not yet been decided.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/129 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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)

Di samping itu, pada 27 Juni 2023 Perusahaan menerima surat penegasan dari DJP, bahwa penerbitan Surat Keputusan Perubahan atas Surat Tagihan Pajak tidak melewati batas waktu sehingga Perusahaan membukukan provisi sebesar USD 27.599.264.

In addition, on June 27, 2023 the Company received a letter of confirmation from the DGT, that the issuance of a Decision Letter on Amendments to Tax Collection Letters did not overdue so that the Company recorded a provision of USD27,599,264

SEI

SEI

SEI dan anak perusahaannya menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

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	KEP	28 Feb/ Feb 2020	3.636.237 ³⁾	Banding/Appeal
SEI	Pajak penghasilan badan/ Corporate income tax	2015	KEP	6 Okt/Oct 2019	1.689.746	Banding/Appeal
SPLLC	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court Decision	17 Des/Dec 2020	19.842.169	Menang di Mahkamah Agung/ Favourable decision at the Supreme Court
SESSL	Pajak penghasilan badan/ Corporate income tax	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court Decision	13 Mar/Mar 2023	237.190 ³⁾	Kalah di Mahkamah Agung/ Unfavourable decision at the Supreme Court ¹⁾
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 ¹⁾
SESSL	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2015	Putusan Pengadilan Pajak/ Tax Court Decision	17 Mar/Mar 2021	3.961.467	Banding diterima/ Appeal granted ²⁾
SESSL	PPH Pasal 4 (2)/ Income tax Article 4 (2)	2018	KEP	4 Mei/May 2021	8.186 ³⁾	Banding/Appeal
SEBB	PPH Pasal 4 (2)/ Income tax Article 4 (2)	2018	KEP	21 Feb/Feb 2022	338 ³⁾	Banding/Appeal

Keterangan:

- 1) Perusahaan memenangkan keputusan banding dan saat ini Direktorat Jendral Pajak ("DJP") telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali.
- 2) DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali
- 3) Nilai asli dalam Dolar Amerika Serikat

Remarks:

- 1) Appeal results in favour of the Company and Directorate General of Tax ("DGT") has submitted judicial review.
- 2) DGT has submitted judicial review
- 3) Original currency in US Dollars

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

Halaman 5/130 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

**f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP") (lanjutan)
SEI (lanjutan)**

PPh Pasal 26 (4)

Pada bulan Oktober 2019, SEI telah kalah dalam sengketa pajak atas SPLLC terkait PPh Pasal 26 (4) di Pengadilan Pajak. SEI telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung dan mencatat taksiran tagihan pajak sebesar USD39.684.338 (termasuk 100% penalti) di laporan posisi keuangan 31 Desember 2020.

Pada bulan Desember 2020, SEI menerima Putusan Mahkamah Agung No. 4943/B/PK/Pjk/2020 yang memenangkan SEI dalam sengketa pajak atas SPLLC terkait PPh Pasal 26 (4). SEI telah menerima pengembalian pokok sengketa pajak pada 8 Juli 2021 sebesar IDR287,6 miliar (atau setara USD19.842.140). SEI juga telah menerima pengembalian atas denda STP kenaikan 100% dari DJP sebesar IDR295,2 miliar (atau setara USD19.842.140) pada 14 Oktober 2022.

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, SEI telah menerima seluruh pengembalian dana sebesar IDR170.017.227.364 (setara USD10.803.662).

Pengembalian pajak ini terkait dengan sengketa penerapan Tax Treaty oleh SESSL, sebelum dimiliki oleh SEI (sebelumnya BPEK).

Pada Maret 2023, SESSL menerima putusan kalah Peninjauan Kembali dari Mahkamah Agung. SESSL menerima Surat Pelaksanaan Putusan Peninjauan Kembali (SP2PK) dengan nilai pajak yang harus dibayar sebesar USD11.887.654. SESSL telah membayar pajak tersebut pada 13 April 2023.

Pada Maret 2021, SESSL juga menerima putusan menang Banding dari Pengadilan Pajak terkait SKPKB Pasal 26 ayat (4) atas tahun pajak 2015 sebesar IDR62.466.416.180. Pada Desember 2022, Grup telah menerima pengembalian dana sebesar IDR62.341.601.281 (setara USD3.961.467). Grup mencatat taksiran tagihan pajak PPh Pasal 4(2) tahun 2018 sebesar IDR122.995.467 (setara USD7.819) dan membebaskan selisihnya pada laba rugi tahun berjalan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

**f. Tax Assessment Letters ("SKP") (continued)
SEI (continued)**

Income Tax Article 26 (4)

In October 2019, the SEI received an unfavourable decision on the SPLLC income tax article 26 (4) dispute at the Tax Court. SEI has submitted a judicial review request to the Supreme Court and recorded the estimated claims for tax refund amounting to USD39,684,338 (including 100% penalty) in the statement of financial position as of December 31, 2020.

In December 2020, SEI received the Supreme Court Decision No. 4943/B/PK/Pjk/2020 which was favourable for SEI on the SPLLC income tax article 26 (4) dispute. SEI has received the refund for the principal amount of this tax dispute amounting to IDR287.6 billion (or equivalent to USD19,842,140). SEI also has received refund of STP on 100% penalty from DGT amounting to IDR295,2 billion (atau setara USD19,842,140) on October 14, 2022.

In September 2021, SEI on SESSL received tax court decision on appeal request regarding SKPKB tax year 2014 of dispute on Income Tax Article 26(4). In December 2022, SEI received the tax refund amounting to IDR170,017,227,364 (equivalent to USD10,803,662).

The tax refund is regarding dispute on application of Tax Treaty by SESSL, prior owned by SEI (previously BPEK).

In March 2023, SESSL received unfavourable decision from Supreme Court. SESSL received Letter of Implementation on Supreme Court Decision with tax amount to be paid USD11,887,654. SESSL has paid the tax on April 13, 2023.

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 IDR62,466,416,180. In December 2022, The Group received the tax refund amounting to IDR62,341,601,281 (equivalent to USD3,961,467). The Group record claim for tax refund of Tax Art 4(2) year 2018 amounting to IDR122,995,467 (equivalent to USD7,819) and charged the remaining difference to tax expense in current year statement of profit or loss.

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

Halaman 5/131 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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)

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 BPEK).

Pajak penghasilan badan

Corporate income tax

Pada bulan Desember 2018, SEI menerima SKPKB terkait Pajak Penghasilan Badan Tahun 2013 sebesar IDR54.638.102.020 (setara dengan USD3.473.276). SEI telah mengajukan banding pada bulan Agustus 2020.

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 USD3,473,276). SEI has submitted an appeal in August 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.

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.

Sampai pada tanggal laporan ini, SEI masih menunggu hasil banding. SEI tidak mencatat provisi untuk sengketa pajak ini.

Up to the date of this report, SEI is still waiting for the appeal result. SEI has not recorded any provision for these tax disputes.

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, SEI telah menerima pengembalian dana atas sengketa tersebut sebesar IDR3.392.291.380 (setara USD215.562).

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, SEI received the tax return for such dispute amounting to IDR3,392,291,380 (equivalent to USD215,562).

Pada Mei 2023, SESSL menerima putusan kalah Peninjauan Kembali 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.

In May 2023, SESSL received unfavourable decision from Supreme Court. SESSL received Letter of Implementation on Supreme Court Decision with tax amount to be paid USD237.190. SESSL has paid the tax on June 27, 2023.

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

Halaman 5/132 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP") (lanjutan)

SEI (lanjutan)

PPH Pasal 4 (2) (pajak pengalihan) atas restrukturisasi
sub-holding gas oleh Pemerintah

Pada Januari 2020, SEI melalui entitas anak SESSL menerima SKPKB atas PPh Pasal 4(2). Pada Maret 2020, SEI mengirimkan surat kepada KPP Migas sehubungan dengan pengurangan nilai kurang bayar pajak dengan mempertimbangkan porsi hutang pajak. Pada Agustus 2020, DJP menolak permintaan SEI atas pengurangan/pembebasan denda administrasi perpajakan. Pada April dan September 2020, SEI membayar kekurangan pajak tersebut masing-masing sebesar IDR4.025.774.676 dan IDR1.690.825.364.

Pada April 2021, SEI telah menerima Surat Tagihan Pajak ("STP") PPh 4(2) tahun 2018 sebesar IDR124.814.899 sehubungan dengan denda administrasi dari pembayaran pajak sebelumnya. Pada Mei 2021, SEI menyampaikan Permohonan Pembebasan Denda Pajak sehubungan dengan STP tersebut.

Pada Oktober 2021, DJP menyampaikan surat nomor KEP-02902/NKEB/WPJ.07/2021 yang menolak permohonan tersebut. Pada November 2021, SEI menyampaikan Kembali Permohonan Pembebasan Denda Pajak tersebut.

Pada Maret 2022, SEI menerima surat nomor KEP-00482/NKEB/WPJ.07/2022 yang menolak permohonan tersebut. SEI mencatat taksiran tagihan pajak sebesar IDR122.995.467 (setara USD8.186) dan membebaskan selisihnya pada laba rugi tahun berjalan. Pada April 2022, SEI menyampaikan surat gugatan kepada Pengadilan Pajak. Sampai pada tanggal penyelesaian laporan keuangan, Pengadilan Pajak belum menyampaikan putusan atas permohonan tersebut.

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, SEI telah menyampaikan surat kepada DJP sehubungan dengan pengurangan denda pajak menjadi sebesar IDR120.098.389 yang telah dibayar pada 1 April 2020.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

f. Tax Assessment Letters ("SKP") (continued)

SEI (continued)

Income Tax Article 4 (2) (transfer tax) from sub-
holding gas restructuring by the Government

In January 2020, SEI on SESSL received Tax Underpayment Assessment Letter related to Tax Art 4(2). In March 2020, SEI filed a letter to KPP Migas in relation to reduction of tax underpayment by considering portion of payables. In August 2020, DGT rejected SEI request for tax reduction/waiver on administration penalty request. In April and September of 2020, SEI paid the Tax Underpayment amounting to IDR4,025,774,676 and IDR1,690,825,364 respectively.

In April 2021, SEI received Tax Collection Letter of Tax Art 4(2) of 2018 amounting to IDR124,814,899 related to previous payment of administration penalty. In May 2021, SEI file Tax Penalty Waiver Request in relation to the Tax Collection Letter.

In October 2021, DGT released KEP-02902/NKEB/WPJ.07/2021 which rejected the request. In November 2021, SEI file another Tax Penalty Waiver Request.

In March 2022, SEI received KEP-00482/NKEB/WPJ.07/2022 which rejected the request. The Group recorded IDR122,995,467 (equivalent to USD8,186) as claim for tax refund and charged the remaining to current year statement of profit or loss. In April 2022, SEI filed appeal to Tax Court. As of the completion date of the financial statements, Tax Court has not yet issued decisions on the appeal.

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, SEI 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/133 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

21. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”) (lanjutan)

SEI (lanjutan)

Pada Agustus 2020, SEI telah menerima surat nomor KEP-01988/NKEB/WPJ.07/2020 mengenai pengurangan sebagian denda pajak menjadi sebesar IDR201.577.206. Pada September 2020, SEI telah membayar sisanya sebesar IDR81.478.817.

Pada Agustus 2021, Perusahaan telah menerima STP sebesar IDR5.084.444 (atau setara USD338) sehubungan dengan denda administrasi dari pembayaran pajak sebelumnya. Pada September 2021, SEI menyampaikan Permohonan Pembebasan Denda Pajak sehubungan dengan STP tersebut.

Pada November 2021, DJP menyampaikan surat nomor KEP-3129/NKEB/WPJ.07/2021 yang menolak permohonan tersebut. Pada Desember 2021, Grup menyampaikan kembali Permohonan Pembebasan Denda Pajak tersebut.

Pada 21 Februari 2022, SEI menerima surat nomor KEP-00383/NKEB/WPJ.07/2022 yang menolak permohonan tersebut. Pada Maret 2022, SEI menyampaikan surat Gugatan kepada Pengadilan Pajak. Sampai pada tanggal penyelesaian laporan keuangan, Pengadilan Pajak belum menyampaikan putusan atas permohonan tersebut.

Manajemen berkeyakinan bahwa resolusi dari sengketa pajak yang masih berlangsung tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

21. TAXATION (continued)

f. Tax Assessment Letters (“SKP”) (continued)

SEI (continued)

In August 2020, SEI received KEP-01988/NKEB/WPJ.07/2020 which partially agreed to reduce tax penalty to IDR201,577,206. In September 2020, SEI paid the remaining difference of IDR81,478,817.

In August 2021, The Company received Tax Collection Letter amounting to IDR5,084,555 (equivalent to USD338) related to previous payment of administration penalty. In September 2021, SEI file Tax Penalty Waiver Request in relation to the Tax Collection Letter.

In November 2021, DGT released KEP-3129/NKEB/WPJ.07/2021 which rejected the request. In December 2021, The Group filed another Tax Penalty Waiver Request.

On February 21, 2022, SEI received KEP-00383/NKEB/WPJ.07/2022 which rejected the request. In March 2022, SEI 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.

Management believes that the resolution of 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/134 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

<u>Beban pajak terkait/ Related tax expense</u>	<u>Tahun pajak/ Fiscal year</u>	<u>Surat yang diterima/ Letter received</u>	<u>Periode surat diterima/ Period of letter received</u>	<u>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)</u>	<u>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in US dollar)</u>	<u>Status/Status</u>
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2014	SKPKB	Februari/ February 2019	59.279 ¹⁾	3.951.973	²⁾
PPN/VAT	2015	SKPKB	Desember/ December 2019	70.397	4.693.151	³⁾
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2015	SKPKB	Desember/ December 2019	8.894 ¹⁾	592.972	³⁾
PPN/VAT	2017	SKPKB	April 2019	32.823	2.188.198	²⁾
PPN/VAT	2016	SKPKB	Desember/ December 2020	24.703	1.646.891	³⁾

- 1) Mata uang asli dalam dolar AS
2) Peninjauan kembali
3) Banding dikabulkan sebagian oleh pengadilan pajak
4) Banding

- 1) Original currency in US dollar
2) Judicial Review
3) Appeal was partially granted by the tax court
4) Appeal

Sampai dengan 30 Juni 2023, manajemen telah membukukan provisi pajak sebesar USD2.265.268. Manajemen berkeyakinan bahwa sengketa pajak yang masih berlangsung tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

As of June 30, 2023, management has recorded a tax provision of USD2,265,268. 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/135 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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)

GEI

GEI

GEI menerima SKPKB sebagai berikut:

GEI received SKPKB as follows:

<u>Beban pajak terkait/ Related tax expense</u>	<u>Tahun pajak/ Fiscal year</u>	<u>Surat yang diterima/ Letter received</u>	<u>Periode surat diterima/ Period of letter received</u>	<u>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)</u>	<u>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in US Dollars)</u>	<u>Status/Status</u>
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2019	SKPKB	April/ April 2021	46.662 ¹⁾	2.966.249	Keberatan Diterima/ Objection Accepted

Keterangan:
1) Mata uang asli dalam Dolar AS

Remarks:
1) Original currency in US Dollars

Pada bulan Juli 2022, GEI menerima putusan keberatan yang memenangkan GEI dan pada 11 Agustus 2022 menerima pengembalian atas lebih bayar pajak penghasilan badan tahun 2019 sebesar IDR 39.402.249.975 (ekuivalen USD2.655.999) dalam sengketa PPh Pasal 29. GEI mencatat provisi atas sengketa pajak ini sebesar USD 310.250 di tahun 2021.

In July 2022, GEI received a decision in favor of GEI and on August 11, 2022 received a refund of the 2019 corporate income tax overpayment of IDR39,402,249,975 (equivalent to USD2,655,999) in filing for Income Tax Article 29. GEI recorded a provision for filing this tax is USD310,250 in 2021.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/136 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA

Akun liabilitas imbalan kerja jangka pendek terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)
Akrual gaji dan bonus karyawan	74.101.847
Porsi jangka pendek atas liabilitas imbalan pasca kerja dan imbalan jangka Panjang lainnya	11.449.582
Total	85.551.429

Akun liabilitas imbalan kerja jangka Panjang terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)
Liabilitas Imbalan pasca kerja dan imbalan jangka panjang lainnya setelah dikurangi porsi jangka pendek	123.012.498

a. Akrual gaji dan bonus karyawan

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)
Perusahaan	53.588.687
Entitas Anak	20.513.160
Total	74.101.847

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 5% dari penghasilan dasar.

22. EMPLOYEE BENEFITS

Short-term employee benefits liabilities account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022	
Akrual gaji dan bonus karyawan	57.005.126	Employee salaries and bonus accruals
Porsi jangka pendek atas liabilitas imbalan pasca kerja dan imbalan jangka Panjang lainnya	9.254.525	Short-term portion of liability for post-employment benefits and other long-term benefits
Total	66.259.651	Total

Long-term employee benefits liabilities account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022	
Liabilitas Imbalan pasca kerja dan imbalan jangka panjang lainnya setelah dikurangi porsi jangka pendek	122.971.619	Liability for post-employment benefits and other long-term benefits - net of short-term portion

a. Employee salary and bonus accruals

This account consists of:

	31 Desember/ December 31, 2022	
Perusahaan	41.036.565	The Company
Entitas Anak	15.968.561	Subsidiaries
Total	57.005.126	Total

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 5% of basic income, respectively.

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

Halaman 5/137 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Imbalan pensiun iuran pasti

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.

d. Imbalan kerja jangka panjang

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.

Saldo kewajiban imbalan pasca kerja yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Liabilitas Imbalan pasca kerja dan imbalan jangka panjang lainnya Aset Program	147.581.583 (13.119.503)	144.148.098 (11.921.954)
Liabilitas neto	134.462.080	132.226.144
Dikurangi porsi jangka pendek	(11.449.582)	(9.254.525)
Porsi jangka panjang, neto	123.012.498	122.971.619

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

c. Defined contribution pension plan

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.

d. Long-term employee benefits

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.

The balance of employee benefits obligations recognised in the consolidated statements of financial position is as follows:

Liability for post-employment benefits and other long-term benefits	Plan Asset
Net liabilities	
Less short term portion	
Long term portion, net	

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

Halaman 5/138 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

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.

Pada tanggal 30 Juni 2023, alokasi kewajiban karyawan perbantuan Pertamina adalah sebesar USD210.834.

Imbalan pasca kerja dan imbalan jangka Panjang lainnya yang diakui oleh Perusahaan meliputi program Tunjangan Purna Bakti, Masa Persiapan Pensiun dan Imbalan Kesetiaan Kerja.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Long-term employee benefits (continued)

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 ("the 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.

As of June 30, 2023, the allocated liabilities of Pertamina's secondee employees is amounted to USD210,834.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/139 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

Perhitungan program imbalan pasca kerja Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 oleh KKA Steven & Mourits, aktuaris independen, dalam laporannya, masing-masing pada tanggal 12 Juli 2023 dan 26 Agustus 2022.

Aset program SEI terdiri dari kas dan setara kas yang seluruhnya dialokasikan ke pasar uang. Aset Program SEI dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan PT AXA Mandiri Financial Services.

Mutasi liabilitas imbalan pasca kerja dan liabilitas jangka panjang lain selama periode/tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Nilai kini liabilitas - awal tahun/periode	144.150.099	137.258.382
Biaya (penghasilan) yang diakui di laba rugi - neto:		
- Biaya jasa kini	4.702.298	3.755.572
- Beban bunga atas liabilitas	7.669.223	3.318.594
- Dampak selisih kurs dan penyesuaian lainnya	2.666.448	(73.495)
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti - neto:		
- Perubahan asumsi ekonomi	5.410.369	(1.170.476)
- Penyesuaian pengalaman	(14.147.388)	3.173.653
Pembayaran imbalan periode berjalan	(2.287.426)	(2.112.131)
Nilai kini liabilitas - akhir tahun/periode	147.581.583	144.150.099

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Long-term employee benefits (continued)

The calculation of the Company's Employees Benefit Program as of June 30, 2023 and December 31, 2022 were performed by KKA Steven & Mourits, an independent actuary, based on its reports dated July 12, 2023 and August 26, 2022, respectively.

SEI's plan assets consist of cash and cash equivalents wholly allocated to money market. SEI's plan assets are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan PT AXA Mandiri Financial Services.

The movement in the post-employment and other long-term benefit over the period/year is as follows:

Present value of liability - beginning of the year/period
Expenses (income) recognized in profit or loss - net:
- Current service cost
- Interest expense on liability
- Impact of foreign exchange and other adjustments
Remeasurement of defined benefit liability - net
- Economic assumptions change
- Experience adjustments
Benefit paid for the current period
Present value of liability - end of the year/period

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/140 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

Rekonsiliasi saldo awal dan akhir dari aset program SEI adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Nilai wajar aset program - awal tahun/periode	11.923.954	9.599.950
Pembayaran iuran program oleh pemberi kerja	1.363.716	2.002.271
Penghasilan keuangan aset program	441.891	731.058
Dampak selisih kurs	(610.058)	(409.325)
Nilai wajar aset program - akhir tahun/periode	13.119.503	11.923.954

Rekonsiliasi liabilitas imbalan pasca kerja dan liabilitas jangka panjang lain - neto yang diakui oleh Grup adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Nilai kini liabilitas yang tidak didanai - akhir tahun/periode	147.581.582	144.148.098
Nilai kini liabilitas yang didanai - akhir tahun/periode	(13.119.502)	(11.921.954)
Nilai kini liabilitas neto - akhir tahun/periode	134.462.080	132.226.144

Asumsi aktuarial yang digunakan dalam menentukan beban dan liabilitas imbalan pasca kerja dan imbalan jangka panjang lain adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Tingkat diskonto aktuarial	6,40%-6,55% per tahun/ per annum	7,50%-7,75% per tahun/ per annum
Tingkat kematian (mortalitas)	TM IV 2019	TM IV 2019
Kenaikan gaji	10% di tahun pertama dan 6% di tahun berikutnya/ 10% in the first year and 6% in the following years	10% di tahun pertama dan 6% di tahun berikutnya/ 10% in the first year and 6% in the following years
Umur pensiun	56 tahun/years	56 tahun/years
Tingkat cacat	10% dari tingkat kematian/ mortality rate	10% dari tingkat kematian/ mortality rate

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Long-term employee benefits (continued)

The reconciliation of beginning and ending balance of plan assets of SEI

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Nilai wajar aset program - awal tahun/periode	11.923.954	9.599.950	Fair value of plan assets - beginning of the year/period
Pembayaran iuran program oleh pemberi kerja	1.363.716	2.002.271	Payment of program contribution from the employer
Penghasilan keuangan aset program	441.891	731.058	Finance income of plan asset
Dampak selisih kurs	(610.058)	(409.325)	Impact of foreign exchange
Nilai wajar aset program - akhir tahun/periode	13.119.503	11.923.954	Fair value of plan assets - end of the year/period

The reconciliation of post-employment and other long-term benefit - net recognized by the Group are as following:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Nilai kini liabilitas yang tidak didanai - akhir tahun/periode	147.581.582	144.148.098	Present value of unfunded liability - end of the year/period
Nilai kini liabilitas yang didanai - akhir tahun/periode	(13.119.502)	(11.921.954)	Present value of funded liability - end of the year/period
Nilai kini liabilitas neto - akhir tahun/periode	134.462.080	132.226.144	Present value of net liability - end of the year/period

Actuarial assumptions used in determining expenses and liabilities for post employment benefit and other long-term benefit are as following:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Tingkat diskonto aktuarial	6,40%-6,55% per tahun/ per annum	7,50%-7,75% per tahun/ per annum	Actuarial discount rate
Tingkat kematian (mortalitas)	TM IV 2019	TM IV 2019	Mortality rate
Kenaikan gaji	10% di tahun pertama dan 6% di tahun berikutnya/ 10% in the first year and 6% in the following years	10% di tahun pertama dan 6% di tahun berikutnya/ 10% in the first year and 6% 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/141 Page

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS OF JUNE 30, 2023 AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 30 Juni 2023, rata-rata tertimbang durasi kewajiban adalah 10,28 tahun.

As of June 30, 2023, the weighted average duration of the liability are 10.28 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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022, 2021, 2020 dan 2019 adalah sebagai berikut:

Details of experience adjustments to the present value of the defined benefit obligation for the six-month period ended June 30, 2023, and for the years ended December 31, 2022, 2021, 2020 and 2019 are as follows:

	2019	2020	2021	2022	2023 (Tidak diaudit/ /Unaudited)	Experience adjustment on plan liabilities
Penyesuaian pengalaman pada liabilitas program	1.051.468	(9.914.607)	(5.413.617)	3.171.653	-	

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:

	Perubahan asumsi/ Change in assumptions	Dampak terhadap liabilitas/ Impact on liability	
30 Juni 2023 (Tidak diaudit)			June 30, 2023 (Unaudited)
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD6 juta/million naik/increase by USD19 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD20 juta/million turun/decrease by USD7 juta/million	Salary increase rate
31 Desember 2022			December 31, 2022
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD6 juta/million naik/increase by USD19 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD20 juta/million turun/decrease by USD7 juta/million	Salary increase rate

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

Halaman 5/142 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

22. IMBALAN KERJA (lanjutan)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

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.

Asumsi utama aktuarial yang digunakan sama dengan asumsi penghitungan liabilitas imbalan pascakerja.

e. Manajemen risiko terkait program imbalan kerja

Grup terekspos dengan beberapa risiko melalui program imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya. Risiko yang paling signifikan adalah sebagai berikut:

Volatilitas aset

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.

Perubahan imbal hasil obligasi

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Long-term employee benefits (continued)

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.

The actuarial assumptions used are the same as the calculation of post-employment benefit obligation.

e. Risk management related to employee benefit program

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:

Asset volatility

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.

Changes in bond yields

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/143 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

23. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Saldo awal	108.322.307	128.033.268	Beginning balance
Penambahan	34.043.338	-	Addition
Pengurangan	-	(19.567.375)	Deduction
Beban akresi	3.533.161	2.497.151	Accretion cost
Penyesuaian karena perubahan estimasi	(362.640)	(2.640.737)	Adjustment due to change in estimates
Saldo akhir	<u>145.536.166</u>	<u>108.322.307</u>	Ending balance

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan dihitung oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan cukup untuk menutup semua liabilitas yang akan timbul di masa depan dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

Pada tanggal 20 Juni 2020, SKK Migas, melalui surat No. SR-0125/SKKMI0000/2020/S9, mengesahkan perubahan Operator di PSC Muriah menjadi SEML dengan kepemilikan *participating interest* sebesar 100%. Akibatnya, SEML mencatat penambahan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dari blok Muriah senilai USD18.857.751.

Pada tanggal 20 Oktober 2017, SKK Migas melalui surat No. SRT-0629/SKKMA0000/2017/S1, menyetujui POD Lapangan Sidayu di Wilayah Kerja Pangkah. Selanjutnya, pada tanggal 10 Januari 2018, SKK Migas menerbitkan surat No. SRT-0021/SKKMA0000/2018/S1 yang memberikan persetujuan atas POD Lapangan West Pangkah di wilayah kerja yang sama. Pada tanggal 31 Desember 2021, SIPBV telah menyelesaikan pengembangan Lapangan Sidayu dan West Pangkah, serta mencatat penambahan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dari lapangan tersebut senilai USD13.636.856.

23. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS

The movement in asset abandonment and site restoration obligations is presented below:

The current estimates for asset abandonment and site restoration obligations were determined by management. Management believes that the accumulated provisions are sufficient to meet future environmental obligations from site restoration and asset abandonment activities.

On June 20, 2020, SKK Migas, through its letter No. SR-0125/SKKMI0000/2020/S9, approved the change of Operatorship in Muriah PSC to SEML with a participating interest of 100%. As a result, the SEML recorded an increase in asset abandonment and site restoration obligations from Muriah block amounting to USD18,857,751.

On October 20, 2017, SKK Migas, through its letter No. SRT-0629/SKKMA0000/2017/S1 approved the POD of Sidayu Field in Pangkah Working Area. Subsequently, on January 10, 2018, SKK Migas issued letter No. SRT-0021/SKKMA0000/2018/S1 confirming the approval of the POD of West Pangkah Field in the same working area. As of December 31, 2021, the SIPBV has completed the development of Sidayu and West Pangkah fields, and recorded an increase in asset abandonment and site restoration obligations from those blocks amounting to USD13,636,856.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/144 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

24. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR LAINNYA

24. SHARE CAPITAL AND OTHER 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:

30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)				
Pemegang saham	Jumlah saham ditempatkan dan disetor/Number of issued and fully paid shares	Persentase kepemilikan/Percentage of ownership	Jumlah/Amount	Shareholders
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
31 Desember/December 31, 2022				
Pemegang saham	Jumlah saham ditempatkan dan disetor/Number of issued and fully paid shares	Persentase kepemilikan/Percentage of ownership	Jumlah/Amount	Shareholders
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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/145 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**24. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR LAINNYA
(lanjutan)**

a. Modal saham (lanjutan)

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.

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.

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:

- 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**24. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN CAPITAL
(continued)**

a. Share capital (continued)

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.

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.

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:

- 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/146 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

24. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR LAINNYA
(lanjutan)

b. Modal disetor lainnya

Modal disetor lainnya terdiri dari:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Selisih antara pembayaran yang diterima dengan nilai nominal Dampak implementasi PSAK 65, "Laporan keuangan konsolidasian"	202.346.493	202.346.493
Selisih nilai transaksi entitas sependengali Biaya emisi saham	(787.215.590) <u>(9.790.532)</u>	(787.215.590) <u>(9.790.532)</u>
Total	<u>(467.574.628)</u>	<u>(467.574.628)</u>

24. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN CAPITAL
(continued)

b. Other paid-in capital

Other paid-in capital consists of the following:

Excess of proceeds over par value
Impact of PSAK 65, "Consolidated Financial Statements" implementation
Difference arising from transactions among entities under common control
Share issuance cost

Total

25. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Rincian kepentingan nonpengendali atas ekuitas dan bagian atas hasil bersih entitas anak adalah sebagai berikut:

25. NON-CONTROLLING INTERESTS

Details of non-controlling interests portion in equity and share of subsidiaries' net results are as follows:

	<u>30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)</u>					
	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	54.209.236	-	(64.549.512)	816.865.951	Pertagas
PGN MAS	(21.323.317)	(377.351)	-	-	(21.700.668)	PGN MAS
Lain-lain	1.690.451	(823)	-	-	1.689.629	Others
Jumlah	<u>807.573.361</u>	<u>53.831.062</u>	<u>-</u>	<u>(64.549.512)</u>	<u>796.854.912</u>	Total

	<u>31 Desember/December 31, 2022</u>					
	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	777.177.796	77.132.570	-	(27.104.139)	827.206.227	Pertagas
PGN MAS	(19.280.915)	(2.042.402)	-	-	(21.323.317)	PGN MAS
Lain-lain	1.677.775	12.676	-	-	1.690.451	Others
Jumlah	<u>759.574.656</u>	<u>75.102.844</u>	<u>-</u>	<u>(27.104.139)</u>	<u>807.573.361</u>	Total

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

Halaman 5/147 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**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 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 USD 228.367.788) atau IDR141,05 per saham kepada pemegang saham; dan
- b. Sisanya akan dicatat sebagai cadangan umum.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 27 Mei 2022 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 37 oleh Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. tanggal 27 Mei 2022, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

Menetapkan penggunaan laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku 2021 sebesar USD303.823.865 diperuntukkan sebagai berikut:

- a. Pembagian dividen tunai sebesar IDR3.016.128.449.746 (setara dengan USD205.955.966) atau IDR124,42 per saham kepada pemegang saham; dan
- b. Sisanya akan dicatat sebagai cadangan umum.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**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, 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.

Based on the Minutes of the Company's Annual General Meeting of Shareholders held on May 27, 2022 which was notarised in the Notarial Deed No. 37 of Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. dated May 27, 2022, the shareholders ratified the following decisions:

Approved the use of profit for the year attributable to owners of the parent entity for the 2021 financial year in the amount of USD303,823,865 to be utilised as follows:

- a. Distribution of cash dividends of IDR3,016,128,449,746 (equivalent to USD205,955,966) or IDR124.42 per share to shareholders; and
- b. The remaining amount will be appropriated as general reserve.

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

Halaman 5/148 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

27. PENDAPATAN

Akun ini terdiri dari:

27. REVENUES

This account consists of the following:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
PIHAK BERELASI			RELATED PARTY
Niaga gas bumi	423.087.818	370.629.568	Gas trading
Transmisi gas	94.853.506	88.694.052	Gas transmission
Transportasi minyak	71.025.005	8.980.331	Oil transportation
Pendapatan jasa regasifikasi	60.613.178	6.928.506	Income from gas regasification
Penjualan minyak dan gas bumi	40.343.494	115.254.617	Crude oil and natural gas sales
Pendapatan pemrosesan gas bumi	13.690.889	21.917.193	Income from gas processing
Lain-lain	17.660.989	-	Others
Subtotal	721.274.879	612.404.267	Subtotal
PIHAK KETIGA			THIRD PARTY
Niaga gas bumi	816.842.519	846.660.800	Gas trading
Penjualan minyak dan gas bumi	167.810.301	178.974.079	Crude oil and natural gas sales
Transmisi gas	38.685.830	27.200.651	Gas transmission
Pendapatan pemrosesan gas bumi	14.543.217	44.645.544	Income from gas processing
Penyediaan jaringan	10.204.936	10.573.259	Network services
Transportasi minyak	3.578.407	3.737.590	Oil transportation
Pendapatan jasa regasifikasi	782.141	11.851.640	Income from gas regasification
Lain-lain	9.579.135	4.128.243	Others
Subtotal	1.062.026.486	1.127.771.806	Subtotal
Jumlah pendapatan	1.783.301.365	1.740.176.073	Total revenues

Pendapatan niaga gas bumi terdiri dari niaga gas kepada:

Revenue from gas trading consists of natural gas sales to the following:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Pelanggan industri dan komersial	1.227.998.658	1.206.270.692	Industrial and commercial customers
Pelanggan rumah tangga SPBG	10.291.605 1.640.074	9.967.579 1.052.097	Households customers SPBG
Jumlah	1.239.930.337	1.217.290.368	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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/149 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 USD325.541.803 atau 18,26% dan USD234.076.823 atau 13,47% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022.

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 USD325,541,803 or 18.26% and USD234,076,823 or 13.47% from total consolidated revenues for the six-month period ended June 30, 2023 and 2022, 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:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Pembelian gas bumi			Purchase of natural gas
Pihak ketiga	698.327.063	693.913.002	Third parties
Pihak berelasi	<u>223.877.182</u>	<u>196.882.415</u>	Related parties
Subtotal	922.204.245	890.795.417	Subtotal
Aktivitas hulu minyak dan gas bumi			Oil and gas upstream operations
Beban penyusutan, deplesi dan amortisasi	126.235.980	143.139.311	Depreciation, depletion and amortisation
Beban produksi dan lifting	<u>55.317.694</u>	<u>33.307.491</u>	Production and lifting costs
Subtotal	181.553.674	176.446.802	Subtotal
LNG			LNG
Beban penyusutan	23.936.117	23.838.651	Depreciation expenses
Beban terkait LNG	<u>7.631.399</u>	<u>7.695.476</u>	LNG related expenses
Subtotal	31.567.516	31.534.127	Subtotal
Pemrosesan gas	15.063.054	22.107.607	Gas processing
Sewa dan jasa lainnya	16.977.366	3.855.798	Rent and other services
Beban niaga dan infrastruktur			Trading and infrastructure expenses
Penyusutan	80.553.555	69.002.624	Depreciation
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	38.254.200	23.612.870	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Perbaikan dan pemeliharaan	37.363.147	36.459.271	Repairs and maintenance
Jasa umum	31.272.279	18.388.886	General services
Sewa	16.633.560	22.904.304	Rent
Bahan bakar dan kimia	16.408.857	2.913.474	Fuel and chemicals
Iuran badan pengatur hilir minyak dan gas bumi	6.074.848	5.824.451	Downstream oil and gas regulatory agency levy
Amortisasi	4.216.266	4.452.178	Amortisation
Peralatan dan suku cadang	2.832.791	2.038.838	Tools and spareparts
Asuransi asset	2.043.053	1.543.957	Asset insurance
Perjalanan dinas dan transportasi	1.513.511	921.303	Traveling and transportation
Pajak dan retribusi	1.011.667	1.300.606	Tax and retributions
Komunikasi	3.317.004	1.003.012	Communication
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	<u>6.327.408</u>	<u>4.164.086</u>	Others (each below USD1,000,000)
Subtotal	<u>247.822.146</u>	<u>194.529.860</u>	Subtotal
Total beban pokok pendapatan	<u>1.415.188.001</u>	<u>1.319.269.611</u>	Total cost of revenues

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

Halaman 5/150 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 USD263.811.877 atau 14,79% dan USD211.586.798 atau 12,16% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2023 dan 2022. Selain itu, pembelian neto dari pihak ketiga yang melebihi 10% jumlah pendapatan konsolidasian adalah pembelian dari Medco E&P Grissik Ltd., masing-masing sebesar USD436.535.487 atau 24,48% dan USD498.972.236 atau 28,67% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2023 dan 2022.

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 USD263,811,877 or 14.79% and USD211,586,798 or 12.16% of total consolidated revenues for the six-month period ended June 30, 2023 and 2022, respectively. Meanwhile, net purchases from third parties in excess of 10% of the total consolidated revenues are for purchases from Medco E&P Grissik Ltd., amounting to USD436,535,487 or 24.48% and USD498,972,236 or 28.67% of total consolidated revenues for the six-month period ended June 30, 2023 and 2022, respectively.

29. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari:

29. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of the following:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	52.458.681	51.916.390	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Pengelolaan Fasilitas	7.155.970	6.661.237	Facilities management
Jasa umum	5.360.156	4.938.473	General services
Penyusutan	4.610.532	3.598.953	Depreciation
Honorarium profesional	3.129.661	2.809.282	Professional fees
Cadangan			Allowance for
Kerugian penurunan nilai	2.856.311	222.678	Impairment losses
Sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	2.423.251	1.800.728	Short-term leases and leases of low value assets
Perbaikan dan pemeliharaan	1.331.072	1.167.449	Repairs and maintenance
Tanggung jawab sosial Dan bina lingkungan	1.202.486	451.556	Corporate social and environmental responsibility
Amortisasi	255.854	2.571.834	Amortisation
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	8.768.024	6.645.204	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah beban umum dan administrasi	89.551.998	82.783.784	Total general and administrative expenses

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

Halaman 5/151 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Bunga utang obligasi	38.875.916	51.956.004	Interest on bonds payable
Beban bunga sewa pembiayaan	9.702.784	7.580.526	Interest expenses on finance leases
Bunga pinjaman dari pemegang saham	-	2.205.135	Interest on shareholder loan
Beban akresi	3.407.032	1.439.079	Accretion expense
Bunga pinjaman dari penerusan pinjaman dari Pemerintah:			Interest on two-step loans from the Government:
- JBIC	1.517.513	1.752.092	JBIC -
- IBRD	1.926.937	583.494	IBRD -
Bunga pinjaman dari pinjaman bank:			Interest on bank loans:
- Mandiri	-	175.181	Mandiri -
- PT Bank DBS Indonesia	559.059	21.101	PT Bank DBS Indonesia -
- BTPN	559.059	-	BTPN -
Penyesuaian nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang	91.402	32.378	Fair value adjustment of other long-term receivables
Jumlah beban keuangan	56.639.702	65.744.990	Total finance costs

b. Pendapatan keuangan

b. Finance income

Akun ini terdiri dari:

This account consists of the following:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Bunga jasa giro	13.710.858	4.162.864	Interest from current accounts
Bunga deposito	10.240.087	3.811.334	Interest from time deposits
Bunga investasi jangka pendek	509.664	1.771.396	Interest from short-term investment
Jumlah pendapatan keuangan	24.460.609	9.745.594	Total finance income

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

Halaman 5/152 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

31. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN DAN SELISIH KURS

a. Pendapatan lain-lain

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022, pendapatan lain-lain terdiri dari pendapatan sewa, pendapatan jasa operasi, keuntungan dari pelepasan aset keuangan dan lain-lain.

b. Beban lain-lain

Akun ini terdiri dari:

**Periode enam bulan yang berakhir pada
tanggal 30 Juni/
Six-month period ended June 30,
(Tidak diaudit/Unaudited)**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Pajak final jasa konstruksi	2.279.588	1.452.906
Penurunan nilai piutang	-	2.013.356
Lainnya	<u>3.658.368</u>	<u>4.439.767</u>
Jumlah	<u>5.937.956</u>	<u>7.906.029</u>

c. Laba/(rugi) selisih kurs

Laba/(rugi) selisih kurs terutama berasal dari translasi aset dan liabilitas dalam mata uang asing dan perbedaan nilai tukar transaksi dari kegiatan usaha Grup dalam mata uang asing, terutama disebabkan oleh perubahan nilai tukar dolar AS terhadap Yen Jepang dan Rupiah.

32. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN

Laba bersih per saham dasar dihitung dengan membagi laba 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.

31. OTHER INCOME AND EXPENSES AND FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE

a. Other income

For the six-month periods ended June 30, 2023 and 2022, other income consists of rental income, income from service operation, gain from disposal of financial assets and others.

b. Other expenses

This account consists of the following:

c. Gain/(loss) on foreign exchange

Gain/(loss) on foreign exchange mainly results from translation of assets and liabilities in foreign currencies and differences in exchange rates on the Group's operational transactions denominated in foreign currencies, primarily due to changes in the exchange rate of the US dollar against the Japanese Yen and Rupiah.

32. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/153 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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
(lanjutan)

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	145.323.324	238.560.481	Net income attributable to owners of the parent
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar (lembar saham)	24.241.508.196	24.241.508.196	Weighted average number of ordinary shares outstanding (number of shares)
Laba bersih per saham dasar (nilai penuh)	0,006	0,010	Basic earnings per share (full amount)
Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022.			The Group did not have any dilutive potential ordinary shares as of June 30, 2023 and 2022.

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/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/ <i>Relationship with the related parties</i>	Transaksi/ <i>Transactions</i>
Pemerintah Republik Indonesia/ <i>Government of the Republic of Indonesia</i>	Pemegang saham utama/ <i>Ultimate parent</i>	Pembayaran dividen, penerusan pinjaman dan debitor obligasi/ <i>Payment of dividends, two-step loans and debtor of bonds</i>
Pertamina	Pemegang saham langsung/ <i>Immediate parent</i>	Debitur obligasi, penjualan dan pembelian minyak dan gas bumi, dan pinjaman dari pemegang saham/ <i>Debtor of bonds, purchase and sale of oil and gas, and loan from shareholder</i>
BTN, PT Bank Raya Indonesia Tbk ("BRI Agro")	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits</i>

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

Halaman 5/154 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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/ Government related entity	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, penempatan kas yang dibatasi penggunaannya, fasilitas Non Cash Loan, fasilitas Bill Purchasing Line, fasilitas Kredit Modal Kerja, fasilitas Supply Chain Financing, fasilitas Treasury Line/Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, placement of restricted cash, Non Cash Loan facility, Bill Purchasing Line facility, Working Capital Loans facility, Supply Chain Financing facility, Treasury Line facility
BNI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas kredit investasi/Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, investment credit facility
BRI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Penempatan giro, deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas Standby Letter of Credit, fasilitas bank garansi dan fasilitas penangguhan jaminan impor/Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, Standby Letter of Credit Facility, bank guarantee facility and guarantee of suspension of import facility
BSI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/Placement of unrestricted time deposits
BTN Syariah, BSI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Penempatan giro/Placement of current accounts
PHE dan entitas anak/and subsidiaries, PT Pertamina EP	Entitas sependengali/ Entity under common control	Uang muka pembelian gas bumi, pemasok gas, pelanggan, uang muka ship-or-pay pemasok gas/Advance of take or pay, gas supplier, customer, advance of ship or pay gas supplier
PLN, PT Barata Indonesia (Persero), PT Iglas (Persero), PT Kertas Leces (Persero), PT Indofarma (Persero) Tbk	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entities	Pelanggan/Customers
PT Wijaya Karya Intrade, PT Wijaya Karya Beton, PT Krakatau Daya Listrik, PT Krakatau Steel	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ Subsidiaries of State-Owned Enterprises ("SOEs") controlled by the Government	Pelanggan/Customers

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

Halaman 5/155 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 Pupuk Kalimantan Timur, PT Pupuk Kujang, PT Petrogas Jatim Utama, Kaltim Methanol Industri,	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ <i>Subsidiaries of SOEs controlled by the Government</i>	Pelanggan minyak dan gas/ <i>Oil and gas customers</i>
PT Pertamina Drilling Service, PT Pertamina Training & Consulting, PT Pertamina Trans Kontinental, PT Patra Niaga, PT Tugu Pratama, PT Elnusa Tbk, PT Pertamina Lubricants, PT Pertamina Retail	Entitas sepengendali/ <i>Entity under common control</i>	Pemasok/ <i>Suppliers</i>
PT Bina Bangun Wibawa Mukti (Persero)	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entities</i>	Pemasok/ <i>Suppliers</i>
Lembaga Manajemen Aset Negara ("LMAN")	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Perjanjian Kerja Sama Operasional Kilang LNG Arun/ <i>Operational Cooperation Agreement of Arun LNG Plant</i>
PT PLN Batam, PT Pupuk Iskandar Muda, PT Pupuk Sriwidjaja, PKG, PT Patra Logistik	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ <i>Subsidiaries of SOEs controlled by the Government</i>	Pelanggan transmisi dan niaga gas/ <i>Gas transmission and trading customer</i>
PT Aneka Tambang Tbk, PT Pegadaian (Persero)	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entities</i>	Debitur obligasi/ <i>Bond debtors</i>
Regas	Ventura Bersama/ <i>Joint Venture</i>	Penyertaan saham, pemasok gas/ <i>Investment in shares of stock, gas supplier</i>
Transgasindo	Ventura Bersama/ <i>Joint Venture</i>	Penyertaan saham dan transportasi gas bumi/ <i>Investment in shares of stock and gas transportation</i>
PT Perta Samtan Gas	Ventura Bersama/ <i>Joint Venture</i>	Penyertaan saham, pemasok gas/ <i>Investment in shares of stock, gas supplier</i>

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

Halaman 5/156 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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:

Pendapatan

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ <i>Six-month period ended June 30,</i> <i>(Tidak diaudit/Unaudited)</i>	
	2023	2022
Niaga gas bumi		
PLN	164.637.392	170.360.794
PT PLN Batam	59.170.542	51.178.807
PT. Kilang Pertamina Internasional	49.933.821	-
PT Pupuk Iskandar Muda	48.526.736	57.816.313
PT Indonesia Power	34.278.612	40.016.264
PT Pupuk Kujang	25.071.978	21.657.708
PT Petrokimia Gresik	17.936.985	-
PT Krakatau Daya Listrik	12.878.377	-
Krakatau Steel Group	7.776.891	23.242.059
PT Pertamina	6.996	4.964.815
Lainnya	2.869.488	1.392.808
Jumlah	423.087.818	370.629.568
Transmisi gas		
PLN	38.552.392	31.588.523
PT Pertamina EP	21.833.455	23.567.915
PT Pupuk Sriwidjaja	13.214.398	13.487.733
PT Petrokimia Gresik	11.278.914	9.622.780
PT Pupuk Kalimantan Timur	5.625.427	6.265.107
PT Kilang Pertamina International	3.919.364	3.762.254
PT Pupuk Kujang	429.556	399.740
Jumlah	94.853.506	88.694.052
Penjualan minyak dan gas		
PLN	28.902.866	54.224.596
Pertamina Patra Niaga	10.784.343	22.544.742
Pertamina	656.285	25.084.953
Petro Jatim	-	8.314.074
PT Pupuk Kalimantan Timur	-	2.963.344
Kaltim Pama Industri	-	831.904
Kaltim Methanol Industri	-	731.222
Lainnya	-	559.783
Jumlah	40.343.494	115.254.618

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Significant transactions with related parties are as follows:

Revenues

Gas trading
PLN
PT PLN Batam
PT. Kilang Pertamina Internasional
PT Pupuk Iskandar Muda
PT Indonesia Power
PT Pupuk Kujang
PT Petrokimia Gresik
PT Krakatau Daya Listrik
Krakatau Steel Group
PT Pertamina
Others
Total
Gas transmision
PLN
PT Pertamina EP
PT Pupuk Sriwidjaja
PT Petrokimia Gresik
PT Pupuk Kalimantan Timur
PT Kilang Pertamina International
PT Pupuk Kujang
Total
Oil and gas sales
PLN
Pertamina Patra Niaga
Pertamina
Petro Jatim
PT Pupuk Kalimantan Timur
Kaltim Pama Industri
Kaltim Methanol Industri
Others

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

Halaman 5/157 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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)

Pendapatan (lanjutan)

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)	
	2023	2022
Pemrosesan gas		
PT Pertamina Patra Niaga	12.838.179	20.825.756
PT Pertamina Hulu Energi	<u>852.710</u>	<u>1.091.437</u>
Jumlah	13.690.889	21.917.193
Transportasi minyak		
PT Pertamina Hulu Rokan	61.938.179	-
PT Pertamina EP	<u>9.086.826</u>	<u>8.980.331</u>
Jumlah	71.025.005	8.980.331
Jasa regasifikasi		
PLN	57.835.288	-
PT Pertamina Trans Kontinental	1.504.683	2.685.353
PT Pupuk Iskandar Muda	773.742	1.843.024
PT Pertamina Hulu Energi	<u>499.465</u>	<u>2.400.129</u>
Jumlah	60.613.178	6.928.506
Lain-lain		
PT Pertamina Hulu Rokan	16.364.332	-
Lainnya	<u>1.296.657</u>	<u>-</u>
Jumlah	17.660.989	-
Jumlah	<u>721.274.879</u>	<u>612.404.267</u>
Persentase dari total pendapatan konsolidasian	<u>40,45%</u>	<u>35,19%</u>

Pembelian gas bumi

PT Pertamina EP	170.813.569	91.405.654
PHE	82.952.847	87.744.970
SKK Migas/Ditjen Migas	<u>35.327.119</u>	<u>17.731.791</u>
Jumlah	<u>289.093.535</u>	<u>196.882.415</u>
Persentase dari total beban pokok pendapatan konsolidasian	<u>20,43%</u>	<u>14,92%</u>

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 134 dan 135 (Catatan 18 dan 36d).

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Significant transactions with related parties are as follows: (continued)

Revenues (continued)

Gas processing
PT Pertamina Patra Niaga
PT Pertamina Hulu Energi
Total
Oil processing
PT Pertamina Hulu Rokan
PT Pertamina EP
Total
Gas regasification
PLN
PT Pertamina Trans Kontinental
PT Pupuk Iskandar Muda
PT Pertamina Hulu Energi
Total
Others
PT Pertamina Hulu Rokan
Others
Total
Total
Percentage from total consolidated revenues

Purchases of natural gas

PT Pertamina EP
PHE
SKK Migas/Ditjen Migas
Total
Percentage from total consolidated cost of revenues

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 134 and 135 (Notes 18 and 36d).

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

Halaman 5/158 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

Saldo-saldo signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya yang ditempatkan pada pihak berelasi masing-masing sebesar 18,58% dan 20,12% dari total aset konsolidasian.

Aset keuangan pada nilai wajar pada penghasilan komprehensif lainnya dan aset keuangan tersedia untuk dijual

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo investasi jangka pendek yang ditempatkan pada pihak berelasi adalah sebesar 0,31% dan 0,39% dari total aset konsolidasian.

Piutang usaha

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo piutang usaha pada pihak berelasi masing-masing sebesar 4,63% dan 4,53% dari total aset konsolidasian.

Piutang lain-lain dan piutang lain-lain jangka Panjang

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo piutang lain-lain pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,46% dan 0,34% dari total aset konsolidasian. Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo piutang lain-lain jangka panjang pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,47% dan 0,11% dari total aset konsolidasian.

Utang usaha

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo utang usaha kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 3,56% dan 3,63% dari total liabilitas konsolidasian.

Utang lain-lain

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, saldo utang lain-lain kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 1,08% dan 0% dari total liabilitas konsolidasian.

Pinjaman

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, 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 4,08% dan 6,98% dari total liabilitas konsolidasian.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Significant balance with related parties are as follows:

Cash and cash equivalents and restricted cash

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of cash and cash equivalents and restricted cash placed with related parties amounted to 18.58% and 20.12%, respectively, of total consolidated assets.

Financial assets at fair value through other comprehensive income and available-for-sale financial assets

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of short-term investments placed with related parties are amounted to 0.31% and 0.39%, respectively, of total consolidated assets.

Trade receivables

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of trade receivables from related parties amounted to 4.63% and 4.53% respectively, of total consolidated assets.

Other receivables and other long-term receivables

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of other receivables from related parties amounted to 0.46% and 0.34%, respectively, of total consolidated assets. As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of other long-term receivables from related parties are amounted to 0.47% and 0.11% respectively, of total consolidated assets.

Trade payables

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of trade payables due to related parties amounted to 3.56% and 3.63%, respectively, of total consolidated liabilities.

Other payables

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the balances of other payables due to related parties amounted to 1.08% and 0%, respectively, of total consolidated liabilities.

Loans

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, 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 4.08% and 6.98%, respectively, of total consolidated liabilities.

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

Halaman 5/159 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**33. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

Kompensasi dan imbalan lain

Grup memberikan kompensasi dan imbalan lain kepada Komisaris dan Direksi dengan rincian sebagai berikut:

**33. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Compensation and other benefits

The Group provided compensation and other benefits to Commissioners and Directors of the Group with details as follows:

	Periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni/ Six-month period ended June 30, (Tidak diaudit/Unaudited)		
	2023	2022	
Komisaris	1.142.790	899.851	Commissioners
Direksi	2.394.326	1.915.958	Directors
Total	3.537.116	2.815.809	Total

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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022, 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 USD1.717.058 dan USD1.184.185.

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 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah USD108.500 dan USD138.539 yang dilaporkan sebagai bagian kas dan setara kas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

**34. PARTNERSHIP AND
DEVELOPMENT PROGRAM COMMUNITY**

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 six-month periods ended June 30, 2023 and 2022, 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 USD1,717,058 and USD1,184,185, 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 June 30, 2023 and December 31, 2022 were USD108,500 and USD138,539, 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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/160 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING

Grup mengadakan perjanjian-perjanjian penting sebagai berikut:

a. PJBG

Grup harus membeli dan membayar jumlah pembelian minimum per tahun/kuartal/bulan untuk setiap PJBG 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.

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS

The Group has the following significant agreements:

a. GSPA

The Group is required to purchase and pay for a minimum purchase quantity per year/quarter/month for each of the GSPA 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	
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)	4 April/April 4, 2002	31 Desember/ December 31, 2023	-
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	-
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 – 26 Apr 2028 0,4 MMSCFD 27 Apr 2028 – 7 Sep 2030	8 September/ September 8, 2020	7 September/ September 7, 2030	-

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/161 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

a. PJBG (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/ Gas field	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
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, 2023	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amandemen PJBG Jargas masih dalam proses pembahasan/ Up to the date of this financial statements, the amendment of GSA Jargas is ongoing.
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.
Medco EP Grissik Ltd. (dahulu/previous ly ConocoPhillips (Grissik) Ltd.)	PJBG Corridor Blok - Jawa Barat/GSPA Corridor Block – West Java	Blok Koridor /Corridor Block	2.310 TBTU	9 Agustus/ August 9, 2004	30 September/ September 30, 2023	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.
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	-
Medco Madura Offshore Pty. Ltd. (dahulu/ previously Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.)	PJBG/GSPA Santos Maleo	Lapangan Maleo/ Maleo Field	11 BBTUD	14 Juli/ July 14, 2007	13 Juli/ July 13, 2023	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.
Husky CNOOC Madura Ltd.	Kesepakatan Bersama untuk Amandemen PJBG Jargas /Mutual Agreement for Amendment of GSPA Jargas	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	0,5 MMSCFD	1 Januari/ January 1, 2022	17 Agustus 2032/August 17, 2032	Dokumen sementara sebelum Amandemen PJBG ditandatangani/ Bridging document before Amendment of GSPA signed

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

Halaman 5/162 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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	
Husky CNOOC Madura Ltd.	PJBG/GSPA Husky	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	20 MMSCFD (Gas in 13 November / November 13, 2017) 60 MMSCDF (mulai/start from 14 November / November 14, 2017)	30 Oktober/ October 30, 2007	31 Oktober/ October 30, 2032	-
Husky CNOOC Madura Ltd.	PJBG Jargas/GSPA of Jargas	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	1,05 MMSCFD (Gas in 19 Jan 2018)	sesuai BA Gas in masing- masing penugasan/ in accordance with Minutes of Gas in for each assignment	12 September/ September 12, 2029	-
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	7 September/ September 7, 2030	-
Medco EP Grissik Ltd. (dahulu/previously ConocoPhillips (Grissik) Ltd.).	PJBG/GSPA Dumai	Blok Koridor/ Corridor Block	8 BBTUD Juli / July 2019 19 BBTUD Agustus / August 2019 – Juli / July 2020 25 BBTUD Agustus / August 2020 – Juli / July 2021 37 BBTUD Agustus / August 2021- Desember / December 2023	17 Mei/May 17, 2017	19 Desember/ December 19, 2023	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 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 Pertamina EP Cepu	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Lamongan/ Mutual 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 PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/163 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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.)	PJBG/GSPA Batam III	Blok Koridor/ Corridor Block	20 BBTUD November / November 2018- Juni / June 2019 33,2 BBTUD Juli / July 2019 – 31 Desember / December 31, 2021 20 BBTUD 1 Januari / January 1, 2022 – 19 Desember / December 19, 2023	12 November/ November 12, 2018	19 Desember/ December 19, 2023	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.
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 Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, dan Kontraktor WMO/ and WMO Contractors	PJBG/GSPA	Wilayah kerja West Madura Offshore/West Madura Offshore Area	30 BBTUD (2019-2020) 19 BBTUD (2021-2023)	19 Desember/ December 19, 2006	31 Desember/ December 31, 2023	-
PT Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, dan Kontraktor WMO/ and WMO Contractors	PJBG Jargas/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, 2023	-
Medco Madura Offshore Pty. Ltd. (dahulu/previously Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.)	PJBG/GSPA	Lapangan/Field Meliwis	13 BBTUD	19 Februari/ February 19, 2019	31 Agustus/ August 31, 2023	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 PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/164 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 Pupuk Iskandar Muda dan industry di Aceh dan Sumatera Utara/Mutual Agreement of WK B Gas Sales and Purchase Offshore for Pupuk Iskandar Muda and industry in Aceh and North Sumatera	Lapangan di wilayah kerja B/Field in B working area	55 MMSCFD 2019 45 MMSCFD 2020-2023 (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	31 Desember / December 31, 2023	-
PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Kesepakatan Bersama/ Mutual Agreement	Wilayah kerja Ogan Komerling/Ogan Komerling working field	3,7 MMSCFD 2019 2,6 MMSCFD 2020 1,9 MMSCFD 2021 1,3 MMSCFD 2022 4,44 MMSCFD 2023 4,44 MMSCFD 2024	31 November / November 31, 2018	31 Desember / December 31, 2024	Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini, amendemen Kesepakatan Bersama masih dalam proses finalisasi perpanjangan sampai dengan 31 Desember 2024/ Up to the date of these financial statements, the amendment of Mutual Agreement is in the final process of extension until 31 December 2024
PT Pertamina Hulu Energi North Sumatera Offshore	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 for 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	55 MMSCFD 2019 45 MMSCFD 2020-2023 (Gabungan dengan volume dari Lapangan di wilayah kerja B/in total with volume from B working area)	4 Oktober / October 4, 2019	31 Desember / December 31, 2023	-

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

Halaman 5/165 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 Hulu Energi 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 Pertamina Hulu Energi North Sumatera Offshore	PJBG North Sumatera Offshore untuk Jargas/GSPA North Sumatera Offshore for Gas Sales and Purchase for Jargas	Lapangan di wilayah kerja NSO/Field in NSO working area	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	-
Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas untuk Jargas Gresik/Mutual Agreement of Gas and Sales Purchase for Jargas Gresik	Lapangan TSB/ TSB field	0,2 MMSCFD	9 September/ September 9, 2022	13 November/ November 13, 2030	-
PT Inti Alasindo Energy	PJBG/GSPA PGN- IAE	Lapangan Madura BD/Madura BD field	15 BBTUD	1 November/ November 1, 2018	31 Desember/ December 31, 2023	-
PT Pertamina Hulu Energi North Sumatera Offshore	Novasi Kesepakatan Bersama North Sumatera Offshore untuk Jargas Lhokseumawe Lhoksukon /Novation of Mutual Agreement of North Sumatera Offshore Gas Sales and Purchase for Jargas Lhokseumawe Lhoksukon	Lapangan di wilayah kerja NSO/Field in NSO working area	Lhokseumawe- Lhoksukon 0,5 MMSCFD (Gabungan dengan volume dari Lapangan di wilayah kerja B/in total with volume from B working area)	1 November/ November 1, 2020	31 Desember/ December 31, 2023	-
Husky CNOOC Madura Ltd.	Kesepakatan Bersama/Mutual Agreement	Lapangan MDA- MBH-MDK/MDA- MBH-MDK field (3M)	5 MMSCFD	21 Oktober/ October 21, 2022	31 Oktober/ October 31, 2032	-

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

Halaman 5/166 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 Hulu Kalimantan Timur	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Balikpapan/ <i>Mutual Agreement for City Gas Distribution in Balikpapan</i>	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/ <i>Mutual Agreement for City Gas Distribution in Kutai Kartanegara</i>	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/ <i>Mutual Agreement for City Gas Distribution in Bontang</i>	Wilayah kerja Mahakam	0,5 MMSCFD	8 September / September 8, 2020	7 September/ September 7, 2030	-
PT Pertamina Hulu Mahakam	Kesepakatan Bersama untuk Jargas Kutai Kartanegara/ <i>Mutual Agreement for City Gas Distribution in Kutai Kartanegara</i>	Wilayah kerja Mahakam/ working Area	0,2 MMSCFD	6 Februari/ February 6, 2020	23 Juli/July 23, 2029	-
PT Medco E&P Indonesia	PJBG Jargas Palembang/ <i>GSPA Jargas Palembang</i>	Lapangan di Wilayah Kerja Sumatera Selatan/ <i>Field in South Sumatera working area</i>	0,4 MMSCFD	8 September / September 8, 2020	7 September/ September 7, 2030	-
Medco EP Grissik Ltd. (dahulu/ <i>previ ously</i> ConocoPhillip s (Grissik) Ltd.)	<i>Novasi PJBG/Novation of GSPA Pertamina Dumai</i>	Corridor Block	40 BBTUD	31 Juli/July 31, 2021	19 Desember/ December 19, 2023	Berlaku sampai dengan tanggal akhir kontrak atau kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the end contract date or contracted quantity is delivered, whichever comes first.</i>
Medco EP Grissik Ltd. (dahulu/ <i>previ ously</i> ConocoPhillip s (Grissik) Ltd.)	GSA Jargas dan BBG GSA Jargas and BBG	Blok Koridor/ <i>Corridor Block</i>	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 2023 BBG 2,47 MMSCFD 2020 3,39 MMSCFD 2021 4,82 MMSCFD 2022 7,02 MMSCFD 1 Jan -19 Des/Dec 2023	1 Januari/ January 1, 2020	19 Desember/ December 19, 2023	-

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

Halaman 5/167 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

a. PJBG (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

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 Jambi Merang	Kesepakatan Bersama Untuk Jargas Musi Banyuasin dan Muaro Jambi/ <i>Mutual Agreement for Jargas Musi Banyuasin and Muaro Jambi</i>	Wilayah kerja Jambi Merang/ <i>Jambi Merang working area</i>	0,2 MMSCFD	sesuai BA Gas in masing-masing penugasan/in accordance with Minutes of Gas in for each assignment	31 Desember/ <i>December 31, 2023</i>	-
PT PHE Jambi Merang	Kesepakatan Bersama Untuk Jargas Batam/ <i>Mutual Agreement for Jargas Batam</i>	Wilayah kerja Jambi Merang/ <i>Jambi Merang working area</i>	0,1 MMSCFD	1 Agustus/ <i>August 1, 2020</i>	31 Juli/ <i>July 31, 2023</i>	-
PT Tata Metal LestariPale	PJBG Pondok Tengah dan Tambun/ <i>GSPA Pondok Tengah and Tambun</i>	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina Gas Area Pondok Tengah/ <i>Oil and gas field of PT Pertamina Gas Area Pondok Tengah</i>	300 MSCFD	23 September/ <i>September 23, 2019</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2023</i>	-
PT Dgas Alam Semesta	PJBG Pondok Tengah dan Tegalgede/ <i>GSPA Pondok Tengah and Tegal Gede</i>	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina Gas Area Pondok Tengah/ <i>Oil and gas field of PT Pertamina Gas Area Pondok Tengah</i>	100 MSCFD	20 Desember/ <i>December 20, 2019</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2024</i>	-
PIM	PJBG/GSPA	Lapangan minyak dan gas bumi PHE NSO dan NSB/ <i>Oil and gas field of PHE NSO and NSB</i>	50 MMSCFD	4 Oktober/ <i>October 4, 2019</i>	31 Desember/ <i>December 2023</i>	PIM
PT Unilever Oleochemical Indonesia Area: Sumatera Bagian Utara/ <i>Northern Sumatra Area</i>	Amendemen III PJBG di Sumatera bagian Utara/ <i>Amendment III of GSPA in Northern Sumatra Area</i>	Lapangan minyak dan gas bumi NSO dan NSB dioperasikan oleh PHE NSO dan NSB/ <i>Oil and gas field of NSO and NSB operated by PHE NSO and NSB</i>	2 BBTUD	20 November/ <i>November 20, 2015</i>	21 Maret/ <i>March 21, 2026</i>	PT Unilever Oleochemical Indonesia Area: Sumatera Bagian Utara/ <i>Northern Sumatra Area</i>
EMP Bentu	Kesepakatan Bersama Jargas Pelalawan/ <i>Mutual Agreement Jargas Pelalawan</i>	Wilayah Kerja Bentu/ <i>Bentu working area</i>	0,2 MMSCFD	1 November/ <i>November 1, 2022</i>	17 Agustus/ <i>August 17, 2032</i>	-

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

Halaman 5/168 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 untuk Jargas Tanjung Jabung Barat/ Mutual Agreement for City Gas Distribution in West Tanjung Jabung	Wilayah kerja Jabung/Jabung working area	0,2 MMSCFD	16 Desember/ December 16, 2022	17 Agustus/ August 17, 2032	-
PT Sele Raya Belida	Kesepakatan Bersama/Mutual Agreement	Lapangan gas Cantik/ Cantik gas field	2,5 BBTUD	1 November/ November 1, 2020	31 Desember/ December 31, 2030	-
Energy Equity Epic Sengkang	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	-
Petrogas (Basin) Ltd	PJBG Jargas Sorong/GSPA Sorong	Blok Kepala Burung/ Kepala Burung block	0,2 MMSCFD	15 Oktober/ October 15, 2020	7 September/ September 7, 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	13 November/ November 13, 2030	-
EMP Bentu	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas untuk Jargas Dumai/ Mutual Agreement of Gas and Sales Purchase for Jargas Dumai	Wilayah Kerja Bentu/Bentu working area	0,2 MMSCFD	19 November/ November 19, 2019	23 Juli/July 23, 2029	-
Saka Energi Muriah Ltd.	PJBG/GSPA	Wilayah Kerja Muriah/Muriah Working Area	Minimum 10 BBTUD Maximum 12 BBTUD	26 Februari/ February 26, 2021	30 Juni/June 30, 2023	Kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai pada 30 Juni 2023/ Contracted quantity is fully delivered on 30 June 2023.
Saka Energi Muriah Ltd.	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas/ Mutual Agreement of Gas and Sales Purchase	Wilayah Kerja Muriah/Muriah Working Area	7 BBTUD	30 Juni/June 30, 2023	31 Desember/ December 31, 2024	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 PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/169 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

a. PJBG (lanjutan)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

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	
Saka Energi Muriah Ltd.	Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas untuk BBG/ <i>Mutual Agreement of Gas and Sales Purchase for BBG</i>	Wilayah Kerja Muriah/ <i>Muriah Working Area</i>	0,47 MMSCFD (2022) 0,69 MMSCFD (2023) 0,93 MMSCFD (2022)	1 Januari/ <i>January 1, 2022</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2024</i>	-
Triangle Pase Inc.	PJBG/GSPA Jargas Kota Medan	Blok Pase / Block Pase	0,2 MMSCFD	14 Januari/ <i>January 14, 2019</i>	28 April/ <i>April 28, 2028</i>	-
JOB Tomori	Kesepakatan Bersama Jargas Banggai/ <i>Mutual Agreement Jargas Banggai</i>	Lapangan di wilayah kerja Senoro-Tolli/ <i>Field in Senoro- Tolli working area</i>	0,2 MMSCFD	20 Desember/ <i>December 20, 2019</i>	23 Juli/ <i>July 23, 2029</i>	-
PT Pertamina (Persero)	Perjanjian Kerjasama Pengelolaan dan Penyaluran Gas Bumi Jimbaran Tiung Biru / <i>Joint Cooperation Agreement of Jimbaran Tiung Biru Gas Operation and Delivery</i>	Wilayah kerja Cepu/ <i>Cepu working area</i>	172 BBTUD	20 September/ <i>September 20, 2022</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2023</i>	Berlaku sampai dengan tanggal akhir kontrak atau tanggal pengalihan kontrak hulu dan hilir penyaluran gas Jimbaran Tiung Biru dari Pertamina ke PGN, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the end contract date or the date of upstream and downstream contract novation for Jimbaran Tiung Biru gas supply from Pertamina to PGN, whichever comes first.</i>
PT Arwana Anugerah Keramik Area: Sumatera Bagian Selatan/ <i>Southern Sumatra Area</i>	Amendemen V PJBG di Sumatera bagian Selatan/ <i>Amendment V of GSPA in Southern Sumatera Area</i>	Lapangan minyak dan gas bumi wilayah Ogan Komerling Ulu dioperasikan oleh PHE OK dan PT Sele Raya Belida/ <i>Oil and gas fields in Ogan Komerling Ulu area operated by PHE OK and PT Sele Raya Belida</i>	2 BBTUD	10 April/ <i>April 10, 2013</i>	31 Desember/ <i>December 31, 2027</i>	

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

Halaman 5/170 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

b. PJB LNG

Grup menandatangani kontrak Penjualan dan Pembelian LNG dengan beberapa Counterparts untuk bisnis niaga LNG sebagai berikut :

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

b. LNG SPA

The Group entered into LNG Sales and Purchase Agreement with several Counterparts for the LNG trading business as follows:

Counterparts	Perjanjian/ Agreements	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
			Awal/ Start	Akhir/ End	
Petronas LNG Ltd.	Perjanjian Jual Beli LNG DES/ LNG Sales and Purchase Agreement DES	7 kargo /cargoes	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
China National Technical IMP & EXP Corp (CNTIC)	Perjanjian Jual Beli LNG FOB/ LNG Sales and Purchase Agreement FOB	7 kargo /cargoes	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
Gunvor Singapore Pte. Ltd.	Confirmation Notice DES	8 kargo /cargoes	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	1 Januari/January 1, 2023	23 Februari/ February 23, 2028	PGN dan Pertagas Niaga sebagai pembeli/PGN and Pertagas Niaga as buyers (multibuyer)

c. 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.

c. 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.

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

Halaman 5/171 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- d. Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok

Pada tanggal 14 September 2015, KJG, PLN, SEM, PT Bakrie & Brothers, Tbk. dan PCML, telah menandatangani Surat Perjanjian Pemberlakuan Novasi dan Perubahan Terhadap Gas Transportation Agreement ("GTA Kalija I") dimana KJG bertindak sebagai Transporter, PLN bertindak sebagai *Offtaker*, dan PCML, sebagai *Shipper*. Berdasarkan ketentuan dalam *Gas Transportation Agreement*, *Transporter* setuju memberikan jasa transportasi gas dari lapangan Kepodang ke fasilitas pembangkit milik PLN di Tambak Lorok.

- e. Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ")

Pada tanggal 2 April 2004, Perusahaan dan CTJ mengadakan perjanjian kerja sama operasi. 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.

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 dengan 20 Maret 2031.

Perusahaan akan memberikan hak prioritas kepada CTJ untuk memperoleh hak pengelolaan tahap kedua dengan jangka waktu 25 tahun apabila tahap pengelolaan pertama telah berakhir, yaitu pada tanggal 2 April 2032.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- d. *Transportation Gas Agreement Kepodang - Tambak Lorok*

On September 14, 2015, KJG, PLN, SEM, PT Bakrie & Brothers, Tbk. and PCML, put into effect the Novation and Amendment to The Gas Transportation Agreement ("GTA Kalija I") wherein KJG is the Transporter, PLN is the Offtaker, and PCML, is the Shipper. Based on the Gas Transportation Agreement, Transporter agreed to provide gas transportation service from Kepodang field to PLN's power plant facilities in Tambak Lorok.

- e. *Joint Operation Agreement with PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ")*

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 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.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/172 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- f. Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek")

Pada tanggal 10 Maret 2005, Perusahaan dan Winatek mengadakan perjanjian kerja sama operasi. 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 dua kali, dan terakhir kali diamendemen pada tanggal 29 November 2005. Amendemen ini merubah ketentuan periode pengelolaan menjadi 29 tahun, serta merubah ketentuan luas minimal bangunan menjadi 21.000 meter persegi atau minimal senilai IDR80.000.000.000.

- g. Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa antara Pertagas dengan PT Pupuk Sriwidjaja Palembang ("PUSRI") Untuk Area Sumatera Bagian Selatan

Pada tanggal 5 Agustus 2019, Pertagas menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas ("PPG") dengan PUSRI untuk Area Sumatera Bagian Selatan No. 116/PG0000/2019-S0. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 31 Desember 2027.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- f. Joint Operation Agreement with PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek")

On March 10, 2005, the Company entered into a joint operation 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 two times, and lastly amended on November 29, 2005. Those amendments changed the provision of the operational period to become 29 years, and changed the provision of minimum width of the building area to become 21,000 meters squared or with minimum value of IDR80,000,000,000.

- g. Natural Gas Transportation Agreement through pipeline between Pertagas and PT Pupuk Sriwidjaja Palembang ("PUSRI") for the Southern Sumatra Area

On August 5, 2019, Pertagas signed PPG with PUSRI for the Southern Sumatra Area No. 116/PG0000/2019-S0. This agreement is valid from its start date through to December 31, 2027.

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

Halaman 5/173 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- h. Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa dari Duri Dumai antara Pertagas dengan Pertamina

Pada tanggal 27 Desember 2019, Pertagas menandatangani PPG dengan Pertamina No. 188/PG0000/2019-S0. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 31 Desember 2026.

- i. Perjanjian Pengangkutan Gas antara Pertagas dan PT Pupuk Kalimantan Timur ("PKT")

Pada tanggal 2 Maret 2020, Pertagas dan PKT menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas No. 026/PG0000/2020-SO untuk memenuhi kebutuhan gas pada *Plant* PKT-1A, PKT-2 dan PKT-3 sejak Januari 2020, *Plant* PKT-5 di tahun 2022 dan *Plant* PKT-4 di tahun 2023.

- j. Amendemen II Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Pipa Transmisi Ruas Grissik-PUSRI antara Pertagas dan PUSRI

Pada tanggal 17 Februari 2020, Pertagas dan PUSRI menandatangani amendemen II Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Pipa Transmisi Ruas Grissik-PUSRI untuk penerapan penetapan Peraturan BPH Migas No. 1 tahun 2020, Tarif Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa Pertagas untuk Ruas Transmisi Grissik ke PUSRI sebesar USD0,877/MSCF (tanpa PPN).

Pada tanggal 18 November 2020, Pertagas dan PUSRI menandatangani amendemen III No. 261/PG0000/2020-S0 untuk penetapan Peraturan BPH Migas No. 3 tahun 2020, Tarif Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa Pertagas untuk Ruas Transmisi Grissik ke PUSRI sebesar USD1,027/MSCF (tanpa PPN).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- h. *Natural Gas Transportation Agreement through Pipeline from Duri Dumai between Pertagas and Pertamina*

On December 27, 2019, Pertagas signed PPG with Pertamina No. 188/PG0000/2019-S0. This agreement is valid from its start date through to December 31, 2026.

- i. *Transportation Gas Agreement between Pertagas and PT Pupuk Kalimantan Timur ("PKT")*

On March 2, 2020, Pertagas and PKT signed Transportation Gas Agreement No. 026/PG0000/2020-SO to fulfill the need for Gas at Plant PKT-1A, PKT-2 and PKT-3 since January 2020, Plant PKT-5 in 2022 and Plant PKT-4 in 2023.

- j. *Amendment II Transportation Gas Agreement through Grissik-PUSRI roads Transmission Pipeline between Pertagas and PUSRI*

On February 17, 2020, Pertagas and PUSRI signed amendment II Transportation Gas Agreement through Grissik-PUSRI roads Transmission Pipeline between Pertagas and PUSRI for applying BPH Migas's Regulation No. 1 year 2020, Transportation Gas Rate through Pertagas's transmission pipeline for Grissik to PUSRI amounting to USD0.877/MSCF (exclude VAT).

On November 18, 2020, Pertagas and PUSRI signed amendment III No. 261/PG0000/2020-S0 for applying BPH Migas's Regulation No. 3 year 2020, Transportation Gas Rate through Pertagas's transmission pipeline for Grissik to PUSRI amounting to USD1.027/MSCF (exclude VAT).

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

Halaman 5/174 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- 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 Jual Beli Pipa Gas Bumi antara Pertagas dan PKG

Pertagas melakukan pembelian atas Pipa Wunut yang terkoneksi dengan *Eastern Java Gas Pipeline* milik Pertagas di KP 21.050 di Wunut, Jawa Timur dalam rangka menjaga keberlangsungan kegiatan niaga gas di wilayah Wunut sekitar 5,8 MMSCFD serta untuk pemanfaatan pipa Wunut untuk pemenuhan kebutuhan gas di *Plant* PKG sekitar 5 - 10 MMSCFD.

- m. Perjanjian Jual Beli LNG antara PTGN dan PIM

Pada tanggal 21 September 2019, PTGN sepakat untuk menandatangani kesepakatan bersama No. 140/PN0000/2019-S0 dengan PIM tentang pengaliran LNG dengan volume sebesar 800.000 MMBTU.

Pada tanggal 23 Mei 2022, PTGN dan PIM menandatangani amandemen kedua No. 035/PN000/2022-S0, terkait dengan KEPMEN ESDM No. 134K/2021. Perjanjian berlaku sejak 1 Juni 2022 sampai dengan 31 Desember 2033.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- 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. *Natural Gas Pipelines Sales Agreement between Pertagas and PKG*

Pertagas has purchased Wunut's pipelines that are connected with the Eastern Java Gas Pipeline that is owned by Pertagas at KP 21,050 at Wunut, East Java for maintaining the sustainability of gas trading activities in Wunut of around 5.8 MMSCFD and for pipe utilisation in Wunut to fulfil the need for gas in PKG's Plant of around 5 - 10 MMSCFD.

- m. *LNG Sales and Purchase Agreement between PTGN and PIM*

On September 21, 2019, PTGN signed a mutual agreement No. 140/PN0000/2019-S0 with PIM related to LNG supply with the volume of 800,000 MMBTU.

On 23 May 2022, PTGN and PIM signed the second amendment No. 035/PN000/2022-S0, related to KEPMEN ESDM No. 134K/2021. The agreement valid from 1 June 2022 to 31 December 2033.

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

Halaman 5/175 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- n. Amendemen Ketiga dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli LNG antara Pertamina dan PTGN

Pada tanggal 30 Desember 2019, PTGN menandatangani Amendemen Ketiga dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli LNG No. 179/PN0000/2019-S0 dengan Pertamina terkait pembelian 12,7 TBTU LNG dari Pertamina oleh PTGN selama 2019 hingga 2023. Perjanjian ini berlaku hingga 31 Desember 2023.

- o. Perjanjian Sewa Fasilitas Kilang LNG Arun

Pada tanggal 2 April 2015, PAG melalui Pertamina menandatangani kesepakatan dalam bentuk perjanjian sewa menyewa dengan Kementerian Keuangan Republik Indonesia atas aset tetap kilang LNG Arun berupa tanah, bangunan, peralatan dan mesin terhitung mulai tanggal 1 Januari 2015 sampai dengan 31 Desember 2017 dengan nilai sewa IDR146.777.016.184. Berdasarkan kesepakatan dengan Pertamina, sewa aset tersebut dibebankan kepada PAG sebagai pengguna aset.

Pada tanggal 28 Desember 2018, PAG dan Kementerian Keuangan Republik Indonesia menandatangani addendum No. PRJ-108/LMAN/2018 terkait dengan biaya kontrak dan perpanjangan jangka waktu sewa yang dimulai sejak tanggal 1 Januari 2018 sampai dengan 31 Desember 2032.

- p. Perjanjian Regasifikasi antara PAG dan PLN

Pada tanggal 11 Oktober 2013, PAG melalui Pertamina menandatangani amendemen perjanjian dengan PLN No. 02/C00000/2013-S0 tentang penyediaan jasa regasifikasi LNG untuk kebutuhan pusat listrik di wilayah Aceh dan Sumatera Bagian Utara. Jangka waktu jasa regasifikasi mengikuti kesepakatan bersama yang diperbaharui.

Pada tanggal 29 Januari 2021, Perusahaan menandatangani kesepakatan bersama dengan PLN tentang penyediaan jasa regasifikasi LNG untuk kargo lanjutan di tahun 2021 dengan No. PAG: 001/PAG0000/2021-S0 dan No. PLN: 0010.Pj/EPI.01.02/B01050000/2021 ("KB 29").

Pada tanggal 30 Juni 2022, Perusahaan menandatangani kesepakatan bersama dengan PLN tentang penyediaan jasa regasifikasi LNG untuk kargo lanjutan di tahun 2022 dengan No. PAG: 008/PAG0000/2022-S0 dan No. PLN: 0381.Pj/EPI.01.02/C01050000/2022 ("KB 31").

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- n. The Third Amendment and Restatement of LNG Sales Agreement between Pertamina and PTGN

On December 30, 2019, PTGN signed the Third Amendment and Restatement of the LNG Sales and Purchase Agreement No. 179/PN0000/2019-S0 with Pertamina related to the purchase of 12.7 TBTU LNG from Pertamina to PTGN during 2019 until 2023. This agreement is valid until December 31, 2023.

- o. Lease Agreement for the Arun LNG Plant Facilities

On April 2, 2015, PAG through Pertamina entered into a lease agreement with the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia for Arun LNG plant assets such as land, buildings, equipment and machinery for the period from January 1, 2015 through December 31, 2017 involving lease payments amounting to IDR146,777,016,184. Based on an agreement with Pertamina, the asset lease cost incurred was charged to the PAG as the asset user.

On December 28, 2018, PAG and the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia executed the addendum No. PRJ-108/LMAN/2018 related to the contract amount and extension of the service period from January 1, 2018 to December 31, 2032.

- p. Regasification Agreement between PAG and PLN

On October 11, 2013, PAG through Pertamina signed an amendment agreement with PLN No. 02/C00000/2013-S0 regarding the provision of LNG regasification services for electricity center needs in Aceh and Northern Sumatera. The period of regasification services follows an updated agreement.

On January 29, 2021, the Company signed an agreement with PLN regarding the provision of LNG regasification for future cargoes in 2021 No. PAG: 001/PAG0000/2021-S0 and No. PLN: 0010.Pj/EPI.01.02/B01050000/2021 ("KB 29").

On June 30, 2022, the Company signed an agreement with PLN regarding the provision of LNG regasification for future cargoes in 2022 No. PAG: 008/PAG0000/2022-S0 and No. PLN: 0381.Pj/EPI.01.02/C01050000/2022 ("KB 31").

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

Halaman 5/176 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- p. Perjanjian Regasifikasi antara PAG dan PLN (lanjutan)

Pada tanggal 28 Desember 2022, Perusahaan 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 untuk periode 1 Januari sampai dengan 31 Desember 2023.

- q. Perjanjian No. 87.PJ/061/IP/2013 tanggal 11 Juni 2013 antara PDG dan PT Indonesia Power ("IP") untuk Pekerjaan Jasa Sewa CNG Plant Untuk Memenuhi Kebutuhan Beban Puncak PLTGU Tambak Lorok, dengan amendemen terakhir pada tanggal 10 September 2019.

Jangka waktu perjanjian ini adalah sejak 1 Mei 2013 sampai dengan tanggal 14 November 2029. Tarif untuk pekerjaan ini dihitung berdasarkan tarif harian yaitu IDR387.340.240/hari sudah termasuk PPN.

- r. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa Transmisi Pertagas Arun Belawan ("PPG Pertagas Arbel")

Pada tanggal 5 Maret 2018, Perusahaan dan Pertagas mengadakan PPG Pertagas Arbel, dimana Pertagas setuju memberikan jasa transportasi gas dari titik terima gas pada meter Arun sampai dengan titik serah di stasiun Belawan, sebagaimana terakhir diubah melalui Amendemen PPG Pertagas Arbel tanggal 31 Agustus 2021. Perjanjian ini berlaku sampai dengan 31 Desember 2023.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- p. Regasification Agreement between PAG and PLN (continued)

On 28 December 2022, the Company signed a mutual agreement with PLN No. 019/PAG0000/2022-S0 and No. 0049.Pj/EPI.01.02/C01010600/2022 (KB 32) regarding the provision of LNG regasification for future cargo in 2023 for the period 1 January up to 31 December 2023

- q. Agreement No. 87.PJ/061/IP/2013 dated June 11, 2013 between PDG and PT Indonesia Power ("IP") for the Work of CNG Plant Rental Service to Fulfill the Need of Tambak Lorok PLTGU Peak Load, with the latest amendment dated September 10, 2019.

The agreement term covers the period from May 1, 2013 up to November 14, 2029. The tariff is calculated based on daily rate which is IDR387,340,240/day including VAT.

- r. Gas Transportation Agreement through Pertagas Arun Belawan Pipeline ("PPG Pertagas Arbel")

On March 5, 2018, the Company and Pertagas entered into PPG Pertagas Arbel, where Pertagas agreed to provide gas transportation services from the gas receiving point at Arun Meter to the delivery point at Belawan station. This agreement has been amended to Amendemen PPG Pertagas Arbel dated August 31, 2021. This agreement is valid until December 31, 2023.

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

Halaman 5/177 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- s. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa Transmisi Pertagas Area Sumatera Selatan ("PPG Pertagas SSA")

Pada tanggal 2 November 2020, Perusahaan dan Pertagas mengadakan PPG Pertagas SSA, dimana Pertagas setuju memberikan jasa transportasi gas dari titik terima gas pada metering station PT Sele Raya Belida ("SRB") sampai dengan titik serah di metering station PT Surya Esa Perkasa. Perjanjian ini berlaku sampai dengan 31 Desember 2030.

Perjanjian ini merupakan salah satu dasar perjanjian untuk pelaksanaan perjanjian swap dalam rangka menyalurkan gas dari SRB ke pelanggan Perusahaan di Jawa Barat.

- t. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Sistem Jaringan Pipa Transmisi Gas Sumatera Utara

Pada tanggal 4 Februari 2014, Perusahaan dan PLN telah menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Sistem Jaringan Pipa Transmisi Gas Sumatera Utara, dimana Perusahaan setuju memberikan jasa transportasi gas dari Titik Terima sampai dengan Titik Serah. Perjanjian berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan lima tahun atau sampai dengan berakhirnya PJBG antara PLN dengan PT Pertamina EP untuk gas dari sumur Benggala-1.

- u. Komitmen Kontrak Pembelian dan Penjualan LNG Jangka Panjang

Pada Tahun 2022 Perusahaan menandatangani komitmen kontrak pembelian LNG jangka Panjang dengan Petronas LNG Ltd (jangka waktu 2024-2025) dan PT Kayan LNG Nusantara (jangka waktu 2023-2028) serta komitmen kontrak penjualan LNG jangka Panjang dengan China National Technical IMP.&EXP.CORP (jangka waktu 2024-2025) dan Gunvor Singapore Pte Ltd (jangka waktu 2024-2027).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- s. Gas Transportation Agreement through Pertagas South Sumatera Area Pipeline ("PPG Pertagas SSA")

On November 2, 2020, the Company and Pertagas entered into PPG Pertagas SSA, where Pertagas agreed to provide gas transportation services from the gas receiving point at PT Sele Raya Belida ("SRB") metering station to the delivery point at PT Surya Esa Perkasa station. This agreement is valid until December 31, 2030.

This agreement is one of underlying document to implement the swap agreement in order to deliver gas from SRB to the Company's customer in West Java.

- t. Transportation Gas Agreement through North Sumatera Transportation Pipeline System

On February 4, 2014, the Company and PLN signed a Transportation Gas Agreement through the North Sumatera Transportation Pipeline System whereby the Company agreed to provide transportation services from the Receiving Point into the Delivery Point. The agreement is valid from the start date up to five years or until the GSPA between PLN and PT Pertamina EP for gas from Benggala-1 wells ends.

- u. Long Term LNG Purchase and Sales Contract Commitment

In 2022 the Company signed a long-term LNG purchase contract commitment with Petronas LNG Ltd (term 2024-2025) and PT Kayan LNG Nusantara (term 2023-2028) as well as a long-term LNG sales contract commitment with China National Technical IMP.&EXP.CORP (term 2024-2025) and Gunvor Singapore Pte Ltd (term 2024-2027).

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

Halaman 5/178 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

35. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- u. Komitmen Kontrak Pembelian dan Penjualan LNG Jangka Panjang (lanjutan)

Manajemen telah melakukan estimasi nilai manfaat ekonomis untuk seluruh komitmen kontrak pembelian dan penjualan tersebut sesuai dengan kriteria yang disebutkan dalam PSAK 57 mengenai provisi, liabilitas kontinjensi dan aset kontinjensi untuk kontrak memberatkan 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. Untuk komitmen kontrak penjualan LNG jangka panjang dengan Gunvor Singapore Pte Ltd, 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 memberatkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian interim tanggal 30 Juni 2023 sebesar USD61.270.420 dan dalam laporan laba rugi konsolidasian interim untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 sebesar USD4.419.603.

- v. Perjanjian Pengangkutan Minyak Bumi melalui Pipa Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai antara Pertamina dengan PHR.

Pada tanggal 18 November 2022 Pertamina dan PHR menandatangani Perjanjian Pengangkutan Minyak Bumi melalui Pipa Koridor Balam-Bangko-Dumai dan Koridor Minas-Duri-Dumai antara Pertamina dengan PHR No. 192/PG00000/2022-S0. Perjanjian berlaku sejak 18 November 2022 sampai dengan 8 Agustus 2041.

- w. Perjanjian Kerjasama Pemrosesan Gas antara Perusahaan dengan PT Energi Nusantara Perkasa ("ENP")

Pada tanggal 29 April 2016, Pertamina dan PT Media Karya Sentosa (saat ini berubah nama menjadi PT Energi Nusantara Perkasa ("ENP")) menandatangani Perjanjian Kerjasama Pemrosesan Gas No. 046/PG00000/2016-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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

35. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- u. Long Term LNG Purchase and Sales Contract Commitment (continued)

Management has estimated the economic benefits for all of the purchase and sale contract commitments in accordance with the criteria stated in PSAK 57 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. For the long-term LNG sales contract commitment with Gunvor Singapore Pte Ltd, 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 interim consolidated financial position as of June 30, 2023 of USD61,270,420 and in the interim consolidated statement profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 of USD4,419,603.

- v. Oil Transportation Agreement Pipeline Balam-Bangko-Dumai and Minas-Duri-Dumai between Pertamina and PHR.

On 18 November 2022 Pertamina and PHR signed Oil Transportation Agreement Pipeline Balam-Bangko-Dumai and Minas-Duri-Dumai between Pertamina and PHR No. 192/PG00000/2022-S0. The agreement valid from November 18, 2022 to August 8, 2041.

- w. Gas Processing Agreement between the Company and PT Energi Nusantara Perkasa ("ENP").

On 29 April 2016, Pertamina and PT Media Karya Sentosa (currently changing its name to PT Energi Nusantara Perkasa ("ENP")) signed a Gas Processing Agreement No. 046/PG00000/2016-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

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

Halaman 5/179 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI

a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian
Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh
PCML

Karena ketidakmampuan PCML dalam memenuhi komitmen volume gas yang telah disepakati dalam GTA Kalija I, maka sesuai ketentuan GTA Kalija I timbul kewajiban *ship-or-pay* yang harus diselesaikan oleh pihak yang menyebabkan *ship-or-pay* tersebut. KJG telah melakukan musyawarah dengan PCML terkait kewajiban *ship-or-pay* tahun 2016 sejak awal tahun 2017, namun sampai dengan akhir tahun 2017, PCML belum menyelesaikan kewajiban *ship-or-pay* 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 GTA 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 GTA Kalija I.

Dikarenakan belum terpenuhinya syarat-syarat keadaan kahar sesuai GTA Kalija I, KJG berpendapat bahwa semua hak dan kewajiban para pihak tetap berlaku khususnya terkait dengan kewajiban *ship-or-pay*. KJG juga sudah meminta bantuan BPH Migas untuk menjadi mediator atas permasalahan *ship-or-pay* tersebut. BPH Migas mengundang para pihak dalam GTA 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, akhirnya pada tanggal 29 Agustus 2018 KJG mengajukan gugatan arbitrase atas belum terpenuhinya kewajiban *ship-or-pay* tahun 2016-2018 serta kewajiban *ship-or-pay* untuk tahun 2019-2026 ke *International Chamber of Commerce* (ICC) di Hong Kong. PCML telah menghentikan pengaliran gas sejak tanggal 23 September 2019.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

a. Force majeure declaration on Gas
Transportation Agreement Kepodang -
Tambak Lorok by PCML

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, *ship-or-pay* liability arose and should be settled by the party who causes the *ship-or-pay*. KJG has conducted discussions with PCML in relation to the 2016 *ship-or-pay* liability since early 2017, nevertheless up until the end of 2017, PCML has not settled its *ship-or-pay* 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 *ship-or-pay* 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, eventually on August 29, 2018, KJG has submitted an arbitration claim for unsettled 2016-2018 *ship-or-pay* liabilities as well as the 2019-2026 *ship-or-pay* liabilities to the *International Chamber of Commerce* (ICC) in Hong Kong. PCML has stopped the gas flow since September 23, 2019.

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

Halaman 5/180 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

- a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

Efektif sejak tanggal 13 Desember 2019, KJG telah melakukan terminasi GTA melalui surat tanggal 13 November 2019, karena KJG melihat tidak ada itikad baik dari PCML untuk melanjutkan dan melaksanakan kewajibannya sesuai yang telah diatur dan disepakati dalam GTA. Terkait terminasi tersebut, KJG telah memasukkan gugatan ganti rugi dalam *Statement of Claim* tertanggal 28 Februari 2020 ke 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.

Gugatan yang diajukan oleh KJG pada tanggal 5 Februari 2021 adalah: (i) terhadap PCML terkait dengan belum dilakukannya pembayaran kewajiban *ship-or-pay* dari tahun 2016-2019 sebesar USD144 juta (ditambah bunga) (dengan PLN sebagai alternatif responden); (ii) terhadap PCML untuk kompensasi akibat pemutusan GTA sebesar USD229 juta (ditambah bunga) dan (iii) kepada PLN terkait pemotongan tagihan bulanan KJG oleh PLN periode April-September 2019 sebesar USD2 juta (ditambah bunga).

Pada tanggal 26 Februari 2021, KJG dan PLN telah menyepakati secara terpisah mengenai cara penyelesaian gugatan antara mereka, dan juga PLN akan mendukung pengaliran kembali gas dari lapangan Kepodang ke pembangkit listrik Tambak Lorok.

Sebagai tindak lanjut perjanjian perdamaian tersebut pada tanggal 31 Maret 2021, PLN telah melakukan pembayaran atas nilai yang telah disepakati.

Manajemen memiliki keyakinan yang kuat bahwa KJG memiliki posisi yang kuat dalam proses arbitrase ini dan ini akan memberikan dampak yang positif bagi KJG. Arbitrase diharapkan dapat dilaksanakan sesuai dengan jadwal yang telah disepakati para pihak.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- a. Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang - Tambak Lorok by PCML (continued)

Effective as of December 13, 2019, KJG terminated the GTA in a letter dated November 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* dated February 28, 2020 to the ICC.

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.

The claims submitted by KJG on February 5, 2021 are: (i) against PCML for non-payment of *ship-or-pay liabilities* from 2016-2019 amounting to USD144 million (plus interest) (with PLN as an alternative respondent); (ii) against PCML for compensation in relation to termination of the GTA amounting to USD229 million (plus interest) and (iii) against PLN for monthly payment deduction to KJG from PLN for April-September 2019 period amounting to USD2 million (plus interest).

On February 26, 2021 KJG and PLN separately agreed on how to settle the claims between them, and for PLN to support the re-flow of gas from the Kepodang field to the Tambak Lorok power plant.

As a follow-up to the settlement agreement on March 31, 2021, PLN has paid the amount as agreed.

Management believes strongly that KJG has a strong position in this arbitration process and it will have a positive outcome for KJG. The arbitration is expected to be carried out according to the schedule agreed by the parties.

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

Halaman 5/181 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

- a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

Pada tanggal 29 Agustus 2018, PT Kalimantan Jawa Gas ("KJG") mengajukan gugatan terhadap Petronas Carigali Muriah Ltd ("PCML") dan PT PLN (Persero) ("PLN") di Arbitrase International Chambers of Commerce ("ICC") Hongkong sehubungan dengan belum dilaksanakannya kewajiban Ship Or Pay ("SOP") sebagaimana diatur dalam Gas Transportation Agreement ("GTA") oleh PCML dan ganti rugi atas terminasi GTA, sementara gugatan kepada PLN dilakukan sehubungan adanya pemotongan Tagihan Bulanan sejak Maret 2018 sampai September 2018.

Pada tanggal 5 Februari 2021, KJG telah menyampaikan Reply Memorial kepada ICC. 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 GTA senilai komitmen SOP dalam GTA yaitu sejak tanggal 14 Desember 2019 sampai dengan akhir tahun 2026 berdasarkan GTA dengan nilai gugatan sebesar USD 373 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.

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.

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 USD1.054.495,26.

Sebagai tindak lanjut perjanjian perdamaian tersebut pada tanggal 31 Maret 2021, PLN telah melakukan pembayaran atas nilai yang telah disepakati.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- a. Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang - Tambak Lorok by PCML (continued)

On August 29, 2018, PT Kalimantan Jawa Gas ("KJG") filed a lawsuit against Petronas Carigali Muriah Ltd. ("PCML") and PT PLN (Persero) ("PLN") in the Hongkong Arbitration International Chambers of Commerce ("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.

On February 5, 2021, KJG submitted a Reply Memorial to the ICC. 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 USD 373 million (ii) PLN is responsible for returning the tariff payment to KJG in the amount of USD 2.1 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.

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.

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 USD1,054,495.26.

As a follow-up to the settlement agreement on March 31, 2021, PLN has paid the amount as agreed.

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

Halaman 5/182 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

- a. Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

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).

Perubahan Jadwal Hearing menjadi Oktober 2023 antara lain dikarenakan mempersiapkan Arbiter Ketua yang baru sebelum sidang hearing, untuk:

- 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

Sampai dengan saat ini jadwal hearing masih sesuai jadwal, rencana pada bulan Mei 2023 KJG akan melakukan Konsultasi dengan Konsultan Hukum.

Pada tanggal 26 Juni 2023, telah dilakukan koordinasi lanjutan dengan KS dalam rangka penyampaian hasil kajian KHI terhadap SOC KJG untuk mendapatkan klarifikasi dan konfirmasi dari KS.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- a. Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang - Tambak Lorok by PCML (continued)

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 26 September 2022).

Hearing Schedule postpone to October 2023 due to preparing the new Chief Arbitrator before the hearing:

- 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.

Until now the hearing schedule is still on schedule, the plan is that in May 2023, KJG will hold a consultation with a legal consultant.

On June 26 2023, further coordination was carried out with the KS in order to submit the KHI study results to the KJG SOC to obtain clarification and confirmation from the KS.

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

Halaman 5/183 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

b. Pengajuan tuntutan kepada PT Hoegh LNG Lampung

Pada Agustus 2021, PT PGN LNG Indonesia, anak perusahaan yang dimiliki dan dikendalikan seluruhnya oleh PGN telah mengajukan pemberitahuan arbitrase kepada Singapore International Arbitration Centre ("SIAC") terhadap PT Hoegh LNG Lampung 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 Perseroan tersebut, PT Hoegh LNG Lampung telah menyampaikan tanggapan dan gugatan baliknya kepada PT PGN LNG Indonesia. Saat ini PT PGN LNG Indonesia sedang mempersiapkan dokumen gugatan dan juga jadwal kegiatan beracara di SIAC.

Pada September 2021, PT Hoegh LNG Lampung juga mengajukan pemberitahuan arbitrase kepada SIAC terhadap Perusahaan 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

b. Claim submission to PT Hoegh LNG Lampung

In August 2021, PT PGN LNG Indonesia, 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 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 Company's submission, PT Hoegh LNG Lampung has submitted its response and counterclaim to PT PGN LNG Indonesia. Currently, PT PGN LNG Indonesia is preparing the lawsuit documents and also the schedule of activities at the SIAC.

In September 2021, PT Hoegh LNG Lampung also submitted a notification of arbitration to SIAC against the Company 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.

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

Halaman 5/184 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

b. Pengajuan tuntutan kepada PT Hoegh LNG Lampung (lanjutan)

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.

Berdasarkan dinamika proses arbitrase FSRU Lampung yang sedang berlangsung, manajemen Grup tidak memiliki ekspektasi putusan majelis arbitrase akan diterbitkan dalam waktu dekat. Dengan demikian, manajemen Grup memandang secara hukum hubungan kontraktual antara PT PGN LNG Indonesia dan PT Hoegh LNG Lampung akan tetap berlanjut selama periode ini.

c. Penerapan harga tertentu pembelian dan penjualan gas bumi kepada pelanggan tertentu di industri dan pembangkit listrik berdasarkan Keputusan Menteri ESDM No. 89 dan 91 tahun 2020 dan No. 134 dan 135 tahun 2021

Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral mengeluarkan Kepmen No. 134.K/HK.02/MEM.M/2021 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 Juli 2021 dan 2 Agustus 2021. Kedua peraturan ini mengatur tentang harga beli dan jual dan alokasi gas bumi untuk pelanggan tertentu di industri dan pembangkit tenaga listrik. Dalam pelaksanaannya, penyesuaian harga gas ini akan dituangkan dalam perjanjian jual beli gas bumi antara penyedia gas bumi dengan PLN, industri dan/atau Badan Usaha Pembangkitan Tenaga Listrik.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

b. Claim submission to PT Hoegh LNG Lampung (continued)

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.

Based on the dynamics of the ongoing Lampung FSRU arbitration process, the Group's management does not expect the arbitral tribunal's decision to be issued in the near future. Accordingly, the Group management is of the opinion that legally the contractual relationship between PT PGN LNG Indonesia and PT Hoegh LNG Lampung will continue as normal during this period.

c. Implementation of special purchase and sales price of natural gas to certain customers in the industry and power plants based on Ministry of EMR Decree No. 89 and 91 year 2020 and No. 134 and 135 year 2021

The Minister of Energy and Mineral Resources has issued Ministerial Decree No. 134.K/HK.02/MEM.M/2021 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. Both regulations regulates the purchase and sale prices and allocations of natural gas for certain customers in industry and power plants (*plant gate*). In its implementation, this gas price adjustment will be stated in the natural gas sale and purchase agreements between the natural gas providers and PLN, industry and/or the Electric Power Generation Business Entity.

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

Halaman 5/185 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

- c. Penerapan harga tertentu pembelian dan penjualan gas bumi kepada pelanggan tertentu di industri dan pembangkit listrik berdasarkan Keputusan Menteri ESDM No. 89 dan 91 tahun 2020 dan No. 134 dan 135 tahun 2021 (lanjutan)

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.

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.

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 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian sejumlah USD208.335.777 dan USD172.910.373 (lihat Catatan 18). Mekanisme penyelesaian kewajiban Grup kepada Pemerintah Indonesia sedang dalam tahap diskusi. Manajemen Grup berpendapat jumlah provisi yang telah dibukukan mencukupi untuk penyelesaian kewajiban Grup kepada Pemerintah Indonesia sehubungan dengan selisih harga pembelian gas bumi ini.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- c. Implementation of special purchase and sales price of natural gas to certain customers in the industry and power plants based on Ministry of EMR Decree No. 89 and 91 year 2020 and No. 134 and 135 year 2021 (continued)

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.

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 Ministerial Decree.

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 June 30, 2023 and December 31, 2022, the provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas recorded in the consolidated statements of financial position amounted to USD208,335,777 and USD172,910,373 respectively (see Note 18). The mechanism to settle the Group's obligations to the Government of Indonesia is currently under discussion. 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.

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

Halaman 5/186 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

d. 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 IDR38.874.128.785, dari Para Pemohon dan Kreditor Lain.

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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

d. 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 IDR38,874,128,785, from the Petitioners and Other Creditors.

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.

On October 19, 2022, there was a request for cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia against PGASSOL's Completion Endorsement (homologation) Decision submitted by PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama, and Syafnir.

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

Halaman 5/187 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

d. Permohonan Penundaan Kewajiban Pembayaran
Hutang ("PKPU") Terhadap PGASSOL (lanjutan)

Adapun proses kasasi terhadap Putusan
Pengesahan Perdamaian (Homologasi)
PGASSOL yang telah berjalan adalah:

- 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;
- Penyampaian Kontra Memori Kasasi kepada
Panitera pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat
oleh PGASSOL: 27 Oktober 2022;
- 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;
- Permintaan Kelengkapan berkas perkara 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;
- 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;
- Pemberitahuan Nomor Register Perkara Kasasi
Pailit: 31 Januari 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 dan status kasus ini kembali kepada
Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi), di
mana PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda,
Febri Utama dan Syafnir berkesempatan untuk
mengajukan dokumen penagihan yang akan
diidentifikasi dan diverifikasi oleh PGASSOL
dengan batas waktu sampai dengan 31 Desember
2023.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

d. Application For Postponement Of Debt Payment
Obligations ("PKPU") Against PGASSOL
(continued)

The process of cassation against PGASSOL
Peace Endorsement Decision (Homologation)
which has been running is:

- 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;
- Submission of Contra Memorandum of Cassation
to Registrar of the Commercial Court at the
Central Jakarta District Court by PGASSOL:
October 27, 2022;
- 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;
- 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;
- 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;
- Notification of Bankruptcy Cassation Case
Register Number: January 31, 2023.

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 and the
status of this case and return to Homologation
Decision, in which PT Unggul Puspa Negara, CV
Ravianda, Febri Utama and Syafnir have the
opportunity to submit billing documents which will
be identified and verified by PGASSOL at
December 31, 2023, at the latest.

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

Halaman 5/188 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

36. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

d. Permohonan Penundaan Kewajiban Pembayaran
Hutang ("PKPU") Terhadap PGASSOL (lanjutan)

PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama dan Syafnir sudah mengajukan dokumen penagihan dan PGASSOL sudah memproses identifikasi dan verifikasi dokumen penagihan tersebut pada tanggal 31 Juli 2023 melalui surat No.041100-041400.S/HK.05/Dirut/2023 bahwa dokumen penagihan tersebut tidak memenuhi ketentuan dalam Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi). Sehingga, status kasus ini kembali kepada Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi).

PGASSOL berkeyakinan bahwa tagihan yang diajukan PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama dan Syafnir tidak berdasar, namun PGASSOL akan tetap mengikuti proses hukum sesuai Putusan Pengesahan Perdamaian (Homologasi) dan mengidentifikasi serta memverifikasi dokumen tagihan jika diajukan oleh PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama dan Syafnir sampai dengan tanggal 31 Desember 2023.

e. Klaim Dewan Pimpinan Adat Lembaga Musyawarah
Adat Suku Kamoro (LEMASKO)

Pada tanggal 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 Kontrak Bagi Hasil sesuai kesepakatan dengan SKK Migas.

SEI telah menunjuk Kantor Hukum RAJ & Associates sebagai kuasa hukum untuk menangani gugatan tersebut. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian interim ini, SEI masih menjalani proses hukum yang ada dan manajemen tetap berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak berdasar.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**36. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

d. Application For Postponement Of Debt Payment
Obligations ("PKPU") Against PGASSOL
(continued)

PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama and Syafnir have submitted billing documents and PGASSOL has completed identification and verification process of the documents on July 31, 2023 through letter No.041100-041400.S/HK.05/Dirut/2023 that the billing documents did not comply with requirements as stated in Peace Endorsement Decision (Homologation). Thus, this case's status is back to Peace Endorsement Decision (Homologation).

PGASSOL believes that the billing submitted by PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama and Syafnir is groundless, however, PGASSOL will still follow the legal process according to Peace Endorsement Decision (Homologation) and identify and verify the billing documents if submitted by PT Unggul Puspa Negara, CV Ravianda, Febri Utama and Syafnir until December 31, 2023.

e. Claim Dewan Pimpinan Adat Lembaga
Musyawarah Adat Suku Kamoro (LEMASKO)

On April 3, 2023, SEI received a lawsuit on the subject that SEI has taken control of ex-PT Freeport Indonesia's pipe inventories which are claimed to be belonged to the Dewan Pimpinan Adat Lembaga Musyawarah Adat Suku Kamoro (LEMASKO) as a grant from PT Freeport Indonesia. Management believes that the lawsuit is baseless, considering that SEI only controls of goods related to Oil and Gas activities, and Oil and Gas assets being controlled by SEI are State-Owned Goods and legally obtained in accordance with applicable legal provisions and the Production Sharing Contract as agreed with SKK Migas.

SEI has appointed RAJ & Associates Law Firm as the attorney to handle the lawsuit. As of the completion date of these interim consolidated financial statements, SEI is still undergoing the legal process and management continues to be of the opinion that the lawsuit is baseless.

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

Halaman 5/189 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**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.

Tujuan Grup dalam mengelola risiko keuangan adalah untuk mencapai keseimbangan yang sesuai antara risiko dan tingkat pengembalian dan meminimalisasi potensi efek memburuknya kinerja keuangan Grup.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**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's aim in managing the financial risks is to achieve an appropriate balance between risk and return and minimise potential adverse effects on the Group's financial performance.

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/190 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

Aktivitas Grup rentan terhadap berbagai risiko keuangan, termasuk diantaranya adalah risiko kredit, risiko pasar, dan risiko likuiditas.

a. Risiko kredit

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.

Grup menerapkan berbagai kebijakan dan praktik untuk memitigasi risiko kredit. Kebijakan umum Grup untuk meminimalisasi risiko kredit yang mungkin muncul adalah sebagai berikut:

- 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.

Eksposur maksimum risiko kredit terhadap piutang usaha dan piutang lain-lain pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Piutang usaha	631.765.323	615.399.411	Trade receivables
Piutang lain-lain	47.759.626	45.916.705	Other receivables
Piutang lain-lain jangka panjang	<u>74.538.230</u>	<u>65.356.756</u>	Other long-term receivables
Total	<u>754.063.179</u>	<u>726.672.872</u>	Total

Sehubungan dengan risiko kredit yang timbul dari aset keuangan lainnya yang mencakup kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya 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, 5, 6, 7 dan 11.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

The Group's activities are exposed to a variety of financial risks, which includes credit risk, market risk and liquidity risk.

a. Credit risk

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.

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:

- 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.

Maximum credit risk exposure relating to trade and other receivables in the consolidated statement of financial position is as follows:

With respect to credit risk arising from the other financial assets, which comprise cash and cash equivalent, restricted cash 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, 5, 6, 7 and 11.

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

Halaman 5/191 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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)**

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.

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Belum jatuh tempo	508.356.613	496.766.983	Current
Jatuh tempo:			Overdue:
> 0 bulan - 3 bulan	33.933.856	14.728.037	> 0 month - 3 months
> 3 bulan - 6 bulan	8.259.201	9.587.592	> 3 months - 6 months
> 6 bulan - 1 tahun	7.664.696	32.885.267	> 6 months - 1 year
> 1 tahun	<u>224.958.050</u>	<u>208.981.323</u>	> 1 year
Subtotal	783.172.417	762.949.202	Subtotal
Dikurangi:			Deducted by:
Cadangan penurunan nilai	<u>(151.407.094)</u>	<u>(147.549.791)</u>	Allowance for impairment
Piutang usaha - neto	<u>631.765.323</u>	<u>615.399.411</u>	Trade receivables - net

b. Risiko pasar

b. Market risk

Grup memiliki eksposur terhadap risiko pasar, yaitu risiko suku bunga dan risiko mata uang asing.

The Group is exposed to market risk, in particular interest rate risk and foreign currency risk.

Risiko tingkat bunga arus kas adalah risiko dimana arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan berfluktuasi karena perubahan suku bunga pasar.

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.

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.

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

(i) Interest rate risk

Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat bunga variabel mengekspos Grup terhadap risiko suku bunga arus kas.

Borrowings issued at variable rates expose the Group to cash flow interest rate risk.

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan pinjaman Grup dengan tingkat bunga variabel.

The table below summarises the Group's borrowings with floating interest.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/192 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)

b. Risiko pasar (lanjutan)

(i) Risiko tingkat bunga (lanjutan)

37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)

b. Market risk (continued)

(i) Interest rate risk (continued)

30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)				
	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	-	1.657.602	341.243.518	Bank loans
Total	-	1.657.602	341.243.518	Total
31 Desember/December 31, 2022				
	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	-	1.620.873	94.396.989	Bank loans
Total	-	1.620.873	94.396.989	Total

Analisis sensitivitas untuk risiko suku bunga

Selama tahun 2023, 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 USD857.253.

Dampak reformasi inter-bank offered rates ("IBOR")

Setelah krisis keuangan, reformasi dan penggantian suku bunga acuan seperti LIBOR dan IBOR telah menjadi prioritas bagi regulator global. Masih terdapat beberapa ketidakpastian seputar waktu dan sifat yang tepat dari perubahan ini. Grup saat ini memiliki sejumlah kontrak yang mengacu pada LIBOR dan melampaui tahun 2021.

Sensitivity analysis for interest rate risk

During 2023, had the interest rate of the bank loans with floating interest rate been 50 basis points higher/lower with all other variables held constant, income before tax for the year that ended would have been USD857,253 lower/higher.

Effect of other inter-bank offered rates ("IBOR") reform

Following the financial crisis, the reform and replacement of benchmark interest rates such as LIBOR and IBOR has become a priority for global regulators. There remains some uncertainty around the timing and precise nature of these changes. The Group currently has a number of contracts which reference LIBOR and extend beyond 2021.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/193 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)

b. Risiko pasar (lanjutan)

(i) Risiko tingkat bunga (lanjutan)

Dampak reformasi other inter-bank offered rates ("IBOR") (lanjutan)

Saat ini diekspektasikan SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*) akan menggantikan LIBOR. Masih ada perbedaan utama antara LIBOR dan SOFR. LIBOR adalah 'term rate', yang berarti diterbitkan untuk periode pinjaman (seperti: tiga bulanan atau enam bulanan) dan 'forward looking', karena diterbitkan pada awal periode pinjaman. SOFR merupakan 'backward-looking' rates, berdasarkan overnight rates dari transaksi aktual, dan diterbitkan pada akhir periode overnight borrowing. Selanjutnya, LIBOR mencakup spread kredit di atas tingkat bebas risiko, yang saat ini tidak dimiliki oleh SOFR. Untuk transisi kontrak dan perjanjian kini yang merujuk pada LIBOR ke SOFR, penyesuaian untuk perbedaan jangka waktu dan perbedaan kredit mungkin perlu diterapkan ke SOFR, untuk memungkinkan kedua suku bunga acuan menjadi setara secara ekonomi pada transisi.

Pada saat pelaporan, Grup sedang meninjau metodologi untuk menghitung penyesuaian antara LIBOR dan SOFR.

(ii) Risiko mata uang asing

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.

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)

b. Market risk (continued)

(i) Interest rate risk (continued)

Effect of other inter-bank offered rates ("IBOR") reform (continued)

It is currently expected that SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*) will replace LIBOR. There remain key differences between LIBOR and SOFR. LIBOR is a 'term rate', which means that it is published for a borrowing period (such as: three months or six months) and is 'forward looking', because it is published at the beginning of the borrowing period. SOFR is currently a 'backward-looking' rate, based on overnight rates from actual transactions, and it is published at the end of the overnight borrowing period. Furthermore, LIBOR includes a credit spread over the risk-free rate, which SOFR currently does not. To transition existing contracts and agreements that reference LIBOR to SOFR, adjustments for term differences and credit differences might need to be applied to SOFR, to enable the two benchmark rates to be economically equivalent on transition.

At the time of reporting, the Group are reviewing methodologies for calculating adjustments between LIBOR and SOFR.

(ii) Foreign exchange risk

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.

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

Halaman 5/194 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

(ii) Risiko mata uang asing (lanjutan)

Saldo moneter dalam denominasi non Dolar AS terdapat pada kas dan setara kas, piutang lain-lain, piutang usaha, piutang lain-lain, utang usaha, taksiran tagihan pajak, utang lain-lain, liabilitas imbalan kerja, utang pajak, liabilitas yang masih harus dibayar dan liabilitas sewa.

Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 disajikan pada Catatan 39.

Analisis sensitivitas untuk risiko mata uang asing

Pada tanggal 30 Juni 2023, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing yang dimiliki Grup didenominasikan dalam Rupiah Indonesia, Yen Jepang, dan Dolar Singapura.

Pada tanggal 30 Juni 2023, 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 USD2.325.209 dan (USD2.372.183), terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain, taksiran tagihan pajak, utang lain-lain, liabilitas imbalan kerja jangka pendek, liabilitas yang masih harus dibayar, utang pajak, liabilitas imbalan kerja jangka panjang dan liabilitas sewa.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

b. Market risk (continued)

(ii) Foreign exchange risk (continued)

Monetary balances denominated in currencies other than US Dollar were included in cash and cash equivalents, trade receivables, other receivable, trade payables, estimated claim tax for refund, other payable, employee's benefit liabilities, tax payable, accrued liabilities and lease liabilities.

The Group had monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as of June 30, 2023 and December 31, 2022 were presented in Note 39.

Sensitivity analysis for foreign exchange risk

As of June 30, 2023, monetary assets and liabilities held by the Group are denominated in Indonesian Rupiah, Japanese Yen and Singapore Dollar.

As of June 30, 2023, 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 USD2,325,209 and (USD2,372,183) respectively, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents, trade receivables, other receivables, estimated claim for tax refund, other payables, short-term employee's benefit liabilities, accrued liabilities, taxes payable, long-term employee's benefit liabilities and lease liabilities.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/195 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)

b. Risiko pasar (lanjutan)

(iii) Risiko harga

Grup mempunyai aset finansial berupa investasi pada instrumen utang, yang nilai wajarnya sangat terpengaruh dengan risiko harga pasar. Grup mengelola risiko ini dengan mendiversifikasikan ke beberapa investasi. Direksi melakukan reviu dan menyetujui setiap keputusan investasi jangka pendek.

Risiko harga terhadap pendapatan Grup dinilai tidak material karena seluruh pendapatan Grup dari penjualan gas, penjualan minyak bumi, jasa sewa fiber optik, dan jasa konstruksi dilakukan oleh Grup dengan harga final berdasarkan kontrak yang telah disepakati dengan pelanggan.

c. Risiko likuiditas

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.

37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)

b. Market risk (continued)

(iii) Price risk

The Group has financial assets in the form of debt investments, for which the fair value of these investments is affected by the market price risk. The Group manages this risk through diversification the investments. Directors review and approve all short-term investments decision.

Price risk related to the Group's revenue is considered immaterial since all of the Group's revenue from sales of gas, sales of crude oil, fiber optic rental and construction services are done with a final price based on agreements that have been agreed with the customers.

c. Liquidity risk

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.

30 Juni / June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)

	Sewaktu- waktu dan dalam waktu 1 tahun/ <i>On demand and within 1 year</i>	Dalam waktu 1 tahun sampai 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 obligasi	825.169.456	-	-	825.169.456	Bonds payable
Liabilitas sewa	39.520.239	203.954.306	212.789.496	456.264.041	Lease liabilities
Liabilitas yang masih harus dibayar	422.257.936	-	-	422.257.936	Accrued liabilities
Pinjaman bank jangka panjang	16.170.508	559.767.898	-	575.938.406	Long-term bank loan
Utang usaha	223.777.462	-	-	223.777.462	Trade payables
Utang lain-lain	150.156.630	-	-	150.156.630	Other payables
Jumlah	1.677.052.231	763.722.204	212.789.496	2.653.563.931	Total

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/196 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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, 2022					
	Sewaktu- waktu dan dalam waktu 1 tahun/ <i>On demand within 1 year</i>	Dalam waktu 1 tahun sampai 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 obligasi	-	1.323.114.950	-	1.323.114.950	Bonds payable
Liabilitas sewa	31.445.959	151.436.964	291.556.592	474.439.515	Lease liabilities
Pinjaman bank jangka panjang	16.718.211	335.314.805	-	352.033.016	Long-term bank loan
Liabilitas yang masih harus dibayar	367.655.526	-	-	367.655.526	Accrued liabilities
Utang usaha	236.217.962	-	-	236.217.962	Trade payables
Utang lain-lain	128.287.597	-	-	128.287.597	Other payables
Jumlah	780.325.255	1.809.866.719	291.556.592	2.881.748.566	Total

Jumlah yang disertakan pada tabel merupakan arus kas kontraktual yang tidak didiskontokan, termasuk pembayaran bunga dan pokok pinjaman. Akibatnya, jumlah tersebut tidak akan sesuai dengan jumlah yang disajikan pada laporan posisi keuangan, kecuali untuk utang jangka pendek di mana pendiskontoan tidak berlaku.

The amounts included in the table are the contractual undiscounted cash flows, including interest and principal payment. As a result, these amounts will not reconcile to the amounts disclosed on the statement of financial position except for short term payables which discounting is not applied.

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.

Management monitors capital using several financial leverage measurements, primarily for debt to equity ratio.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/197 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

37. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)

d. Manajemen modal (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, akun-akun Grup yang membentuk rasio utang terhadap ekuitas adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022
Pinjaman bank jangka panjang	575.938.406	352.033.016
Utang obligasi	<u>825.169.456</u>	<u>1.323.114.950</u>
Total pinjaman	<u>1.401.107.862</u>	<u>1.675.147.966</u>
Total ekuitas	<u>3.357.105.355</u>	<u>3.441.770.638</u>
Rasio utang terhadap ekuitas	<u>0,42</u>	<u>0,49</u>

37. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)

d. Capital management (continued)

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group's debt to equity ratio accounts are as follows:

Long-term bank loans
Bond payables

Total debt

Total equity

Debt to equity ratio

38. INSTRUMEN KEUANGAN

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan nilai tercatat instrumen keuangan Grup dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022:

38. FINANCIAL INSTRUMENTS

The following tables set forth the carrying values of the Group's financial instruments in its consolidated statement of financial position as of June 30, 2023 and December 31, 2022:

<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>
30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)			
Aset keuangan/Financial assets			
Kas dan setara kas/Cash and cash equivalents	1.288.692.816	1.288.692.816	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ Restricted cash	124.383.826	124.383.826	-
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/Financial assets at fair value through other comprehensive income	21.502.155	-	21.502.155
Piutang usaha/Trade receivables	631.765.323	631.765.323	-
Piutang lain-lain/Other receivables	41.270.856	41.270.856	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ Other long-term receivables	<u>74.538.230</u>	<u>74.538.230</u>	-
Total aset keuangan/Total financial assets	<u>2.182.153.206</u>	<u>2.160.651.051</u>	<u>-</u>
Liabilitas keuangan/Financial liabilities			
Utang usaha/Trade payables	223.777.462	223.777.462	-
Utang lain-lain/Other payables	150.156.630	150.156.630	-
Liabilitas yang masih harus dibayar/ Accrued liabilities	422.257.936	422.257.936	-
Liabilitas sewa/Lease liabilities	456.264.041	456.264.041	-
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	575.938.406	575.938.406	-
Utang obligasi/Bonds payable	<u>825.169.456</u>	<u>825.169.456</u>	-
Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities	<u>2.653.563.931</u>	<u>2.653.563.931</u>	<u>-</u>

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/198 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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, 2022				
Aset keuangan/Financial assets				
Kas dan setara kas/Cash and cash equivalents	1.447.650.817	1.447.650.817	-	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ Restricted cash	115.235.333	115.235.333	-	-
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/Financial assets at fair value through other comprehensive income	27.720.100	-	-	27.720.100
Piutang usaha/Trade receivables	568.330.231	568.330.231	-	-
Piutang lain-lain/Other receivables	45.916.705	45.916.705	-	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ Other long-term receivables	65.356.756	65.356.756	-	-
Total aset keuangan/Total financial assets	<u>2.270.209.942</u>	<u>2.242.489.842</u>	<u>-</u>	<u>27.720.100</u>
Liabilitas keuangan/Financial liabilities				
Utang usaha/Trade payables	236.217.962	236.217.962	-	-
Utang lain-lain/Other payables	128.287.597	128.287.597	-	-
Liabilitas yang masih harus dibayar/ Accrued liabilities	367.655.562	367.655.562	-	-
Liabilitas sewa/Lease liabilities	474.439.515	474.439.515	-	-
Pinjaman bank jangka pendek/ Short-term bank loan	-	-	-	-
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	352.033.016	352.033.016	-	-
Utang obligasi/Bonds payable	1.323.114.950	1.323.114.950	-	-
Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities	<u>2.881.748.602</u>	<u>2.881.748.602</u>	<u>-</u>	<u>-</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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/199 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

38. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

2. Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain

Aset keuangan di atas diukur pada harga kuotasian yang dipublikasikan dalam pasar aktif.

3. Utang usaha, utang lain-lain dan liabilitas yang masih harus dibayar.

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.

4. Piutang lain-lain jangka panjang dan pinjaman

Piutang lain-lain jangka panjang 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.

Pinjaman bank jangka panjang merupakan pinjaman yang memiliki suku bunga mengambang yang disesuaikan dengan pergerakan suku bunga pasar sehingga jumlah terutang pinjaman bank jangka panjang tersebut mendekati nilai wajar.

Nilai wajar dari utang obligasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing adalah USD817.568.119 dan USD1.303.351.604. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

Seluruh liabilitas keuangan di atas merupakan pinjaman yang memiliki suku bunga variabel dan tetap yang disesuaikan dengan pergerakan suku bunga pasar sehingga nilai tercatat kewajiban keuangan tersebut telah mendekati nilai wajar.

5. Hirarki nilai wajar

Nilai wajar adalah suatu jumlah dimana suatu aset dapat dipertukarkan atau suatu liabilitas diselesaikan antara pihak yang memahami dan berkeinginan untuk melakukan transaksi wajar.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

38. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

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. Trade payables, other payables and accrued liabilities.

All of the above financial liabilities are due within 12 months, therefore the carrying value of the financial liabilities approximate their fair value.

4. Other long-term receivables and loans

Other long-term receivables 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.

Long-term bank loan is a liability with floating interest rates which are adjusted with the movement of market interest rates, therefore the carrying value of long-term bank loan approximate their fair values.

The fair value of the bonds payable as at June 30, 2023 and December 31, 2022 were USD817,568,119 and USD1,303,351,604, respectively. The fair value is calculated using the bid price which is within level 1 of the fair value hierarchy.

All of the above financial liabilities are liabilities with floating and fixed interest rates which are adjusted in the movements of market interest rates, therefore the carrying values of the financial liabilities approximate their fair values.

5. Fair value hierarchy

Fair value 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.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/200 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

38. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

38. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

5. Hirarki nilai wajar (lanjutan)

5. Fair value hierarchy (continued)

Grup menganalisis aset keuangan yang dimiliki yang diukur pada nilai wajar. Perbedaan pada setiap tingkatan metode penilaian dijelaskan sebagai berikut:

The Group analyses its financial assets which are measured at fair value. The different levels of valuation methods have been defined as follows:

- 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).

- 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).

Hirarki nilai wajar Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The Company's fair value hierarchy as of 30 June 2023 and December 31, 2022 is as follows:

	30 Juni/June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)			
	Harga pasar yang dikuotasi 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)	
Aset keuangan lancar/Current financial assets				
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Financial assets at fair value through other comprehensive income	21.502.155	21.502.155	-	-
Jumlah/Total	21.502.155	21.502.155	-	-
	31 Desember/December 31, 2022			
	Harga pasar yang dikuotasi 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)	
Aset keuangan lancar/Current financial assets				
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Financial assets at fair value through other comprehensive income	27.720.100	27.720.100	-	-
Jumlah/Total	27.720.100	27.720.100	-	-

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

Halaman 5/201 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**39. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING**

Aset dan liabilitas moneter Grup dalam mata uang asing
adalah sebagai berikut:

**39. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

The Group's monetary assets and liabilities
denominated in foreign currencies are as follows:

	30 Juni/ June 30 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	31 Desember/ December 31, 2022	
Aset dalam Rupiah			<i>Assets in Rupiah</i>
Kas dan setara kas	IDR 11.848.948.294.217	IDR 10.393.875.045.200	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang usaha - neto	IDR 1.104.989.188.398	IDR 1.328.897.749.035	<i>Trade receivables-net</i>
Piutang lain-lain - neto	IDR 205.492.734.735	IDR 77.333.176.011	<i>Other receivables-net</i>
Taksiran tagihan pajak	IDR 817.374.138.056	IDR 1.094.771.228.254	<i>Estimated claim for tax refund</i>
Sub total	<u>IDR 13.976.804.357.584</u>	<u>IDR 12.894.877.198.500</u>	<i>Sub-total</i>
Aset dalam Yen Jepang			<i>Assets in Japanese Yen</i>
Kas dan setara kas	<u>JPY 155.663</u>	<u>JPY 178.685</u>	<i>Cash and cash equivalents</i>
Sub total	<u>JPY 155.663</u>	<u>JPY 178.685</u>	<i>Sub-total</i>
Aset dalam Dolar Singapura			<i>Assets in Singapore Dollar</i>
Kas dan setara kas	SGD 5.123	SGD 37.931	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang lain-lain - neto	<u>SGD -</u>	<u>SGD -</u>	<i>Other receivables-net</i>
Sub total	<u>SGD 5.123</u>	<u>SGD 37.931</u>	<i>Sub-total</i>
Ekuivalen dolar AS	<u>USD 931.791.838</u>	<u>USD 819.740.668</u>	<i>US dollar equivalents</i>
Liabilitas dalam Rupiah			<i>Liabilities in Rupiah</i>
Utang lain-lain	IDR 90.524.202.000	IDR 298.970.810.852	<i>Other payables</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	IDR 1.283.271.435.000	IDR 1.042.330.569.881	<i>Short-term employee's benefits liabilities</i>
Liabilitas yang masih harus dibayar	IDR 1.327.353.172.104	IDR 681.673.748.907	<i>Accrued Liabilities</i>
Utang pajak	IDR 2.153.214.299.616	IDR 2.859.365.139.080	<i>Taxes payable</i>
Liabilitas sewa	IDR 415.925.597.978	IDR 7.437.793.400.468	<i>Lease liabilities</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	<u>IDR 1.845.187.470.000</u>	<u>IDR 1.934.466.538.489</u>	<i>Long-term employee's benefits liabilities</i>
Sub total	<u>IDR 7.115.476.172.540</u>	<u>IDR 14.254.600.207.677</u>	<i>Sub-total</i>
Liabilitas dalam Yen Jepang			<i>Liabilities in Japanese Yen</i>
Pinjaman jangka panjang	<u>JPY 31.822.360.000</u>	<u>JPY 32.617.919.000</u>	<i>Long-term loans</i>
Sub total	<u>JPY 31.822.360.000</u>	<u>JPY 32.617.919.000</u>	<i>Sub-total</i>
Ekuivalen dolar AS	<u>USD 696.950.182</u>	<u>USD 1.149.926.193</u>	<i>US dollar equivalents</i>

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

Halaman 5/202 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**39. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING (lanjutan)**

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.

Apabila aset dan liabilitas dalam mata uang selain dolar AS pada tanggal 30 Juni 2023 dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, aset moneter neto akan turun sekitar USD2.633.009.

40. INFORMASI SEGMENT USAHA

Untuk kepentingan manajemen, Grup digolongkan menjadi unit usaha berdasarkan produk dan jasa dan memiliki tiga segmen operasi yang dilaporkan sebagai berikut:

1. Niaga dan transmisi gas

Segmen niaga dan transmisi gas melakukan kegiatan niaga dan transmisi gas dan pengolahan LNG kepada pelanggan industri, komersial dan rumah tangga.

2. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas

Segmen eksplorasi dan produksi minyak dan gas melakukan kegiatan usaha dalam eksplorasi, eksploitasi dan pengembangan usaha di bidang minyak dan gas bumi.

3. Operasi lainnya

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

**39. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES
(continued)**

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.

If assets and liabilities in currencies other than US dollar as of June 30, 2023 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 USD2,633,009.

40. SEGMENT INFORMATION

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. Gas trading and transmission

The gas trading and transmission segment is involved in trading and transmission of gas and processing of LNG to industrial, commercial and household customers.

2. Exploration and production of oil and gas

The exploration and production of oil and gas segment is mainly involved in exploration, exploitation and business development in oil and gas.

3. Other operations

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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/203 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

40. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)

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.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba dan aset dan liabilitas tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup.

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

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.

The following table represents revenue and profit, and certain asset and liability information regarding the Group's operating segments.

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)					
	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	1.565.656.986	218.789.530	175.266.513	(176.411.664)	1.783.301.365	Revenues
Beban segmen						Segment expenses
Beban pokok pendapatan	(1.306.613.958)	(184.025.984)	(90.484.626)	165.936.567	(1.415.188.001)	Cost of revenues
Biaya gaji upah dan tunjangan	(46.531.584)	(2.633.362)	(3.293.751)	-	(52.458.698)	Salaries and employees' benefits
Biaya pemeliharaan	(3.764.543)	(19.641)	(7.472.806)	6.274.483	(4.982.506)	Repairs and maintenance
Biaya penyusutan	(1.799.229)	-	(1.680.259)	-	(3.479.488)	Depreciation
Lain-lain	(19.202.641)	(1.723.188)	(9.217.976)	1.512.501	(28.631.305)	Others
Jumlah beban segmen	(1.377.911.955)	(188.402.175)	(112.149.418)	173.723.551	(1.504.739.999)	Total segment expenses
Laba segmen	187.745.031	30.387.355	63.117.094	(2.688.113)	278.561.366	Segment profit
Pendapatan lain-lain	-	-	-	-	10.910.014	Other income
Beban lain-lain	-	-	-	-	(5.937.956)	Other expense
Laba operasi					283.533.424	Operating profit
Beban keuangan	-	-	-	-	(56.639.702)	Finance cost
Laba selisih kurs	-	-	-	-	21.369.604	Gain on foreign exchange
Provisi atas sengketa pajak	-	-	-	-	(29.864.532)	Provision for tax disputes
Provisi atas kontrak LNG	-	-	-	-	(4.419.603)	Provision for LNG contract
Pendapatan keuangan	-	-	-	-	24.460.609	Finance income
Bagian laba dari ventura bersama	-	-	-	-	36.732.394	Share of profit from joint ventures investment
Laba sebelum pajak penghasilan					275.172.194	Profit before income taxes
INFORMASI LAINNYA						OTHER INFORMATION
Aset segmen	8.602.887.182	1.654.921.207	186.955.024	(3.510.096.678)	6.934.666.736	Segment assets
Total aset yang dikonsolidasikan					6.934.666.736	Total consolidated assets
Liabilitas segmen	3.108.846.582	1.054.825.139	76.802.510	(662.912.849)	3.577.561.382	Segment liabilities
Total liabilitas yang dikonsolidasikan					3.577.561.382	Total consolidated liabilities
Pengeluaran modal	86.451.149	38.202.461	25.389.952	-	150.043.562	Capital expenditures

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES

Halaman 5/204 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

40. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)

40. SEGMENT INFORMATION (continued)

	30 Juni/ June 30, 2022 (Tidak diaudit/Unaudited)					
	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	1.417.162.635	308.286.968	159.213.884	(144.487.413)	1.740.176.073	Revenues
Beban segmen						Segment expenses
Beban pokok pendapatan	(1.200.015.304)	(176.446.803)	(72.428.553)	129.621.050	(1.319.269.610)	Cost of revenues
Biaya gaji upah dan tunjangan	(15.043.591)	(2.142.872)	(3.065.928)	-	(20.252.790)	Salaries and employees' benefits
Biaya pemeliharaan	(1.220.427)	(43.915)	(7.040.709)	2.937.286	(5.367.765)	Repairs and maintenance
Biaya penyusutan	(14.805)	-	(1.657.171)	-	(1.671.976)	Depreciation
Lain-lain	(8.349.900)	(2.541.757)	(5.167.624)	2.933.008	(13.126.272)	Others
Jumlah beban segmen	(1.224.644.426)	(181.175.347)	(89.359.985)	135.491.344	(1.359.688.413)	Total segment expenses
Laba segmen	192.518.209	127.111.621	69.853.899	(8.996.069)	380.487.660	Segment profit
Beban perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan	-	-	-	-	(42.364.981)	Company and subsidiaries unallocated expenses
Eliminasi biaya lain-lain	-	-	-	-	-	-
Pendapatan lain-lain	-	-	-	-	9.531.702	Other income
Beban lain-lain	-	-	-	-	(7.906.029)	Other expense
Laba operasi					339.748.352	Operating profit
Beban keuangan	-	-	-	-	(65.744.990)	Finance cost
Laba selisih kurs	-	-	-	-	23.471.654	Gain on foreign exchange
Pembalikan provisi atas sengketa pajak	-	-	-	-	10.309.825	Reversal from tax dispute provision
Pendapatan keuangan	-	-	-	-	9.745.594	Finance Income
Bagian laba dari ventura bersama	-	-	-	-	51.977.108	Share of profit from joint ventures investment
Laba sebelum pajak penghasilan					369.507.542	Profit before income taxes
INFORMASI LAINNYA						OTHER INFORMATION
Aset segmen	3.425.341.946	1.768.586.584	253.968.724	(8.996.069)	5.438.901.186	Segment assets
Aset Perusahaan dan Entitas anak yang tidak dapat dialokasikan	-	-	-	-	1.797.025.892	Unallocated assets of the company and subsidiaries
Total aset yang dikonsolidasikan					7.235.927.080	Total consolidated assets
Liabilitas segmen	912.335.020	1.206.475.824	244.865.554	-	2.363.676.399	Segment liabilities
Liabilitas Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan	-	-	-	-	1.537.643.938	Unallocated liabilities of the Company and subsidiaries
Total liabilitas yang dikonsolidasikan					3.901.320.335	Total consolidated liabilities
Pengeluaran modal	31.356.440	23.799.176	7.695.869	-	62.851.485	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 ANAK/AND ITS SUBSIDIARIES**

Halaman 5/205 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**
(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

(Expressed in United States dollar, unless otherwise stated)

41. TRANSAKSI NON KAS

41. NON-CASH TRANSACTIONS

	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/ Unaudited)	30 Juni/ June 30, 2022 (Tidak diaudit/ Unaudited)	
Penambahan aset hak guna	217.004	8.774.041	Addition of right-of-use assets
Perolehan aset tetap dan aset takberwujud melalui utang, beban akrual, kapitalisasi biaya pinjaman, dan lainnya	58.416.050	3.956.049	Acquisition of fixed assets and intangible assets through payables, accrued expense, capitalisation of finance costs, and others
Penambahan aset minyak dan gas yang berasal dari penambah atau penyesuaian biaya pembongkaran, dan lainnya	267.576	773.037	Addition of oil and gas properties from additions or adjustments of dismantling costs, and others
Dampak selisih kurs atas pembayaran dividen	94.526	674.254	Foreign currency effect on payment of dividends

42. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN

42. RECONCILIATION OF LIABILITIES FROM FINANCING ACTIVITIES

30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit/Unaudited)					
	Perubahan non-kas/Non-cash change				
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	Dampak selisih kurs dan transaksi non kas/ Foreign currency effect and non-cash transactions	Amortisasi biaya penerbita dan diskonto/ Amortisation of issuance cost and discount	30 Juni/ June,30 2023
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	352.033.016	300.000.000	(61.924.862)	(14.169.747)	575.938.406
Liabilitas sewa/ Lease liabilities	474.439.515	-	(19.200.955)	1.025.482	456.264.042
Utang obligasi/ Bonds payable	1.323.114.950	-	(499.851.000)	1.905.506	825.169.456
	<u>2.149.587.481</u>	<u>300.000.000</u>	<u>(580.976.817)</u>	<u>1.905.506</u>	<u>1.857.371.904</u>

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

Halaman 5/206 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL TERSEBUT**

(Disajikan dalam dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 AND
FOR THE SIX-MONTH PERIOD 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 2022	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 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	31 Desember/ December,31 2022
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	422.998.318	17.000.000	(47.189.792)		(40.775.510)	-	352.033.016
Liabilitas sewa/ Lease liabilities	510.075.606	-	(42.408.886)	(16.777.988)	23.550.783	-	474.439.515
Pinjaman pemegang saham/ Shareholder loan	49.999.999	-	(49.999.999)		-	-	-
Utang obligasi/ Bonds payable	1.967.358.761	-	(644.307.929)	-	(6.161.512)	6.225.630	1.323.114.950
	<u>2.950.432.684</u>	<u>17.000.000</u>	<u>(783.906.606)</u>	<u>(16.777.988)</u>	<u>23.386.239</u>	<u>6.225.630</u>	<u>2.149.587.481</u>

43. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PELAPORAN

**43. SUBSEQUENT EVENTS AFTER REPORTING
DATE**

1. Pada tanggal 21 Juli 2023, SEI melakukan pembelian kembali sebagian obligasi sebesar USD220.000.000.
2. Pada tanggal 22, 24, 25 dan 28 Agustus 2023, Perusahaan melakukan pembelian kembali obligasinya sebesar USD15.440.000.

1. On July 21, 2023, SEI has repurchased a portions of its bonds payable totaling USD220,000,000.
2. On August 22, 24, 25 and 28, 2023, the Company has repurchase portions of its bonds totaling USD15,440,000.