

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

**LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM/  
*INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS***

**30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020  
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020/  
*JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020  
AND FOR THE SIX-MONTH PERIODS  
ENDED JUNE 30, 2021 AND 2020***

**Surat pernyataan direksi tentang tanggung jawab atas laporan keuangan interim konsolidasian tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 dan enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2021 dan 2020**  
**PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan Entitas Anak**

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

1. Nama	:	Muhamad Haryo Yunianto	Name 1.
Alamat Kantor	:	Jl. K.H. Zainul Arifin No.20,Jakarta	Office address
Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain)	:	Tebet Timur Dalam XI/95 RT/RW 009/006, Tebet Timur Tebet, Jakarta Selatan	Residential Address (as in identity card or other qualifier)
Nomor Telepon	:	+6221633 9524	Telephone
Jabatan	:	Direktur Utama/President Director	Title
2. Nama	:	Fadjar Harianto Widodo	Name 2.
Alamat Kantor	:	Jl. K.H. Zainul Arifin No.20,Jakarta	Office address
Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain)	:	Jl. Pulo Sirih Barat VIII Blok FE No 445, Taman Galaxi RT/RW 002/015, Jakarta Selatan, Kota Bekasi	Residential Address (as in identity card or other qualifier)
Nomor Telepon	:	+6221633 9524	Telephone
Jabatan	:	Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko/Director of Finance and Risk Management	Title

Menyatakan bahwa:

1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan interim konsolidasian;
2. Laporan keuangan interim konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; dan
  - a. Semua informasi dalam laporan keuangan interim konsolidasian Perusahaan telah dimuat secara lengkap dan benar;
  - b. Laporan keuangan interim konsolidasian Perusahaan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;
3. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern Perusahaan dan Entitas Anak.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

**Directors' statement letter relating to the responsibility on the interim consolidated financial statements as of June 30, 2021 and December 31, 2020 and for the six month periods ended June 30, 2021 and 2020**  
**PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its Subsidiaries**

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

- |  |  |   |
|--|--|---|
| 1. Name  | Muhamad Haryo Yunianto   | Office address  |
| Alamat Kantor  | Jl. K.H. Zainul Arifin No.20,Jakarta   | Residential Address<br>(as in identity card or other qualifier) |
| Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain) | Tebet Timur Dalam XI/95 RT/RW 009/006, Tebet Timur Tebet, Jakarta Selatan                          | Telephone   |
| Nomor Telepon  | +6221633 9524  | Title   |
| Jabatan  | Direktur Utama/President Director  |   |
| 2. Name  | Fadjar Harianto Widodo   | Office address  |
| Alamat Kantor  | Jl. K.H. Zainul Arifin No.20,Jakarta   | Residential Address<br>(as in identity card or other qualifier) |
| Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain) | Jl. Pulo Sirih Barat VIII Blok FE No 445, Taman Galaxi RT/RW 002/015, Jakarta Selatan, Kota Bekasi | Telephone   |
| Nomor Telepon  | +6221633 9524  | Title   |
| Jabatan  | Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko/Director of Finance and Risk Management                     |   |
- Declare that:
1. We are responsible for the preparation and presentation of the interim consolidated financial statements;
  2. The interim consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards; and
    - a. All information has been fully and correctly disclosed in the Company's interim consolidated financial statements;
    - b. The Company's interim consolidated financial statements do not contain false material information or facts, nor do they omit material information or facts;
  3. We are responsible for the Company's and Subsidiaries internal control system.

This is our declaration, which has been made truthfully.

Jakarta, 30 September/September 2021

Direktur Utama/  
 President Director

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

Muhamad Haryo Yunianto

Fadjar Harianto Widodo





**LAPORAN ATAS REVIU LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
KEPADА PARA PEMEGANG SAHAM**

**REPORT ON REVIEW OF INTERIM  
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
TO THE SHAREHOLDERS OF**

**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 2021, 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 suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan catatan 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.

**Introduction**

*We have reviewed the accompanying interim consolidated financial statements of PT Perusahaan Gas Negara Tbk. and its subsidiaries, which comprise the interim consolidated statement of financial position as at 30 June 2021, and the interim consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the six-month period then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. 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 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.*

**Kantor Akuntan Publik Tanudiredja, Wibisana, Rintis & Rekan**  
WTC 3, Jl. Jend. Sudirman Kav. 29-31, Jakarta 12920 – Indonesia  
T: +62 21 50992901 / 31192901, F: +62 21 52905555 / 52905050, [www.pwc.com/id](http://www.pwc.com/id)



## Kesimpulan

Berdasarkan review 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 2021, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

## 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 at 30 June 2021, and their consolidated financial performance and cash flow for the six-month period then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.*

JAKARTA,  
30 September 2021

A handwritten signature in blue ink that reads "Daniel Kohar".

**Daniel Kohar, S.E., CPA**  
Izin Akuntan Publik/License of Public Accountant No. AP.1130

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

Halaman 1/1 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020**  
(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020**  
(Expressed in United States Dollars,  
except for par value and share data)

Catatan/ <u>Notes</u>	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	<b>ASSETS</b>
<b>ASET</b>			
<b>ASET LANCAR</b>			<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan setara kas	4a	1,347,982,500	Cash and cash equivalents
Kas yang dibatasi penggunaannya	4b	-	Restricted cash
Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	5	48,625,058	Financial assets at fair value through other comprehensive income
Piutang usaha	6	225,894,633	Trade receivables
- Pihak berelasi		276,716,897	Related parties -
- Pihak ketiga		195,879,484	Third parties -
Piutang lain-lain	7	75,982,232	Other receivables
Persediaan	8	63,665,839	Inventories
Taksiran tagihan pajak	21a	7,162,809	Estimated claims for tax refund
- Pajak penghasilan		13,320,534	Income taxes -
- Pajak lain-lain		48,094,780	Other taxes -
Uang muka	9	39,994,777	Advances
Beban dibayar di muka	10	<u>7,657,728</u>	Prepaid expenses
Total asset lancar		<u>2,159,606,194</u>	Total current assets
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>			<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Kas yang dibatasi penggunaannya	4b	98,048,279	Restricted cash
Piutang usaha	6	77,590,778	Trade receivables -
- Pihak ketiga		74,192,661	Third parties -
Piutang lain-lain, jangka panjang	11	78,661,185	Other long-term, receivables
Uang muka, bagian tidak lancar	9	61,243,741	Advances, non-current portion
Beban dibayar di muka, bagian tidak lancar	10	48,806,639	Prepaid expenses, non-current portion
Penyertaan saham	12	321,154,850	Investment in shares
Aset tetap	13	2,659,032,509	Fixed assets
Aset hak-guna	13, 14a	515,404,013	Right-of-use assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	15a	105,283,081	Exploration and evaluation assets
Properti minyak dan gas	15b	1,224,513,331	Oil and gas properties
Aset tak berwujud lainnya		2,735,941	Other intangible assets
Taksiran tagihan pajak bagian tidak lancar	21a	28,773,818	Estimated claims for tax refund non-current portion
- Pajak penghasilan		29,612,396	Income taxes -
- Pajak lain-lain		21,356,686	Other taxes -
Aset pajak tangguhan	21d	117,944,616	Deferred tax assets
Lain-lain		<u>11,062,919</u>	Others
Total asset tidak lancar		<u>5,371,612,386</u>	Total non-current assets
<b>TOTAL ASET</b>		<b><u>7,531,218,580</u></b>	<b>TOTAL ASSETS</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim ini

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

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

Halaman 1/2 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020**  
(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020**  
(Expressed in United States Dollars,  
except for par value and share data)

<b>Catatan/ Notes</b>	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	<b>LIABILITAS</b>
<b>LIABILITAS</b>			
<b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>			
Utang usaha	16	59,144,122	66,832,582
- Pihak berelasi		137,812,571	148,242,693
- Pihak ketiga			
Utang lain-lain	17	142,044,006	139,251,623
Liabilitas yang masih harus dibayar	18	486,721,378	570,214,065
Pinjaman bank jangka pendek	19b	4,139,073	10,563,630
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang	19a	19,010,976	19,465,027
Bagian jangka pendek dari pinjaman dari pemegang saham	19c	34,155,450	71,260,879
Liabilitas sewa jangka pendek	14b	36,595,355	34,162,203
Utang pajak	21b	23,505,320	16,215,995
- Pajak penghasilan		15,644,591	13,801,053
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	22	75,100,213	58,995,129
Bagian jangka pendek dari pendapatan yang ditangguhkan		49,917,205	34,150,457
Total liabilitas jangka pendek		<u>1,083,790,260</u>	<u>1,183,155,336</u>
<b>SHORT-TERM LIABILITIES</b>			
<i>Trade payables</i>			
<i>Related parties -</i>			
<i>Third parties -</i>			
<i>Other payables</i>			
<i>Accrued liabilities</i>			
<i>Short-term portion of bank loans</i>			
<i>Short-term portion of long-term bank loans</i>			
<i>Short-term portion of shareholder loan</i>			
<i>Short-term portion of lease liabilities</i>			
<i>Taxes payable</i>			
<i>Income taxes -</i>			
<i>Other taxes -</i>			
<i>Short-term employee benefit liabilities</i>			
<i>Short-term portion of deferred revenues</i>			
<b>Total short-term liabilities</b>			

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

Halaman 1/3 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020**  
(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020**  
(Expressed in United States Dollars,  
except for par value and share data)

<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>	<b>Catatan/ Notes</b>	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	<b>LONG-TERM LIABILITIES</b>
Pinjaman bank jangka panjang	19a	322,737,157	354,419,502	<i>Long-term bank loans</i>
Pinjaman dari pemegang saham	19c	97,786,030	139,316,428	<i>Shareholder loan</i>
Utang obligasi	20	1,965,818,245	1,964,322,891	<i>Bonds payable</i>
Liabilitas sewa jangka panjang	14b	483,272,113	499,766,696	<i>Long-term lease liabilities</i>
Liabilitas pajak tangguhan	21d	185,389,580	192,274,882	<i>Deferred tax liabilities</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	23	104,201,194	102,942,194	<i>Asset abandonment and site restoration obligations</i>
Liabilitas imbalan pascakerja	22e	111,962,178	137,974,089	<i>Post-employment benefit obligation</i>
Pendapatan diterima di muka dan ditangguhkan		<u>2,009,843</u>	<u>4,375,522</u>	<i>Unearned and deferred revenues</i>
Total liabilitas jangka panjang		<u>3,273,176,340</u>	<u>3,395,392,204</u>	<i>Total long-term liabilities</i>
<b>TOTAL LIABILITAS</b>		<b><u>4,356,966,600</u></b>	<b><u>4,578,547,540</u></b>	<b><i>TOTAL LIABILITIES</i></b>

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

Halaman 1/4 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020**  
(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020**  
(Expressed in United States Dollars,  
except for par value and share data)

	<b>Catatan/ Notes</b>	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
<b>EKUITAS</b>				<b>EQUITY</b>
<b>Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>				<b>Equity attributable to owners of the parent</b>
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham				Share capital - par value of Rp100 per share
Modal dasar – 70.000.000.000				Authorised - 70,000,000,000
saham yang terdiri 1 saham				shares consisting of 1 Series A
Seri A Dwiwarna				Dwiwarna share and
dan 69.999.999.999				69,999,999,999
saham Seri B				Series B shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 24.241.508.196				issued and fully paid - 24,241,508,196
saham yang terdiri dari				shares consisting of
1 saham Seri A				1 Series
Dwiwarna dan 24.241.508.195				A Dwiwarna and 24,241,508,195
saham Seri B	24a	344,018,831	344,018,831	Series B shares
Tambahan modal disetor	24b	(467,574,628)	(467,574,628)	Additional paid-in capital
Saldo laba				Retained earnings
- Dicadangkan		2,396,462,090	2,661,235,674	Appropriated -
- Tidak dicadangkan		196,507,450	(264,773,584)	Unappropriated -
Komponen ekuitas lainnya		(42,474,645)	(39,769,593)	Other components of equity
Total ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		2,426,939,098	2,233,136,700	Total equity attributable to owners of the parent
Kepentingan nonpengendali	25	747,312,882	722,302,155	Non-controlling interests
<b>TOTAL EKUITAS</b>		<b>3,174,251,980</b>	<b>2,955,438,855</b>	<b>TOTAL EQUITY</b>
<b>TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS</b>		<b>7,531,218,580</b>	<b>7,533,986,395</b>	<b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir  
merupakan bagian yang tidak terpisahkan  
dari laporan keuangan konsolidasian interim ini

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

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

Halaman 2/1 Page

**LAPORAN LABA RUGI  
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2021 AND 2020**  
(Expressed in United States Dollars)

	<b>Catatan/ Notes</b>	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>PENDAPATAN</b>	27	1,464,559,884	1,469,167,459	<b>REVENUES</b>
<b>BEBAN POKOK PENDAPATAN</b>	28	<u>(1,014,260,522)</u>	<u>(1,006,615,115)</u>	<b>COST OF REVENUES</b>
<b>LABA BRUTO</b>		<b><u>450,299,362</u></b>	<b><u>462,552,344</u></b>	<b>GROSS PROFIT</b>
Beban niaga dan infrastruktur	29	(156,974,752)	(174,809,888)	Commercial and infrastructure expenses
Beban umum dan administrasi	30	(82,107,320)	(88,578,277)	General and administrative expenses
Pendapatan lain-lain	32a	12,427,425	21,470,013	Other income
Beban lain-lain	32b	<u>(12,968,079)</u>	<u>(27,541,478)</u>	Other expenses
<b>LABA OPERASI</b>		<b><u>210,676,636</u></b>	<b><u>193,092,714</u></b>	<b>OPERATING PROFIT</b>
Beban keuangan	31a	(80,324,833)	(84,103,555)	Finance costs
Pendapatan keuangan	31b	12,701,577	16,007,024	Finance income
Laba/(rugi) selisih kurs	32c	13,018,390	(8,517,844)	Profit/(loss) on foreign exchange
Bagian laba dari ventura bersama	12	50,512,181	22,978,467	Share of profit from joint ventures
Pembalikan provisi dari sengketa pajak	21f	48,385,871	-	Reversal of provision for tax disputes
Penurunan nilai properti minyak dan gas	15c	-	(55,620,399)	Impairment of oil and gas properties
Penghapusan aset eksplorasi dan evaluasi	15a	-	(3,261,303)	Write-off of exploration and evaluation assets
Penurunan nilai aset tetap	13	<u>-</u>	<u>(12,430,953)</u>	Impairment of fixed assets
<b>LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN</b>		<b><u>254,969,822</u></b>	<b><u>68,144,151</u></b>	<b>PROFIT BEFORE INCOME TAX</b>
<b>BEBAN PAJAK PENGHASILAN</b>	21c			<b>INCOME TAX EXPENSE</b>
Kini		(43,389,979)	(40,329,879)	Current
Tangguhan		<u>9,670,756</u>	<u>106,872</u>	Deferred
Beban pajak penghasilan		<u>(33,719,223)</u>	<u>(40,223,007)</u>	Income tax expense
<b>LABA PERIODE BERJALAN</b>		<b><u>221,250,599</u></b>	<b><u>27,921,144</u></b>	<b>PROFIT FOR THE PERIOD</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim ini

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

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

Halaman 2/2 Page

**LAPORAN LABA RUGI  
DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2021 AND 2020**  
(Expressed in United States Dollars)

Catatan/ <u>Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
<b>PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN</b>			<b>OTHER COMPREHENSIVE INCOME</b>
<b>Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi</b>			<i>Items that will not be reclassified to profit or loss</i>
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja, setelah pajak	9,500,029	2,046,544	Remeasurement of post- employment benefit obligation, net of tax
<b>Pos-pos yang akan direklasifikasikan ke laba rugi</b>			<i>Items that will be reclassified to profit or loss</i>
Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek, setelah pajak	5	(1,332,956) (2,082,467)	Changes in fair value of short-term investments, net of tax
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak		(10,604,547) 7,475,084	Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements
		(11,937,503) 5,392,617	
<b>JUMLAH (RUGI)/LABA KOMPREHENSIF LAIN</b>	<u>(2,437,474)</u>	<u>7,439,161</u>	<b>TOTAL OTHER COMPREHENSIVE (LOSS)/INCOME</b>
<b>TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN</b>	<u>218,813,125</u>	<u>35,360,305</u>	<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD</b>
<b>LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>			<b>PROFIT FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO:</b>
Pemilik entitas induk Kepentingan nonpengendali	25	196,507,450 6,721,695 24,743,149 21,199,449	Owners of the parent entity Non-controlling interests
		<u>221,250,599</u> <u>27,921,144</u>	
<b>TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>			<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO:</b>
Pemilik entitas induk Kepentingan nonpengendali	25	193,802,398 14,486,165 25,010,727 20,874,140	Owners of the parent entity Non-controlling interests
		<u>218,813,125</u> <u>35,360,305</u>	
<b>LABA BERSIH PER SAHAM YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK - DASAR DAN DILUSIAN</b>	33	<u>0.0081</u> <u>0.0003</u>	<b>EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT ENTITY - BASIC AND DILUTED</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir  
merupakan bagian yang tidak terpisahkan  
dari laporan keuangan konsolidasian interim ini

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

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

Halaman 3 Page

**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2021 AND 2020**  
(Expressed in United States Dollars)

	<b>Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Equity attributable to owners of the parent entity</b>										<i>Komponen ekuitas lainnya/ Other components of equity</i>
	<i>Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak/ Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements</i>	<i>Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja, setelah pajak/ Remeasurement of post- employment benefit obligation, net of tax</i>	<i>Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek/ Changes in fair value of short-term investments</i>	<i>Total komponen ekuitas lainnya/ Total other components of equity</i>	<i>Kepentingan non- pengendali/ Non- controlling interests</i>	<i>Jumlah ekuitas/ Total equity</i>					
<b>Modal saham ditempatkan dan disetor penuh/ <i>Issued and fully paid capital stock</i></b>	<b>Tambahan modal disetor/ <i>Additional paid-in capital</i></b>	<b>Saldo laba/ <i>Retained earnings</i></b>									
		<b>Dicadangkan/ <i>Appropriated</i></b>	<b>Dicadangkan/ <i>Unappropriated</i></b>								
<b>Saldo 1 Januari 2020</b>	<b>344,018,831</b>	<b>(467,574,628)</b>	<b>2,661,226,693</b>	<b>67,584,090</b>	<b>(7,137,919)</b>	<b>(41,840,709)</b>	<b>4,589,795</b>	<b>(44,388,833)</b>	<b>673,434,728</b>	<b>3,234,300,881</b>	<i>Balance as at January 1, 2020</i>
Laba periode berjalan	-	-	-	6,721,695	-	-	-	-	21,199,449	27,921,144	<i>Profit for the period</i>
Pendapatan/(beban) komprehensif lain periode berjalan	-	-	-	-	7,475,084	2,371,853	(2,082,467)	7,764,470	(325,309)	7,439,161	<i>Other comprehensive income/(loss) for the period</i>
Pembayaran dividen	-	-	-	(67,575,109)	-	-	-	-	-	(67,575,109)	<i>Payment of dividend</i>
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	8,981	(8,981)	-	-	-	-	-	<i>General reserve allocation</i>
<b>Saldo 30 Juni 2020</b>	<b>344,018,831</b>	<b>(467,574,628)</b>	<b>2,661,235,674</b>	<b>6,721,695</b>	<b>337,165</b>	<b>(39,468,856)</b>	<b>2,507,328</b>	<b>(36,624,363)</b>	<b>694,308,868</b>	<b>3,202,086,077</b>	<i>Balance as at June 30, 2020</i>
<b>Saldo 1 Januari 2021</b>	<b>344,018,831</b>	<b>(467,574,628)</b>	<b>2,661,235,674</b>	<b>(264,773,584)</b>	<b>(17,802,196)</b>	<b>(24,892,238)</b>	<b>2,924,841</b>	<b>(39,769,593)</b>	<b>722,302,155</b>	<b>2,955,438,855</b>	<i>Balance as at January 1, 2021</i>
Laba periode berjalan	-	-	-	196,507,450	-	-	-	-	24,743,149	221,250,599	<i>Profit for the period</i>
Pendapatan/(beban) komprehensif lain periode berjalan	-	-	-	-	(10,604,547)	9,232,451	(1,332,956)	(2,705,052)	267,578	(2,437,474)	<i>Other comprehensive income/(loss) for the period</i>
Pembayaran dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>Payment of dividend</i>
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	(264,773,584)	264,773,584	-	-	-	-	-	<i>General reserve allocation</i>
<b>Saldo 30 Juni 2021</b>	<b>344,018,831</b>	<b>(467,574,628)</b>	<b>2,396,462,090</b>	<b>196,507,450</b>	<b>(28,406,743)</b>	<b>(15,659,787)</b>	<b>1,591,885</b>	<b>(42,474,645)</b>	<b>747,312,882</b>	<b>3,174,251,980</b>	<i>Balance as at June 30, 2021</i>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang  
tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim ini

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

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

Halaman 4/1 Page

**LAPORAN ARUS KAS  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF CASH FLOWS  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2021 AND 2020**  
(Expressed in United States Dollars)

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI</b>			<b>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES</b>
Penerimaan dari pelanggan	1,433,783,333	1,570,308,049	Receipts from customers
Penerimaan dari penghasilan bunga	12,701,577	14,771,132	Receipts from interest income
Pembayaran kepada pemasok	(885,427,712)	(927,841,672)	Payments to suppliers
Pembayaran untuk pajak penghasilan	(36,287,118)	(49,884,939)	Payments for income taxes
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya	(96,611,280)	(181,384,294)	Payments for operating expenses and other operating activities
Pembayaran untuk beban bunga liabilitas sewa	(10,406,439)	(9,696,909)	Payments for interest expense of lease liabilities
Pembayaran untuk beban keuangan	(58,775,852)	(67,551,484)	Payments for finance cost
Pembayaran sengketa pajak	(17,211,306)	(140,285,478)	Payments for tax disputes
Penerimaan sengketa pajak	3,722,977	39,719,710	Receipt from tax dispute
Penambahan piutang lain-lain jangka panjang	-	(5,116,078)	Additions of other long-term receivables
Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaannya	(2,799,981)	(3,405,408)	Placement of restricted cash
Pembayaran kepada karyawan	(67,522,987)	(78,314,525)	Payments to employees
<b>Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi</b>	<b>275,165,212</b>	<b>161,318,104</b>	<b>Net cash generated from operating activities</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>			<b>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES</b>
Penerimaan dividen dan pengembalian modal dari ventura bersama	70,448,691	30,395,299	Dividends received and capital repayment from joint ventures
Pencairan kas yang dibatasi penggunaannya dan <i>refundable security deposits</i>	-	48,000,000	Withdrawal of restricted cash and refundable security deposits related to to business acquisition
Penambahan aset tetap	(43,846,096)	(46,645,652)	Additions of fixed assets
Penambahan properti minyak dan gas	(41,562,080)	(44,379,307)	Additions of oil and gas properties
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(156,676)	(325,786)	Addition of exploration and evaluation assets
Penerimaan piutang lain-lain jangka panjang	10,418,878	21,044,078	Receipts of other long-term receivables
Pelepasan investasi jangka pendek	16,000,000	167,038,010	Disposal of short-term investments
<b>Kas neto yang diperoleh dari aktivitas investasi</b>	<b>11,302,717</b>	<b>175,126,642</b>	<b>Net cash generated from investing activities</b>

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

Halaman 4/2 Page

**LAPORAN ARUS KAS  
KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**INTERIM CONSOLIDATED  
STATEMENTS OF CASH FLOWS  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2021 AND 2020**  
(Expressed in United States Dollars)

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>			
<b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>			
Pembayaran pinjaman bank jangka panjang	(9,434,933)	(6,333,165)	<i>Repayments of long-term bank loans</i>
Penerimaan pinjaman bank jangka pendek	-	121,957,768	<i>Receipts of short-term bank loans</i>
Pembayaran pinjaman bank jangka pendek	(6,424,557)	(156,992,029)	<i>Repayments of short-term bank loans</i>
Pembayaran liabilitas sewa	(15,616,105)	(15,138,651)	<i>Payments of lease liabilities</i>
Pembayaran pinjaman dari pemegang saham	(71,576,928)	-	<i>Repayments of shareholder loan</i>
Pembayaran dividen	-	(67,575,109)	<i>Payments of dividend</i>
<b>Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan</b>	<b>(103,052,523)</b>	<b>(124,081,186)</b>	<b><i>Net cash used in financing activities</i></b>
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	(14,477,424)	(13,337,314)	<i>Net effects of foreign exchange on cash and cash equivalents</i>
<b>KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS</b>	<b>168,937,982</b>	<b>199,026,246</b>	<b><i>NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</i></b>
<b>KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE</b>	<b>1,179,044,518</b>	<b>1,040,376,489</b>	<b><i>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD</i></b>
<b>KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE</b>	<b>1,347,982,500</b>	<b>1,239,402,735</b>	<b><i>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD</i></b>

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

Halaman 5/1 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(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. Nederland Indische Gaz Maatschappij (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.

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. 84 tanggal 25 Juni 2020 oleh Ir. Nanette Cahyanie Handari, S.H. Perubahan ini telah dilaporkan kepada dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Penerimaan No. AHU-0044326.AH.01.02 tanggal 1 Juli 2020.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, 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. Nederland Indische Gaz Maatschappij (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.

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. 84 dated June 25, 2020 of Ir. Nanette Cahyanie Handari, 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-0044326.AH.01.02 dated July 1, 2020.

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

Halaman 5/2 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**1. UMUM** (lanjutan)

**a. Pendirian Perusahaan** (lanjutan)

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 distribusi gas buatan; dan jasa telekomunikasi; serta pengelolaan properti Perusahaan dan penyediaan jasa tenaga kerja. Pada saat ini, usaha utama Perusahaan adalah distribusi 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.

**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 Rp500 per saham menjadi Rp100 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 AS\$1.350.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di Singapore Exchange Securities Trading Limited (Catatan 20).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. GENERAL** (continued)

**a. The Company's establishment** (continued)

*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, operating and development of natural gas downstream business which includes processing, transporting, storing and trading, planning, construction, production development, supplying and distribution of processed gas; and telecommunication services; as well as managing the Company's property and providing manpower services. Currently, the Company's principal business is the distribution 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.*

**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 Rp500 per share to Rp100 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 US\$1,350,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes due in 2024 on the Singapore Exchange Securities Trading Limited (Note 20).*

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

Halaman 5/3 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**1. UMUM (lanjutan)**

**b. Penawaran umum efek Grup (lanjutan)**

Pada tanggal 26 April 2017, PT Saka Energi Indonesia ("SEI"), anak perusahaan, menerbitkan dan mencatatkan Senior Unsecured Fixed Rate Notes senilai AS\$625.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di Singapore Exchange Securities Trading Limited (Catatan 20).

**c. Penyelesaian laporan keuangan konsolidasian interim**

Laporan keuangan konsolidasian interim Grup telah disusun dan disetujui oleh Direksi Perusahaan pada tanggal 30 September 2021.

**d. Entitas anak, pengaturan bersama, dan entitas asosiasi**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung dan total aset entitas anak adalah sebagai berikut:

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment	Percentase 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 2021	31 Desember/ December 2020		30 Juni / June 2021	31 Desember/ December 2020
<b>Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ Held directly by the Company</b>					
PT Saka Energi Indonesia ("SEI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/Exploration and production of oil and gas Indonesia, 27 Juni/June 27, 2011	100.00%	100.00%	2011	1,755	1,969
PT PGN LNG Indonesia ("PLI") Pengolahan Liquefied Natural Gas ("LNG")/Processing of LNG Indonesia, 26 Jun/June 26, 2012	100.00%	100.00%	2014	793	803
PT Permata Graha Nusantara ("PGN MAS") Pengelolaan dan penyewaan gedung dan peralatan/ Management and leasing buildings and equipment Indonesia, 17 Juni/June 17, 2014	100.00%	100.00%	2014	56	152
PT PGAS Solution ("PGASSOL") Konstruksi/Construction Indonesia, 6 Agustus/August 6, 2009	99.91%	99.91%	2010	124	116
PT Gagas Energi Indonesia ("GEI") Distribusi gas bumi/ Distribution of natural gas Indonesia, 27 Juni/June 27, 2011	100.00%	100.00%	2012	70	77
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara ("PGASKOM") Telekomunikasi/ Telecommunication, Indonesia, 10 Januari/January 10, 2007	99.93%	99.93%	2009	40	43
PT Pertamina Gas ("Pertagas") Distribusi gas bumi/ Distribution of natural gas Indonesia, 23 Februari/ February 23, 2007	51.00%	51.00%	2007	1,841	1,858

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

Halaman 5/4 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. UMUM (lanjutan)**

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

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment</i>	Percentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	30 Juni/ <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020		30 Juni/ <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020
<b>Dimiliki melalui Pertagas/ <i>Held through Pertagas</i></b>					
PT Pertagas Niaga ("PTGN") Perniagaan gas bumi/ <i>Trading of natural gas</i> Indonesia, 23 Maret/March 23, 2010	99.00%	99.00%	2010	134	135
PT Perta Arun Gas ("PAG") Pengolahan LNG/ <i>Processing of LNG</i> Indonesia, 18 Maret/March 18, 2013	99.90%	99.90%	2013	203	205
<b>Dimiliki melalui PGASKOM/ <i>Held through PGASKOM</i></b>					
PGAS Telecommunications International Pte. Ltd. ("PTI") Jasa telekomunikasi/ <i>Telecommunications services</i> Singapura/Singapore, 24 November/November 24, 2009	100.00%	100.00%	2010	5	3
PT Telemedia Dinamika Sarana ("TDS") Jasa telekomunikasi/ <i>Telecommunications services</i> Indonesia, 2 Oktober/October 2, 2002	100.00%	100.00%	2013	4	5
<b>Dimiliki melalui PGN MAS/ <i>Held through PGN MAS</i></b>					
PT Kalimantan Jawa Gas ("KJG") Transmisi gas/Gas transmission Indonesia, 23 Juli/July 23, 2013	80.00%	80.00%	2015	95	94
<b>Dimiliki melalui PGASSOL/ <i>Held through PGASSOL</i></b>					
PT Solusi Energy Nusantara ("Sena") Engineering, konsultasi dan jasa/ <i>Engineering, consultancy and services</i> , Indonesia, 20 April/April 20, 2015	99.90%	99.90%	2016	3	4
<b>Dimiliki melalui GEI/ <i>Held through GEI</i></b>					
PT Widar Mandripa Nusantara ("Widar") Jasa kelistrikan/Electricity service Indonesia, 29 Juli/July 29, 2015	99.96%	99.96%	2)	3	3
<b>Dimiliki melalui PLI/ <i>Held through PLI</i></b>					
PT Lamong Nusantara Gas Pengolahan Liquefied Natural Gas ("LNG")/Processing of LNG Surabaya, 1 Oktober/October 1, 2019	51.00%	51.00%	2)	10	10
<b>Dimiliki melalui SEI/Held through SEI</b>					
Saka Indonesia Pangkah B.V ("SIPBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Belanda/Netherlands, 3 Agustus/August 3, 2007	100.00%	100.00%	2007	321	322
PT Saka Energi Muara Bakau ("SEMB") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas Indonesia, 10 Februari/February 10, 2014	100.00%	100.00%	2017	521	583

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

Halaman 5/5 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**1. UMUM (lanjutan)**

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. GENERAL (continued)**

**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>	Percentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year commercial operations started</i>	Jumlah asset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	30 Juni/ <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020		30 Juni / <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020
<b>Dimiliki melalui SEI/Held through SEI (lanjutan/continued)</b>					
PT Saka Ketapang Perdana ("SKP") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 17 Oktober/ <i>October</i> 17, 2012	99.98%	99.98%	2015	143	144
PT Saka Energi Internasional ("SI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 20 Februari/ <i>February</i> 20, 2014	99.99%	99.99%	2014	1)	1)
Saka Energi Overseas Holding BV ("SEOH") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Belanda/Netherlands, 24 Desember/ <i>December</i> 24, 2013	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Bangkanai Klemantan ("SBK") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 11 Maret/March 11, 2013	99.50%	99.50%	2016	98	109
PT Saka Energi Sumatera ("SES") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 24 September/ <i>September</i> 24, 2012	99.95%	99.95%	2014	1	5
PT Saka Indonesia Sesulu ("SIS") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 7 Maret/March 7, 2013	99.50%	99.50%	3)	105	107
PT Saka Energi Bangkanai Barat ("SEBB") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 12 Mei/May 12, 2014	100.00%	100.00%	2)	10	11
PT Saka Energi Investasi ("SEINVS") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 18 Juli/July 18, 2014	99.99%	99.99%	2)	1)	1)
PT Saka Energi Wokam ("SEW") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 14 September/ <i>September</i> 14, 2015	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
<b>Dimiliki melalui SEOH/ Held through SEOH</b>					
Saka Energi Exploration Production B.V. ("SEEPBV") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Belanda/Netherlands, 24 Desember/ <i>December</i> 24, 2013	100.00%	100.00%	2015	41	41

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

Halaman 5/6 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**1. UMUM (lanjutan)**

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. GENERAL (continued)**

**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>	Percentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year commercial operations started</i>	Jumlah asset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	30 Juni/ <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020		30 Juni / <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020
<b>Dimiliki melalui SEEPBV/ <i>Held through SEEPBV</i></b>					
Saka Energi Muriah Limited ("SEM") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Kepulauan Virgin Britania Raya/ <i>British Virgin Islands</i> , 15 Juli/ July 15, 2009	100.00%	100.00%	2015	50	46
<b>Dimiliki melalui SI/<i>Held through SI</i></b>					
PT Saka Energi Yamdena Barat ("SEYB") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 26 Mei/May 26, 2017	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Energi Sepinggan ("SEP") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 1 April/April 1, 2015	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Eksplorasi Ventura ("SEV") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 15 Desember/ December 15, 2016	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Eksplorasi Baru ("SEB") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 30 Agustus/ August 30, 2016	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Eksplorasi Timur ("SET") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 15 September/ September 15, 2016	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
Saka Energi Asia Pte. Ltd. ("SEA") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/ June 15, 2016	100.00%	100.00%	2016	441	454
PT Saka Energi Investama ("SEINV") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 9 November/ November 9, 2017	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Energi Sepinggan Timur ("SEST") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 15 November/ November 15, 2019	100.00%	100.00%	2)	1	1
Saka Energy Fasken LLC ("Fasken") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Texas, AS/Texas, USA, 25 April/ April 25, 2014	100.00%	100.00%	2014	180	179

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

Halaman 5/7 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. UMUM (lanjutan)**

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

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domicile and date of establishment</i>	Percentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year commercial operations started</i>	Jumlah asset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	30 Juni/ <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020		30 Juni / <i>June</i> 2021	31 Desember/ <i>December</i> 2020
<b>Dimiliki melalui SIPBV/ <i>Held through SIPBV</i></b>					
Saka Indonesia Pangkah Limited ("SIPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Inggris/United Kingdom, 5 Juli/July 5, 1995	100.00%	100.00%	2007	479	497
Saka Pangkah LLC ("SPLLC") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Kepulauan Cayman/Cayman Islands, 12 Juli/July 12, 1995	100.00%	100.00%	2007	100	103
<b>Dimiliki melalui SEA/ <i>Held through SEA</i></b>					
Saka Energi East Kalimantan Pte. Ltd. ("SEEK") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/ June 15, 2016	100.00%	100.00%	2016	43	43
Saka Energi Sanga Star Pte. Ltd. ("SESS") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/June 15, 2016	100.00%	100.00%	2016	37	37
<b>Dimiliki melalui SEEK/ <i>Held through SEEK</i></b>					
Saka Energi Sanga-sanga Ltd. ("SESS") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Persemakmuran Bahama/ Commonwealth of The Bahamas, 18 November/November 18, 1983	100.00%	100.00%	1983	11	41
<b>Dimiliki melalui SEINVS/Held through SEINVS</b>					
Saka Energi International Ventures Ltd. ("SEIVL") Perdagangan minyak dan gas/ <i>Trading of oil and gas</i> Hong Kong, 14 Februari/ February 14, 2018	100.00%	100.00%	2018	164	164
<b>Dimiliki melalui SEINVS dan PLI/ <i>Held through SEINVS and PLI</i></b>					
Bentang Energi Indonesia Ltd. ("BEI") <sup>3)</sup> Perdagangan minyak dan gas/ <i>Trading of oil and gas</i> Hong Kong, 31 Januari/ January 31, 2018	100.00%	100.00%	2018	1)	1)

Keterangan:

- 1) Total aset di bawah 1 juta Dolar Amerika Serikat ("AS\$").
- 2) Belum beroperasi komersial.
- 3) Dalam tahap eksplorasi atau pengembangan

Remarks:

- 1) The total assets are below one million United States Dollars ("US\$").
- 2) Not yet started commercial operations.
- 3) In exploration or in development stages

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

Halaman 5/8 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**1. UMUM (lanjutan)**

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

Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas atau kontrak jasa/perjanjian partisipasi dan pembagian ekonomi pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 sebagai berikut:

Kerjasama Operasi/Joint Operation	Negara/Country	30 Juni/June 2021	31 Desember/December 2020
Blok/Block Ujung Pangkah	Indonesia	100.00%	100.00%
Blok/Block Sesulu Selatan	Indonesia	100.00%	100.00%
Blok/Block Fasken	Amerika Serikat/ United States of America	36.00%	36.00%
Blok/Block Bangkanai	Indonesia	30.00%	30.00%
Blok/Block Bangkanai Barat	Indonesia	30.00%	30.00%
Blok/Block Muriah	Indonesia	100.00%	100.00%
Blok/Block Ketapang	Indonesia	20.00%	20.00%
Blok/Block Muara Bakau	Indonesia	11.67%	11.67%
Blok/Block Pekawai	Indonesia	100.00%	100.00%
Blok/Block Yamdena Barat	Indonesia	100.00%	100.00%

Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral telah mengeluarkan persetujuan pengalihan *participating interest* Wilayah Kerja ("WK") Muriah dari Petronas Carigali Muriah Ltd ("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 WK Muriah menjadi SEML dengan kepemilikan *participating interest* sebesar 100%.

Informasi mengenai ventura bersama dan entitas asosiasi yang dimiliki oleh Grup pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 adalah sebagai berikut:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. GENERAL (continued)**

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

*The Group has interests in the following oil and gas joint operations or service contracts/participation and economic sharing agreements at June 30, 2021 and December 31, 2020 as follows:*

*The Minister of Energy and Mineral Resources has approved the transfer of participating interest in the Muriah Working Area ("WK") from Petronas Carigali Muriah Ltd ("PCML") to SEML through its letter No. 186/13/MEM.M/2020 dated 17 June 2020. On 20 June 2020, SKK Migas, through its letter No. SR-0125/SKKMI0000/2020/S9, approved the change of Operatorship in WK Muriah to SEML with a participating interest of 100%.*

*Information about joint ventures and associates in which the Group has an interest as of June 30, 2021 and December 31, 2020 is as follows:*

Ventura bersama dan entitas asosiasi/ Joint ventures and associate entities	Percentase kepemilikan/ Percentage of ownership		Tahun usaha komersial dimulai dan domisili/ Year commercial operations started and domicile	Kegiatan usaha/ Business activities
	30 Juni/ June 2021	31 Desember/ December 2020		
<b>Ventura bersama/ Joint ventures</b>				
PT Transportasi Gas Indonesia ("Transgasindo")	59.87%	59.87%	2002, Jakarta	Transportasi gas bumi melalui jaringan pipa transmisi/Transportation of natural gas through transmission pipelines
PT Permata Karya Jasa ("Perkasa")	60.00%	60.00%	2015, Jakarta	Jasa perbaikan, pembinaan, penyaluran jasa tenaga kerja/Workshop services, guidance, distribution of labour services
PT Nusantara Regas ("Regas")	40.00%	40.00%	2012, Jakarta	Pengelolaan fasilitas Floating Storage Regasification Terminal ("FSRT") termasuk pembelian LNG dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT/ Managing Floating Storage Regasification Terminal ("FSRT") facilities including purchase of LNG and marketing of output from the operations of FSRT facilities
PT Perta-Samtan Gas ("PSG")	65.00%	66.00%	2008, Banyuasin	Pengolahan Liquefied Petroleum Gas ("LPG")/ LPG processing
PT Perta Daya Gas ("PDG")	65.00%	65.00%	2012, Jakarta	Pengolahan LNG dan Compressed Natural Gas ("CNG")/LNG and CNG processing
Jakarta Utilitas Propertindo ("JUP")	51.00%	51.00%	2020, Jakarta	Pemanfaatan Stasiun Pengisian Bahan Gas ("SPBG")/ Fuel filling station utilization
<b>Entitas asosiasi/Associate</b>				
PT Gas Energi Jambi ("GEJ")	40.00%	40.00%	<sup>1)</sup> , Jambi	Transportasi dan distribusi gas bumi/ Transportation and distribution of natural gas

Keterangan:  
1) Belum beroperasi komersial.

Remarks:  
1) Not yet started commercial operations.

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

Halaman 5/9 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. UMUM (lanjutan)**

**e. Dewan Komisaris, Direksi dan karyawan**

Pada tanggal 30 Juni 2021, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa yang dilaksanakan pada tanggal 3 Mei 2021, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

**Dewan Komisaris**

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

As at June 30, 2021, based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders on May 3, 2021, 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

**Dewan Direksi**

Direktur Utama	Muhammad Haryo Yunianto
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

<b>Board of Directors</b>
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

Pada tanggal 31 Desember 2020, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa yang dilaksanakan pada tanggal 15 Mei 2020, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

As at December 31, 2020, based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders on May 15, 2020, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

**Dewan Komisaris**

Komisaris Utama	Arcandra Tahar
Komisaris Independen	Christian H Siboro
Komisaris Independen	Kiswodarmawan
Komisaris Independen	Paiman Raharjo
Komisaris	Luky Alfirman
Komisaris	Warih Sadono

<b>Board of Commissioners</b>
Chairman of the Board of Commissioners
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

**Dewan Direksi**

Direktur Utama	Suko Hartono
Direktur Keuangan	Arie Nobelta Kaban
Direktur Komersial	Faris Aziz
Direktur Infrastruktur dan Teknologi	Redy Ferryanto
Direktur Sumber Daya Manusia dan Umum	Beni Syarif Hidayat
Direktur Pengembangan Bisnis dan Strategi	Syahrial Mukhtar

<b>Board of Directors</b>
Chairman of the Board of Directors
Director of Finance
Director of Commerce
Director of Infrastructure and Technology
Director of Human Resources and General Affairs
Director of Business Development and Strategy

Pada tanggal 30 Juni 2021, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

As at June 30, 2021 the members of the Company's Audit Committee are as follows:

Ketua	Paiman Raharjo
Anggota	Dini Shanti Purwono
Anggota	Kurnia Sari Dewi
Anggota	Rini Julius
Anggota	Mohamad Nazirwan

Chairman
Member
Member
Member
Member

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

Halaman 5/10 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**1. UMUM (lanjutan)**

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

Pada tanggal 31 Desember 2020, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua	Paiman Raharjo	Chairman
Anggota	Luky Alfirman	Member
Anggota	Kurnia Sari Dewi	Member
Anggota	Rini Yulius	Member
Anggota	Mohamad Nazirwan	Member

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, jumlah karyawan tetap Grup masing-masing adalah 3.292 orang dan 3.355 orang.

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN**

Berikut ini adalah kebijakan akuntansi yang diterapkan oleh Grup dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian interim, 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 interim**

Laporan keuangan konsolidasian interim telah disusun dengan dasar harga perolehan, yang dimodifikasi oleh aset dan liabilitas keuangan (termasuk instrumen derivatif) yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, serta menggunakan dasar akrual kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian.

Laporan arus kas konsolidasian disusun menggunakan metode langsung dengan mengklasifikasikan arus kas berdasarkan 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.

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**1. GENERAL (continued)**

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

*As at December 31, 2020 the members of the  
Company's Audit Committee are as follows:*

Ketua	Paiman Raharjo	Chairman
Anggota	Luky Alfirman	Member
Anggota	Kurnia Sari Dewi	Member
Anggota	Rini Yulius	Member
Anggota	Mohamad Nazirwan	Member

*As at June 30, 2021 and December 31, 2020,  
the Group has a total of 3,292 employees and  
3,355 employees, respectively.*

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES**

*Presented below are the significant accounting policies adopted in preparing the interim 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 interim  
consolidated financial statements**

*The interim consolidated financial statements have been prepared on the basis of historical costs, as modified by financial assets and financial liabilities (including derivative instruments) at fair value through profit and loss and using the accrual basis except for the consolidated statement of cash flows.*

*The consolidated statement of cash flows is prepared based on the direct method by classifying cash flows on the basis of 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.*

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

Halaman 5/11 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

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

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian interim 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 interim diungkapkan di Catatan 3.

**Perubahan pada PSAK dan ISAK**

Implementasi dari standar-standar, amandemen dan penyesuaian tahunan yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2021 dibawah ini tidak menghasilkan perubahan kebijakan akuntansi Grup dan tidak memiliki dampak material terhadap jumlah yang dilaporkan di periode berjalan atau sebelumnya:

- Amandemen PSAK 22 "Kombinasi Bisnis" tentang definisi bisnis
- Amandemen PSAK 55 "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran" tentang reformasi acuan suku bunga tahap 2
- Amandemen PSAK 60 "Instrumen Keuangan: Pengungkapan" tentang reformasi acuan suku bunga tahap 2
- Amandemen PSAK 62 "Kontrak Asuransi" tentang reformasi acuan suku bunga tahap 2
- Amandemen PSAK 71 "Instrumen Keuangan" tentang reformasi acuan suku bunga tahap 2
- Amandemen PSAK 73 "Sewa" tentang reformasi acuan suku bunga tahap 2
- Amandemen PSAK 73 "Sewa" tentang jasa konsesi sewa terkait Covid-19

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

*The preparation of interim 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 interim consolidated financial statements are disclosed in Note 3.*

**Changes to the SFAS and IFAS**

*The implementation of the following new standards, amendments and annual improvements which are effective from January 1, 2021 did not result in changes to the Group's accounting policies and had no material effect on the amounts reported for current or prior financial periods:*

- *The amendments to SFAS 22 "Business Combinations" about definition of a business*
- *The amendments to SFAS 55 "Financial Instruments: Recognition and Measurement" about interest rate benchmark reform batch 2*
- *The amendments to SFAS 60 "Financial Instruments: Disclosure" about interest rate benchmark reform batch 2*
- *The amendments to SFAS 62 "Insurance Contracts" about interest rate benchmark reform batch 2*
- *The amendments to SFAS 71 "Financial Instruments" about interest rate benchmark reform batch 2*
- *The amendments to SFAS 73 "Leases" about interest rate benchmark reform batch 2*
- *The amendments to SFAS 73 "Leases" about Covid-19 related rent concession*

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

Halaman 5/12 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

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

**Perubahan pada PSAK dan ISAK** (lanjutan)

Standar baru, amandemen dan interpretasi yang telah diterbitkan, namun belum berlaku efektif untuk tahun buku yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2022 adalah sebagai berikut:

- Amandemen PSAK 22 "Bisnis Kombinasi" tentang acuan kerangka konseptual pelaporan keuangan
- Amandemen PSAK 57 "Provisi, Liabilitas Kontinjenji dan Aset Kontinjenji" tentang kontrak memberatkan - biaya memenuhi kontrak
- Penyesuaian tahunan atas PSAK 71 "Instrumen Keuangan"
- Penyesuaian tahunan atas PSAK 73 "Sewa"

Standar baru, amandemen dan interpretasi yang telah diterbitkan, namun belum berlaku efektif untuk tahun buku yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023 adalah sebagai berikut:

- Amandemen PSAK 1 "Penyajian Laporan Keuangan" tentang kewajiban diklasifikasikan antara lancar dan tidak lancar
- Amandemen PSAK 16 "Aset Tetap" tentang hasil sebelum penggunaan yang diintensikan

Standar baru, amandemen dan interpretasi yang telah diterbitkan, namun belum berlaku efektif untuk tahun buku yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2025 adalah sebagai berikut:

- PSAK 74 "Kontak Asuransi"

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

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

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

**Changes to the SFAS and IFAS** (continued)

New standards, amendments and interpretations issued but only effective for financial years beginning on or after January 1, 2022 are as follows:

- The amendments to SFAS 22 "Business Combinations" about references to the conceptual framework of financial reporting
- The amendments to SFAS 57 "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets" about onerous contracts - cost of fulfilling the contracts
- Annual improvements on SFAS 71 "Financial Instruments"
- Annual improvements on SFAS 73 "Leases"

New standards, amendments and interpretations issued but only effective for financial years beginning on or after January 1, 2023 are as follows:

- The amendments to SFAS 1 "Presentation of Financial Statements" about the classification of liabilities between current and non-current
- The amendments to SFAS 16 "Fixed Assets" regarding output before intended use

New standards, amendments and interpretations issued but only effective for financial years beginning on or after 1 January 2025 are as follows:

- SFAS 74 "Insurance Contracts"

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

Halaman 5/13 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. 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.

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 kontinjenji. Aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas serta liabilitas kontinjenji 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. 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.

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 acquirer 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 acquirer either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquirer'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 acquirer is remeasured to fair value at the acquisition date through profit or loss.

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

Halaman 5/14 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**i. Entitas anak** (lanjutan)

Imbalan kontinjenyi yang masih harus dialihkan oleh Grup diakui sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan selanjutnya atas nilai wajar imbalan kontinjenyi yang diakui sebagai aset atau liabilitas dan dicatat sesuai dengan PSAK No. 71: Instrumen Keuangan, dalam laba rugi. Imbalan kontinjenyi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali dan penyelesaian selanjutnya diperhitungkan dalam ekuitas.

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.

Transaksi kombinasi bisnis antara entitas sepengendali dicatat sesuai dengan PSAK No. 38 (Revisi 2012) "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 interim Grup sedemikian rupa seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal tahun komparatif penyajian pelaporan keuangan.

Transaksi, saldo dan keuntungan antar entitas 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Principles of consolidation** (continued)

**i. Subsidiaries** (continued)

*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 is recognised in accordance with SFAS No. 71: Financial Instruments, in profit or loss. Contingent consideration that is classified as equity is not remeasured, and its subsequent settlement is accounted for within equity.*

*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.*

*A business combination transaction between entities under common control is accounted for in accordance with SFAS No. 38 (Revised 2012) "Business Combination of Entities Under Common Control". The difference between transfer price paid and 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 interim 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 Group companies are eliminated. Unrealised losses are also eliminated. When necessary amounts reported by subsidiaries have been adjusted to conform to the Group's accounting policies.*

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

Halaman 5/15 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**i. Entitas anak** (lanjutan)

Untuk tujuan konsolidasi entitas anak yang memiliki mata uang fungsional selain Dolar AS, aset dan liabilitasnya ditranslasikan dengan kurs tengah Bank Indonesia pada akhir periode pelaporan. Sedangkan pendapatan dan beban ditranslasikan dengan kurs rata-rata dari kurs tengah Bank Indonesia selama periode pelaporan.

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 interim.

**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. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Principles of consolidation** (continued)

**i. Subsidiaries** (continued)

*For purposes of consolidating subsidiaries with a functional currency other than US Dollar, their assets and liabilities are translated using the Bank of Indonesia middle rate at the end of the reporting period. While revenue and expenses are translated using the average Bank of Indonesia middle rate during the reporting 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 interim 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. 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/16 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. 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. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. 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. 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.*

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

Halaman 5/17 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**iv. Entitas asosiasi** (lanjutan)

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.

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

**v. Pengaturan bersama**

Menurut PSAK No. 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:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED**

**FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Principles of consolidation** (continued)

**iv. Associates** (continued)

*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.*

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

**v. Joint arrangements**

*Under SFAS No. 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:*

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

Halaman 5/18 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**v. Pengaturan bersama** (lanjutan)

(1) Operasi bersama (lanjutan)

- 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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Principles of consolidation** (continued)

**v. Joint arrangements** (continued)

(1) *Joint operations* (continued)

- 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.*

*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 a 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.*

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

Halaman 5/19 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. Prinsip-prinsip konsolidasi** (lanjutan)

**v. Pengaturan bersama** (lanjutan)

(2) Ventura Bersama (lanjutan)

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.

**c. Transaksi dan saldo dalam 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 ("AS\$" atau "Dolar AS") dan memutuskan mata uang penyajian laporan keuangan konsolidasian interim 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 tengah Bank Indonesia ("BI") sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
1 Dolar AS/Rupiah (nilai penuh)	14,496	14,105	1 US Dollar/Rupiah (full amount)
1 Dolar AS/SGD (nilai penuh)	1.34	1.33	1 US Dollar/SGD (full amount)
1 Dolar AS/JPY (nilai penuh)	131.06	103.36	1 US Dollar/JPY (full amount)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Principles of consolidation** (continued)

**v. Joint arrangements** (continued)

(2) Joint ventures (continued)

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.

**c. Foreign currency transactions and balances**

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 ("US\$" or "US Dollar") and decided that the presentation currency for these interim 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") middle rate were as follows:

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

Halaman 5/20 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**d. Aset keuangan**

Klasifikasi dan pengukuran aset keuangan ditentukan berdasarkan jenis aset. Untuk aset keuangan berupa instrumen utang, pengklasifikasianya harus didasarkan pada model bisnis dan arus kas kontraktual - apakah semata dari pembayaran pokok dan bunga.

Secara umum, aset keuangan diklasifikasikan dalam dua kategori sebagai berikut:

1. Aset keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi; dan
2. Aset keuangan yang diukur dengan nilai wajar melalui laba rugi atau melalui penghasilan komprehensif lain.

Grup menentukan klasifikasi aset keuangan tersebut pada pengakuan awal.

Untuk investasi pada instrumen ekuitas yang bukan termasuk dimiliki untuk diperdagangkan, tergantung apakah Grup telah melakukan pemilihan yang tidak dapat dibatalkan pada saat pengakuan awal untuk instrumen ekuitas yang diukur dengan nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain.

Grup melakukan reklasifikasi instrumen utang jika dan hanya jika terdapat perubahan model bisnis atas aset keuangan tersebut.

**Pengakuan dan pengukuran**

Pembelian dan penjualan aset keuangan yang lazim (reguler) diakui pada tanggal perdagangan - tanggal dimana Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset. Investasi pada awalnya diakui sebesar nilai wajarnya ditambah biaya transaksi untuk seluruh aset keuangan yang tidak diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi. Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada awalnya dicatat sebesar nilai wajar dan biaya transaksinya dibebankan pada laporan laba rugi.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**d. Financial assets**

*Classification and measurement of financial assets are determined based on the type of assets. For financial assets in the form of debt instruments, classification is determined based on business model and contractual cash flows - whether from solely payment of principal and interest.*

*In general, financial assets are classified in the following two categories:*

1. *Financial assets at amortised cost; and*
2. *Financial assets at fair value through profit or loss ("FVTPL") or other comprehensive income ("FVOCI").*

*The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition.*

*For investments in equity instruments that are not held for trading, this will depend on whether the group has made an irrevocable election at the time of initial recognition to account for the equity investment at FVOCI.*

*The Group reclassifies debt investments when and only when its business model for managing those assets changes.*

**Recognition and measurement**

*Regular purchases and sales of financial assets are recognised on the trade date – the date on which the Group commits to purchase or sell the asset. Investments are initially recognised at fair value plus the transaction costs for all financial assets not carried at fair value through profit or loss. Financial assets carried at fair value through profit or loss are initially recognised at fair value, and transaction costs are expensed in profit or loss.*

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

Halaman 5/21 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**d. Aset keuangan** (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran (lanjutan)

Aset keuangan dihentikan pengakuannya ketika hak untuk menerima arus kas dari investasi tersebut telah jatuh tempo atau telah ditransfer dan Grup telah mentransfer secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset.

Aset keuangan tersedia untuk dijual dan aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi selanjutnya dicatat sebesar nilai wajar.

Pinjaman yang diberikan dan piutang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

Instrumen utang

Pengukuran selanjutnya atas instrumen utang bergantung kepada model bisnis Grup dalam mengelola aset dan karakteristik dari arus kas. Terdapat tiga kategori pengukuran dalam mengklasifikasikan instrumen utang:

- Biaya perolehan diamortisasi: Aset yang dimiliki untuk pengumpulan arus kas kontraktual, dimana arus kas tersebut merupakan pembayaran pokok dan bunga, diukur dengan biaya perolehan diamortisasi. Penghasilan bunga dari aset keuangan ini termasuk dalam penghasilan keuangan menggunakan metode suku bunga efektif. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan diakui secara langsung dalam laporan laba rugi dan disajikan dalam keuntungan/(kerugian) lainnya bersama dengan keuntungan dan kerugian selisih kurs. Penurunan nilai aset keuangan disajikan terpisah dalam laporan laba rugi.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**d. Financial assets** (continued)

Recognition and measurement (continued)

*Financial assets are derecognised when the rights to receive cash flows from the investments have expired or have been transferred and the Group has transferred substantially all risks and rewards of ownership.*

*Available-for-sale financial assets and financial assets at fair value through profit or loss are subsequently carried at fair value.*

*Loans and receivables are carried at amortised cost using the effective interest method.*

Debt instruments

*Subsequent measurement of debt instruments depends on the Group's business model for managing the asset and the cash flow characteristics of the asset. There are three measurement categories into which the group classifies its debt instruments:*

- Amortised cost: Assets that are held for collection of contractual cash flows, where those cash flows represent solely payments of principal and interest, are measured at amortised cost. Interest income from these financial assets is included in finance income using the effective interest rate method. Any gain or loss arising on derecognition is recognised directly in profit or loss and presented in other gains/(losses) together with foreign exchange gains and losses. Impairment losses are presented as separate line items in the statement of profit or loss.*

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

Halaman 5/22 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**d. Aset keuangan** (lanjutan)

**Instrumen utang** (lanjutan)

- Nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain: Aset yang dimiliki untuk pengumpulan arus kas kontraktual dan untuk penjualan keuangan aset, dimana arus kas aset merupakan pembayaran pokok dan bunga diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain. Mutasi dalam jumlah tercatat dilakukan melalui penghasilan komprehensif lain, kecuali untuk pengakuan keuntungan atau kerugian penurunan nilai, pendapatan bunga dan keuntungan dan kerugian selisih kurs, yang diakui dalam laporan laba rugi. Ketika aset keuangan dihentikan pengakuannya, akumulasi keuntungan atau kerugian yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain direklasifikasi dari ekuitas ke laporan laba rugi pada pendapatan/(beban) lain-lain. Pendapatan bunga dari aset keuangan ini termasuk dalam penghasilan keuangan menggunakan metode suku bunga efektif. Keuntungan dan kerugian selisih kurs disajikan pada pendapatan/(beban) lain-lain, dan penurunan nilai disajikan pada bagian terpisah dalam laporan laba rugi.
- Nilai wajar melalui laba rugi: Aset yang tidak memenuhi kriteria untuk biaya perolehan diamortisasi atau nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi. Keuntungan atau kerugian dari investasi utang yang selanjutnya diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi dan bukan merupakan bagian dari hubungan lindung nilai, diakui dalam laporan laba rugi dan disajikan bersih dalam laporan laba rugi di dalam keuntungan/(kerugian) lainnya. dalam periode kemunculannya.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

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

**d. Financial assets** (continued)

**Debt instruments** (continued)

- **FVOCI:** Assets that are held for collection of contractual cash flows and for selling the financial assets, where the assets' cash flows represent solely payments of principal and interest, are measured at FVOCI. Movements in the carrying amount are taken through Other Comprehensive Income(OCI), except for the recognition of impairment gains or losses, interest income and foreign exchange gains and losses, which are recognised in profit or loss. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in Other Comprehensive Income(OCI) is reclassified from equity to profit or loss and recognised in other income/(expenses). Interest income from these financial assets is included in finance income using the effective interest rate method. Foreign exchange gains and losses are presented in other income/(expenses), and impairment expenses are presented as separate line items in the statement of profit or loss.
- **Fair value through profit or loss:** Assets that do not meet the criteria for amortised cost or FVOCI are measured at fair value through profit or loss. A gain or loss on a debt investment that is subsequently measured at fair value through profit or loss and is not part of a hedging relationship is recognised in profit or loss and presented net in the statement of profit or loss within other gains/(losses) in the period in which it arises.

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

Halaman 5/23 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**d. Aset keuangan** (lanjutan)

**Instrumen ekuitas**

Grup selanjutnya mengukur semua investasi ekuitas pada nilai wajar. Dimana manajemen Grup telah memilih untuk menyajikan keuntungan dan kerugian nilai wajar dari investasi ekuitas pada penghasilan komprehensif lain. Tidak ada reklasifikasi selanjutnya atas keuntungan dan kerugian dari nilai wajar ke laba rugi setelah penghentian pengakuan investasi. Dividen dari investasi tersebut terus diakui dalam laporan laba rugi sebagai penghasilan lainnya ketika hak Grup untuk menerima pembayaran ditetapkan. Kerugian penurunan nilai (dan pembalikan kerugian penurunan nilai) pada investasi ekuitas yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain tidak dilaporkan secara terpisah dari perubahan nilai wajarnya.

**e. Liabilitas keuangan**

**Klasifikasi**

Grup mengklasifikasikan liabilitas keuangannya sebagai kategori (i) liabilitas keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi dan (ii) liabilitas keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, Grup hanya memiliki liabilitas keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek kecuali Grup mempunyai hak tanpa syarat untuk menunda pembayaran untuk paling tidak 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

**Pengakuan dan pengukuran**

Utang usaha, liabilitas yang masih harus dibayar, utang lain-lain, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman pemegang saham, pinjaman bank jangka Panjang, utang jangka panjang dan utang obligasi pada awalnya diukur pada nilai wajar, setelah dikurangi biaya transaksi, dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dengan beban bunga diakui berdasarkan metode suku bunga efektif.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**d. Financial assets** (continued)

**Equity instruments**

*The Group subsequently measures all equity investments at fair value. Where the Group's management has elected to present fair value gains and losses on equity investments in OCI, there is no subsequent reclassification of fair value gains and losses to profit or loss following the derecognition of the investment. Dividends from such investments continue to be recognised in profit or loss as other income when the Group's right to receive payments is established. Impairment losses (and reversal of impairment losses) on equity investments measured at FVOCI are not reported separately from changes in fair value.*

**e. Financial liabilities**

**Classification**

*The Group classifies its financial liabilities into the categories of (i) financial liabilities at fair value through profit or loss and (ii) financial liabilities measured at amortised cost. As at June 30, 2021 and December 31, 2020, the Group only has financial liabilities measured at amortised cost.*

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

**Recognition and measurement**

*Trade payables, accrued liabilities, other payables, short-term bank loans, shareholder loans, long-term bank loan, long-term payables and bonds payable are initially measured at fair value, net of transaction costs, and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method, with interest expense recognised on an effective yield basis.*

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

Halaman 5/24 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**e. Liabilitas keuangan** (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran (lanjutan)

Selisih antara hasil emisi (setelah dikurangi biaya transaksi) dan penyelesaian atau pelunasan pinjaman diakui selama jangka waktu pinjaman menggunakan metode suku bunga efektif.

**f. Instrumen keuangan disalinghapus**

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disalinghapuskan dan jumlah netonya dilaporkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian ketika terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan salinghapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan adanya niat untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

**g. Penurunan nilai aset keuangan**

Grup menilai apakah risiko kredit dari instrumen keuangan telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal. Ketika melakukan penilaian, Grup menggunakan perubahan atas risiko gagal bayar yang terjadi sepanjang perkiraan usia instrumen keuangan daripada perubahan atas jumlah kerugian kredit ekspektasian. Dalam melakukan penilaian, Grup membandingkan antara risiko gagal bayar yang terjadi atas instrumen keuangan pada saat periode pelaporan dengan risiko gagal bayar yang terjadi atas instrumen keuangan pada saat pengakuan awal dan mempertimbangkan kewajaran serta ketersediaan informasi, yang tersedia tanpa biaya atau usaha, yang mengindikasikan kenaikan risiko kredit sejak pengakuan awal.

Grup menerapkan metode sederhana untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian tersebut terhadap piutang usaha, piutang lain-lain, dan aset kontrak tanpa komponen pendanaan yang signifikan.

Grup menilai berdasarkan basis *forward-looking* untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian terhadap instrumen utang yang diukur dengan nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain. Metode penurunan nilai dilakukan dengan mempertimbangkan apakah risiko kredit telah meningkat secara signifikan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**e. Financial liabilities** (continued)

Recognition and measurement (continued)

*Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the settlement or redemption of borrowings is recognised over the term of the borrowings using the effective interest rate method.*

**f. Offsetting financial instruments**

*Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statements of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously.*

**g. Impairment of financial assets**

*The Group assesses whether the credit risk on a financial instrument has increased significantly since initial recognition. When making the assessment, the Group uses the change in the risk of a default occurring over the expected life of the financial instrument instead of the change in the amount of expected credit losses. To make that assessment, the Group compares the risk of a default occurring on the financial instrument as at the reporting date with the risk of a default occurring on the financial instrument as at the date of initial recognition and considers reasonable and supportable information, that is available without undue cost or effort, that is indicative of significant increases in credit risk since initial recognition.*

*The Group applied a simplified approach to measure such expected credit losses for trade receivables, other receivables loan contract assets without a significant financing component.*

*The Group assesses on a forward-looking basis the expected credit losses associated with its debt instruments carried at FVOCI. The impairment methodology applied depends on whether there has been a significant increase in credit risk.*

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

Halaman 5/25 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**h. 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.

**i. 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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**h. 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.*

**i. 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.*

*Collectability 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.*

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

Halaman 5/26 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**i. Piutang usaha dan piutang lain-lain** (lanjutan)

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.

**j. Persediaan**

Persediaan dinyatakan sebesar nilai yang lebih rendah antara biaya perolehan dan nilai realisasi neto. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata bergerak. Penyisihan persediaan usang dilakukan atas dasar hasil penelaahan secara periodik terhadap kondisi persediaan.

**k. 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 2m terkait kebijakan kapitalisasi dan depresiasi atas aset hulu minyak dan gas bumi.

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**i. Trade and other receivables** (continued)

*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.*

**j. Inventories**

*Inventories are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost is determined using the moving-average method. Allowance for inventories obsolescence is provided based on the periodic review of the condition of the inventories.*

**k. Fixed assets**

*Fixed assets, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. If the recognition criteria are met, the acquisition cost will include the cost of replacing part of the fixed assets when that cost is incurred. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognised in the carrying amount of the fixed assets as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognised in profit or loss as incurred.*

*See Note 2m for discussion of capitalisation and depreciation policies for upstream oil and gas assets.*

*Depreciation of fixed assets, except for land, is computed using the straight-line method.*

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

Halaman 5/27 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**k. Aset tetap** (lanjutan)

Di tahun 2020, sehubungan dengan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM") No. 14/2019 dimana umur ekonomis proyek dihitung minimal 30 tahun sejak penetapan harga jual awal gas hilir dan peninjauan pola konsumsi dari manfaat ekonomis dari aset tetap, Grup mengubah estimasi umur manfaat untuk pipa distribusi dari 16 tahun menjadi 30 tahun yang telah didukung dengan kajian teknis dan komersial. Perubahan kebijakan ini berlaku efektif mulai 1 Januari 2020 dan berlaku secara prospektif.

Dengan asumsi aset dimiliki sampai dengan akhir masa manfaat, beban depresiasi di masa depan berkaitan dengan aset tersebut akan bertambah/(berkurang) sebagai dampak dari perubahan metode depresiasi sebagai berikut:

	<b>1 tahun/ 1 year</b>	<b>2 - 5 tahun/ 2 - 5 years</b>	<b>Di atas 5 tahun/ Above 5 years</b>	
Pipa dan peralatan	(13,516,954)	61,018,444	47,501,494	Pipelines and equipment
Kendaraan bermotor	(146,104)	139,649	(902)	Vehicles
Peralatan kantor	(479,348)	477,420	(5,553)	Office equipment
Peralatan dan perabot	3,869	456	4,325	Furniture and fixtures
<b>Jumlah</b>	<b>(14,138,537)</b>	<b>61,635,969</b>	<b>47,499,364</b>	<b>Total</b>

Dampak dari perubahan tersebut di periode yang berakhir 30 Juni 2020 adalah pengurangan beban depresiasi sebesar AS\$14,592,371.

Umur manfaat aset tetap adalah sebagai berikut:

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**k. Fixed assets** (continued)

*In 2020, in connection with Minister of Energy and Mineral Resources ("EMR") Decree No. 14/2019 where the economic life of a project is calculated at the minimum of 30 years since the establishment of initial downstream gas sales price and reviewing the pattern of consumption of economic benefits of the fixed assets, the Company changed estimated useful lives for distribution pipelines from 16 years to 30 years based on the technical and commercial assessments. This change is effective on January 1, 2020 and applied prospectively.*

*Assuming the assets are held until the end of their estimated useful lives, depreciation expense in future years for these assets will increase/(decrease) as a result of the change in the depreciation method by the following amounts:*

*The net effect of the change for the period ended June 30, 2020 was a decrease in depreciation expense of US\$14,592,371.*

*The useful lives of the assets are as follows:*

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

Halaman 5/28 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**k. Aset tetap (lanjutan)**

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 pendasarnya kepada Grup, melainkan mengalihkan hak untuk menggunakan aset pendasarnya, Grup menerapkan perlakuan akuntansi atas transaksi tersebut sebagai sewa berdasarkan PSAK No. 73: Sewa. Jika hak atas tanah secara substansi menyerupai pembelian tanah, maka Grup menerapkan PSAK No. 16: Aset tetap.

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 direview, 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**k. Fixed assets (continued)**

*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 SFAS No. 73: Leases. If land rights are substantially similar to land purchases, the Group applies SFAS No. 16: Fixed assets.*

*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.*

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

Halaman 5/29 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**k. Aset tetap (lanjutan)**

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.

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasi 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 kualifikasi dan biaya pinjamannya telah terjadi. Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan pada saat seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasi agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya telah selesai secara substansial.

**I. Aset eksplorasi dan evaluasi**

Grup menerapkan PSAK No. 64: Aktivitas Eksplorasi dan Evaluasi pada Pertambangan Sumber Daya Mineral, yang menetapkan bahwa beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai akun "Aset Eksplorasi dan Evaluasi" di laporan posisi keuangan konsolidasian interim.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**k. Fixed assets (continued)**

*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.*

*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.*

**I. Exploration and evaluation assets**

*The Group adopted SFAS No. 64: Activity of Exploration and Evaluation of Mineral Resources, which allows exploration and evaluation expenditures, including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including stratigraphic test well drilling costs of exploration stage and other costs related to evaluating the technical feasibility and commerciality of the extracted oil and gas, to be capitalised and presented separately as "Exploration and Evaluation Assets" in the interim consolidated statements of financial position.*

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

Halaman 5/30 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**I. Aset eksplorasi dan evaluasi** (lanjutan)

Biaya eksplorasi dan evaluasi pada suatu area of interest dibebankan pada saat terjadinya di laba rugi, kecuali biaya tersebut dapat ditangguhkan pembebanannya, berdasarkan 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 interim 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 eksplorasi *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 lapangan minyak dan gas bumi antara lain mencakup akumulasi biaya yang terkait dengan penyelidikan umum, administrasi dan perizinan, geologi, dan geofisika.

Aset eksplorasi dan evaluasi dinilai untuk penurunannya pada saat 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**I. 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 interim consolidated financial statements have not yet reached a stage which 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 oil and gas field and includes accumulated deferred costs associated with general investigation, administration and licensing, and geological and geophysical expenditures.*

*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.*

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

Halaman 5/31 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**m. Properti minyak dan gas**

**1. Aset pengembangan**

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

**2. Aset produksi**

Aset produksi merupakan agregasi aset eksplorasi dan evaluasi dan pengeluaran pengembangan (termasuk pembayaran untuk memperoleh *participating interests*) yang berhubungan dengan sumur berproduksi. Aset produksi didepletikan menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti (*proved*) dan *probable* sejak dimulainya produksi komersialnya dari masing-masing lapangan.

**n. Goodwill**

*Goodwill* yang muncul atas akuisisi entitas anak disertakan dalam aset tak berwujud.

Untuk pengujian penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dalam kombinasi bisnis dialokasikan pada setiap unit penghasil kas, atau kelompok UPK, yang diharapkan dapat memberikan manfaat dari sinergi kombinasi bisnis tersebut. Setiap unit atau kelompok unit yang memperoleh alokasi *goodwill* menunjukkan tingkat terendah dalam entitas yang *goodwill*-nya dipantau untuk tujuan internal manajemen. *Goodwill* dipantau pada level segmen operasi.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**m. Oil and gas properties**

**1. Development assets**

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

**2. Production assets**

*Production assets are aggregated into exploration and evaluation assets, development expenditures associated with the producing wells and production facilities (including payments to acquire participating interests) associated with the producing wells. Production assets are depleted using a unit-of-production method on the basis of proved and probable reserves from the date of commercial prioduction of the respective field.*

**n. Goodwill**

*Goodwill recognised on acquisitions of subsidiaries is included in intangible assets.*

*For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is allocated to each of the CGUs, or groups of CGUs, that is expected to benefit from the synergies of the combination. Each unit or group of units to which the goodwill is allocated represents the lowest level within the entity at which the goodwill is monitored for internal management purposes. Goodwill is monitored at the operating segment level.*

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

Halaman 5/32 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**o. 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.

**p. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**o. 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 flow (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 SFAS. 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.

**p. 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.

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

Halaman 5/33 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**q. 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.

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 kualifikasi, 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.

**r. 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 identifikasi selama suatu jangka waktu untuk dipertukarkan dengan imbalan.

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

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**q. 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.*

*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 drawdown. 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 drawdown, 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.*

**r. 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*
- *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.*

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

Halaman 5/34 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**r. Sewa** (lanjutan)

Pada tanggal insepsi 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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**r. Leases** (continued)

*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.*

*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.*

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

Halaman 5/35 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**r. Sewa (lanjutan)**

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.

**Sewa jangka pendek dan sewa atas aset bernilai rendah**

Grup memutuskan untuk tidak mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa untuk sewa jangka pendek yang memiliki masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa atas aset bernilai rendah. Aset bernilai rendah terdiri dari peralatan dan perlengkapan kantor. Grup mengakui pembayaran sewa atas sewa tersebut sebagai beban dengan dasar garis lurus selama 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.

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 revision menggunakan tingkat diskonto revision 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**r. Leases (continued)**

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.

**Short-term leases and leases of low-value assets**

The Group has elected not to recognise right-of-use assets and lease liabilities for short-term leases that have a lease term of 12 months or less and leases of low-value assets. Low-value assets comprise of office equipment and tools. The Group recognises the lease payments associated with these leases as an expense on a straight-line basis over 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.

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 recognised 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.

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

Halaman 5/36 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**s. 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.

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**s. Employee benefits**

**i. Short-term employee benefits**

Short-term employee benefits are recognised 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.

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.

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

Halaman 5/37 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**s. Imbalan kerja** (lanjutan)

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

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

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 pertanggungan 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.

**t. 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 PSC atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**s. Employee benefits** (continued)

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

*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.*

*The Group also provides other post-employment benefits, such as long service reward, jubilee rewards and pre-pension benefits. 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 recognised 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.*

**t. 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 PSC or in line with applicable regulations.*

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

Halaman 5/38 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

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

Estimasi awal biaya pembongkaran aset dan restorasi area properti minyak dan gas bumi diakui sebagai komponen biaya perolehan, yang disusutkan atau didepletakan dengan menggunakan metode satuan unit produksi.

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. Perkiraaan 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

*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.*

*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*

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

Halaman 5/39 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**u. Modal saham**

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

Ketika entitas anak Grup membeli modal saham ekuitas Perusahaan (saham treasuri), 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.

**v. Pendapatan dan beban**

Pendapatan Grup berasal dari kegiatan distribusi gas bumi, jasa transmisi minyak dan gas bumi, penjualan minyak mentah, gas bumi, LPG, LNG, dan jasa lainnya.

Pendapatan dari distribusi 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, kami 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**u. 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.*

*Where 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.*

**v. Revenue and expense**

*Revenues of the Group are earned from natural gas distribution, crude oil and natural gas transmission services, sale of crude oil, natural gas, LPG, LNG, and other services.*

*Revenues from natural gas distribution and oil and natural gas transmission services are recognised when natural gas or crude oil is distributed to the customer based on the meter readings. The Group's contract 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, we account 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/40 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**v. Pendapatan dan beban** (lanjutan)

Pendapatan dari produksi minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG (bersama-sama menjadi hidrokarbon) diakui berdasarkan metode provisional entitlements pada saat lifting. Perbedaan lifting atas hidrokarbon menghasilkan piutang ketika entitlements final melebihi hasil lifting (posisi underlifting) dan menghasilkan utang ketika hasil lifting 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 diserahkannya 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 diserahkannya barang atau jasa yang dijanjikan ke pelanggan yang akan dibayarkan selama periode kontrak;
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;
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).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**v. Revenue and expense** (continued)

Revenues from the production of crude oil, natural gas, LPG and LNG (together referred to as hydrocarbons) are recognised on the basis of the provisional entitlement method at the point of lifting. 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 follows 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;
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;
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).

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

Halaman 5/41 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**v. Pendapatan dan beban** (lanjutan)

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.

**w. 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.

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 *balance sheet liability* 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**v. Revenue and expense** (continued)

*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 recognised as the performance obligation is satisfied.*

*Expenses are recognised as incurred on an accrual basis.*

**w. Taxation**

*The tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.*

*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. It establishes provisions where appropriate on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.*

*Deferred income tax is recognised using the balance sheet 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*

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

Halaman 5/42 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**w. Perpajakan** (lanjutan)

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.

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".

**x. Laba bersih 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 2021 dan 31 Desember 2020, tidak ada efek yang berpotensi menjadi saham biasa. Oleh karena itu, laba per saham dilusian sama dengan laba per saham dasar.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**w. Taxation** (continued)

*Deferred income tax is determined using tax rates that have been enacted or substantially enacted as at 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.*

*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".*

**x. 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 at June 30, 2021 and December 31, 2020, 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.*

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

Halaman 5/43 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**y. Dividen**

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

**z. 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.

**aa. Transaksi dengan pihak berelasi**

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK No. 7 (Revisi 2015).

Saldo dan transaksi yang material antara Grup dengan Pemerintah Negara Republik Indonesia dan entitas berelasi dengan Pemerintah diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim 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 AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**y. Dividends**

*Dividends distributed to the Group's shareholders are recognised as a liability in the Group's statement of financial position in the period in which the dividends are declared.*

**z. 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. 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.*

**aa. Transactions with related parties**

*The Group has transactions with related parties as defined in SFAS No. 7 (Revised 2015).*

*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 interim 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/44 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

Estimasi dan pertimbangan terus dievaluasi berdasarkan pengalaman historis dan faktor-faktor lain, termasuk ekspektasi peristiwa masa depan yang diyakini wajar berdasarkan kondisi yang ada.

Grup membuat estimasi dan asumsi mengenai masa depan. Estimasi akuntansi yang dihasilkan, menurut definisi, akan jarang sekali sama dengan hasil aktualnya. Estimasi dan asumsi yang secara signifikan berisiko menyebabkan penyesuaian material terhadap hasil keuangan atau posisi keuangan konsolidasian Grup yang dilaporkan dalam tahun-tahun mendatang dipaparkan di bawah ini.

**a. Penentuan mata uang fungsional**

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana setiap entitas di dalam Grup beroperasi. Manajemen mempertimbangkan mata uang yang paling mempengaruhi pendapatan dan beban dari barang dan jasa yang diberikan serta mempertimbangkan indikator lainnya dalam menentukan mata uang yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasari.

**b. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS,  
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

*Estimates and judgements are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.*

*The Group makes estimates and assumptions concerning the future. The resulting accounting estimates will, by definition, seldom equal the related actual results. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the consolidated financial results or financial position of the Group reported in future years are addressed below.*

**a. Determination of functional currency**

*The functional currency is the currency of the primary economic environment in which each of the entities in the Group operates. The management considered the currency that mainly influences the revenue and cost of goods sold and services rendered and other indicators in determining the currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.*

**b. 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.*

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

Halaman 5/45 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**b. Pengaturan bersama** (lanjutan)

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:

- (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.

**c. Sewa**

Grup mengadakan perjanjian sewa di mana Grup bertindak sebagai lessee atau lessor. Grup mengevaluasi pihak yang memiliki hak untuk mengendalikan aset sewaan berdasarkan PSAK No. 73, yang mensyaratkan Grup untuk membuat pertimbangan dan estimasi dari hak untuk mengendalikan aset sewaan.

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 No. 73: Sewa, yang mensyaratkan Grup untuk membuat pertimbangan dan estimasi dari hak untuk mengendalikan aset sewaan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Joint arrangements** (continued)

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:

- (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.

**c. Leases**

The Group has entered into lease arrangements in which the Group is a lessee or lessor. The Group evaluates which parties have the right to control the use of leased asset based on SFAS No. 73, which requires the Group to make judgements and estimates of right to control the leased asset.

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 leased assets based on SFAS No. 73: Lease, which requires the Group to make judgements and estimates of right to control the leased asset.

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

Halaman 5/46 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**c. Sewa** (lanjutan)

Karena Grup tidak dapat dengan mudah menentukan suku bunga implisit, manajemen menggunakan suku bunga pinjaman inkremental Grup sebagai tingkat diskonto. Ada beberapa faktor yang perlu dipertimbangkan dalam menentukan suku bunga pinjaman inkremental, yang banyak di antaranya memerlukan pertimbangan untuk dapat secara andal mengukur penyesuaian yang diperlukan untuk sampai pada tingkat diskonto akhir. Dalam menentukan suku bunga pinjaman inkremental, Grup mempertimbangkan faktor-faktor utama berikut: risiko kredit korporat Grup, jangka waktu sewa, jangka waktu pembayaran sewa, lingkungan ekonomi, waktu saat sewa terjadi, dan mata uang di mana pembayaran sewa ditentukan.

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 2020 dan 2021, 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 FSRU Lampung (Catatan 36d), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan PLI sebagai lessee telah mengakuinya sebagai aset sewa guna usaha sesuai dengan PSAK No. 73: Sewa.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**c. Leases** (continued)

*Since the Group could not readily determine the implicit rate, management uses the Group's incremental borrowing rate as a discount rate. There are a number factors to consider in determining an incremental borrowing rate, many of which need judgement in order to be able to reliably quantify any necessary adjustments to arrive at the final discount rates. In determining an incremental borrowing rate, the Group considers the following main factors: the Group's corporate credit risk, the lease term, the lease payment term, the economic environment, the time at which the lease is entered into, and the currency in which the lease payments are denominated.*

*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 periods ended June 30, 2020 and 2021, there are no revision of lease terms to reflect the effect of exercising extension and termination options.*

*In relation to the agreement entered between PLI and PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") for the use of Lampung FSRU (Note 36d), management has evaluated that such agreement contains a leases and PLI as a lessee has classified it as a right-of-use asset in accordance with SFAS No. 73: Leases.*

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

Halaman 5/47 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**d. 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) dan 4 (2). Manajemen Grup dibantu oleh ahli perpajakan pihak eksternal 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.

**e. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**d. Uncertain tax exposures**

*Based on the tax regulations currently enacted, management assessed whether the amounts recorded under estimated claims for tax refund are recoverable and refundable by the Tax Office. Further, the management also assessed the possible liabilities that may arise from the tax assessments under objection with the Tax Office, appeal process in the Tax Court and 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 tax positions related to income taxes 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 participating interest in Pangkah block related to withholding tax articles 26 (4) and 4 (2). The Group's management is assisted by external tax specialists 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.*

**e. 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.*

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

Halaman 5/48 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**e. Estimasi masa manfaat aset tetap** (lanjutan)

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.

**f. Aset eksplorasi dan evaluasi**

Kebijakan akuntansi Grup untuk biaya eksplorasi dan evaluasi mengakibatkan biaya tertentu dikapitalisasi untuk sebuah wilayah kerja yang dianggap dapat dipulihkan oleh eksplorasi 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 eksplorasi 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**e. Estimating useful lives of fixed assets**  
(continued)

*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.*

**f. 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 which permits a reasonable assessment of the reserves existence. 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 when the 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.*

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

Halaman 5/49 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**f. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)**

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.

**g. Imbalan kerja**

Nilai kini kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya tergantung pada sejumlah faktor yang ditentukan berdasarkan basis dari aktuaria 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. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**f. Exploration and evaluation assets (continued)**

*Development activities commence after a project is approved 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.*

**g. 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. 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.*

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

Halaman 5/50 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**h. 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.

**i. 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.

**j. Penurunan nilai aset keuangan**

Penerapan PSAK No. 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. Pertimbangan diaplikasikan dalam menentukan periode seumur hidup dan titik pengakuan awal piutang.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**h. 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 infrastructures. In determining the amount of 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.*

**i. 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 depend 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.*

**j. Impairment of financial assets**

*The implementation of SFAS No. 71 resulted in a change to the assessment of the significant accounting estimates and judgements related to provision for loss 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. Judgement has been applied in determining the lifetime and point of initial recognition of receivables.*

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

Halaman 5/51 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**j. Penurunan nilai aset keuangan (lanjutan)**

Tingkat provisi yang spesifik dievaluasi oleh manajemen dengan dasar faktor-faktor yang mempengaruhi 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 mempengaruhi jumlah yang diestimasikan. 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.

**k. Penurunan nilai aset non-keuangan**

Sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup, setiap aset atau unit penghasil kas dievaluasi pada setiap periode pelaporan untuk menentukan ada tidaknya indikasi penurunan nilai aset. Jika terdapat indikasi tersebut, akan dilakukan perkiraan atas nilai aset yang dapat terpulihkan dan kerugian akibat penurunan nilai akan diakui sebesar selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai yang dapat dipulihkan dari aset tersebut. Jumlah nilai yang dapat dipulihkan kembali dari sebuah aset atau kelompok aset penghasil kas diukur berdasarkan nilai yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset.

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 AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**j. 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.*

**k. 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/52 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**k. 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 (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" 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 13 untuk penurunan nilai aset tetap dan Catatan 15b untuk penurunan nilai properti minyak dan gas.

**I. Estimasi cadangan**

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**k. 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 (WACC), commodity prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), tolling fees, reserves for oil and gas properties (see "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 13 for impairment of fixed assets and Note 15b for impairment of oil and gas properties.*

**I. 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 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.*

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

Halaman 5/53 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

**I. Estimasi cadangan (lanjutan)**

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 hasil 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 pemulihian manfaat pajak.

Untuk periode yang berakhir pada 30 Juni 2021, Grup menggunakan estimasi cadangan minyak dan gas tanggal 31 Desember 2020 yang disesuaikan dengan volume produksi selama periode yang berakhir 30 Juni 2021. Grup menggunakan ahli pihak ketiga dalam memperkirakan cadangan minyak dan gas untuk semua blok.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**I. Reserve estimates (continued)**

*The economic assumptions used to estimate reserves change from period to period, and additional geological data is 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 results 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, 2021, the Group uses oil and gas reserves estimates as of December 31, 2020 which have been adjusted with production volume during the period ended June 30, 2021. 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/54 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**a. Kas dan setara kas**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Kas kecil	245,610	258,353	<i>Cash on hand</i>
Kas pada bank			<i>Cash in bank</i>
Dolar AS			<i>US Dollar</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")	163,525,003	20,641,708	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI")	70,761,099	121,835,764	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI")
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI")	28,793,181	3,049,765	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI")
	<u>263,079,283</u>	<u>145,527,237</u>	
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
JP Morgan Chase, Texas Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapura	16,254,810	14,389,252	JP Morgan Chase, Texas Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore
Citibank N.A., Singapura	8,761,944	8,972,847	Citibank N.A., Singapore
PT Bank BNP Paribas Indonesia	3,347,081	1,113,796	PT Bank BNP Paribas Indonesia
PT Bank BTPN Tbk ("BTPN")	2,690,491	2,048,224	PT Bank BTPN Tbk ("BTPN")
Citibank N.A., Indonesia	774,363	11,774,081	Citibank N.A., Indonesia
PT Bank DBS Indonesia	535,243	30,591,274	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank ANZ Indonesia ("Bank ANZ")	304,742	304,872	PT Bank ANZ Indonesia ("Bank ANZ")
DBS Bank Ltd, Singapura	29,948	29,985	DBS Bank Ltd, Singapore
Citibank International Ltd, Belanda	18,648	19,370	Citibank International Ltd, Netherlands
	<u>16,281</u>	<u>16,696</u>	
	<u>32,733,551</u>	<u>69,260,397</u>	
Rupiah			<i>Rupiah</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
BNI	148,515,086	131,120,319	BNI
Bank Mandiri	146,575,693	99,899,782	Bank Mandiri
BRI	31,926,283	24,393,481	BRI
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN")	692,857	565,712	PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN")
Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI") (sebelumnya BNI Syariah dan Bank Syariah Mandiri)	421,374	571,342	Bank Syariah Indonesia Tbk. ("BSI") (previously BNI Syariah and Bank Syariah Mandiri)
Bank Tabungan Negara Syariah ("BTN Syariah")	312,312	-	Bank Tabungan Negara Syariah ("BTN Syariah")
	<u>328,443,605</u>	<u>256,550,636</u>	
Rupiah			<i>Rupiah</i>
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
PT Bank DBS Indonesia	5,005,031	301,716	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Central Asia Tbk	174,225	208,078	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Pembangunan Daerah Jambi	57,787	388,169	PT Bank Pembangunan Daerah Jambi
PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung	34,545	238,763	PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung
DBS Bank Ltd, Singapura	14,647	61,323	DBS Bank Ltd, Singapore
PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Timur Tbk	-	9,561	PT Bank Pembangunan Daerah Jawa Timur Tbk
PT Bank UOB	-	14,191	PT Bank UOB
PT Bank MNC	-	814	PT Bank MNC
	<u>5,286,235</u>	<u>1,222,615</u>	

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

Halaman 5/55 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

**a. Kas dan setara kas** (lanjutan)

**a. Cash and cash equivalents** (continued)

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Yen Jepang			
<b>Pihak berelasi</b>			
Bank Mandiri	1,785	968	Japanese Yen <i>Related party</i> Bank Mandiri
<b>Pihak ketiga</b>			
Bank ANZ	256	305	Third party Bank ANZ
Dolar Singapura			
<b>Pihak ketiga</b>			
Citibank N.A., Indonesia	<u>52,665</u>	<u>38,763</u>	Singapore Dollar <i>Third party</i> Citibank N.A., Indonesia
Jumlah kas pada bank	<u>629,597,380</u>	<u>472,600,921</u>	Total cash in banks
Deposito berjangka			
Dolar AS			
<b>Pihak berelasi</b>			
BNI	368,379,598	229,300,000	Time deposits US Dollar <i>Related parties</i>
BRI	51,000,000	176,000,000	BNI BRI
BTN	-	18,945,570	BTN
BSI (sebelumnya PT Bank BNI Syariah)	-	3,000,000	BSI (previously PT Bank BNI Syariah)
	<u>419,379,598</u>	<u>427,245,570</u>	
Rupiah			
<b>Pihak berelasi</b>			
BRI	145,567,062	32,116,270	Rupiah <i>Related parties</i>
BNI	78,007,916	35,882,311	BRI BNI
BTN Syariah	35,475,304	-	BTN Syariah
Bank Mandiri	22,601,462	24,672,110	Bank Mandiri
BTN	-	117,768,451	BTN
BSI (sebelumnya PT Bank BRI Syariah dan Bank Syariah Mandiri)	9,657,837	37,305,917	BSI (previously PT Bank BRI Syarian and Bank Syariah Mandiri)
PT Bank Rakyat Indonesia Agroniaga Tbk ("BRI Agro")	<u>7,450,331</u>	<u>-</u>	PT Bank Rakyat Indonesia Agroniaga ("BRI Agro")
	<u>298,759,912</u>	<u>247,745,059</u>	
<b>Pihak ketiga</b>			
PT Bank ICBC Indonesia	-	21,269,056	<i>Third party</i>
PT Bank Pembangunan Daerah Jambi	-	9,925,559	PT Bank ICBC Indonesia PT Bank Pembangunan Daerah Jambi
	<u>-</u>	<u>31,194,615</u>	
Jumlah deposito berjangka	<u>718,139,510</u>	<u>706,185,244</u>	Total time deposits
Jumlah kas dan setara kas	<u>1,347,982,500</u>	<u>1,179,044,518</u>	Total cash and cash equivalents
Tingkat bunga deposito berjangka adalah sebagai berikut:			The interest rates of time deposits are as follows:
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Rekening Rupiah	2.85% - 6.5%	3.05% - 7.19%	Rupiah Accounts
Rekening Dolar AS	0.8% - 3.75%	0.50% - 3.65%	US Dollar Accounts

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

Halaman 5/56 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**b. Kas yang dibatasi penggunaannya**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Dolar AS			<i>US Dollar</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
<b>Firm commitment</b>			<b>Firm commitment</b>
Bank Mandiri	7,905,297	1,500,000	Bank Mandiri
BNI	<u>1,500,000</u>	<u>1,500,000</u>	BNI
	<u>9,405,297</u>	<u>3,000,000</u>	
 <b>Rekening bersama dengan</b>			 <b>Joint accounts with</b>
<b>SKK Migas</b>			<b>SKK Migas</b>
Bank Mandiri	82,071,780	86,840,933	Bank Mandiri
BNI	<u>6,571,202</u>	<u>5,407,365</u>	BNI
	<u>88,642,982</u>	<u>92,248,298</u>	
Jumlah kas yang dibatasi penggunaannya	98,048,279	95,248,298	 <i>Total restricted cash</i>
Dikurangi:			 <i>Less:</i>
Bagian tidak lancar	(98,048,279)	(92,248,298)	 <i>Non-current portion</i>
Kas yang dibatasi penggunaannya, bagian lancar	<u>=</u>	<u>3,000,000</u>	 <i>Restricted cash, current portion</i>

Grup diharuskan menempatkan bank garansi terkait firm commitments pada 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 2021 dan 31 Desember 2020 adalah AS\$9.405.297 dan AS\$3.000.000.

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 2021 dan 31 Desember 2020, jumlah kas yang dibatasi penggunaannya sehubungan dengan rekening bersama sebesar AS\$88.642.981 dan AS\$92.248.298.

*The Group is required to place bank guarantees in relation to firm commitments in 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 at 30 June 2021 and 31 December 2020, bank guarantees in relation to these firm commitments were US\$9,405,297 and US\$3,000,000.*

*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 at 30 June 2021 and 31 December 2020, restricted cash in relation to these joint accounts were US\$88,642,981 and US\$92,248,298.*

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

Halaman 5/57 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>
Saldo awal	65,775,856	186,360,050
Pelepasan	(16,000,000)	(118,451,056)
Selisih kurs	182,158	312,362
Kerugian dari aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	(1,332,956)	(296,666)
Keuntungan neto yang ditransfer dari ekuitas	-	(2,148,834)
Saldo akhir	<u>48,625,058</u>	<u>65,775,856</u>

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>
Dolar AS		
<b>Pihak berelasi</b>		
Pertamina		
- Obligasi Pertamina	31,076,400	47,927,200
Pemerintah Indonesia		
- Obligasi INDON 22	10,279,650	10,423,000
- Surat Berharga Syariah Negara	4,157,592	4,198,800
	<u>45,513,642</u>	<u>62,549,000</u>
Rupiah		
<b>Pihak berelasi</b>		
PT Aneka Tambang Tbk.		
- Obligasi Seri B (Nilai nominal: Rp25.000.000.000)	1,791,557	1,802,728
PT Pegadaian (Persero)		
- Obligasi PT Pegadaian (Persero) (Nilai nominal: Rp20.000.000.000)	1,319,859	1,424,128
	<u>3,111,416</u>	<u>3,226,856</u>
Jumlah investasi jangka pendek	<u>48,625,058</u>	<u>65,775,856</u>

Aset keuangan di atas belum ada yang 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	65,775,856	186,360,050	<i>Beginning balance</i>
Pelepasan	(16,000,000)	(118,451,056)	<i>Redemption</i>
Selisih kurs	182,158	312,362	<i>Foreign exchange differences</i>
Kerugian dari aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	(1,332,956)	(296,666)	<i>Unrealised loss from financial assets at fair value through other comprehensive income</i>
Keuntungan neto yang ditransfer dari ekuitas	-	(2,148,834)	<i>Net gains transferred from equity</i>
Saldo akhir	<u>48,625,058</u>	<u>65,775,856</u>	<i>Ending balance</i>

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Dolar AS			<i>US Dollar</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
Pertamina			Pertamina
- Obligasi Pertamina	31,076,400	47,927,200	Pertamina bonds -
Pemerintah Indonesia			The Government of Indonesia
- Obligasi INDON 22	10,279,650	10,423,000	INDON 22 bonds -
- Surat Berharga Syariah Negara	4,157,592	4,198,800	Sharia Government Bonds -
	<u>45,513,642</u>	<u>62,549,000</u>	
Rupiah			<i>Rupiah</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
PT Aneka Tambang Tbk.			PT Aneka Tambang Tbk.
- Obligasi Seri B (Nilai nominal: Rp25.000.000.000)	1,791,557	1,802,728	Series B bonds - (Nominal value: Rp25,000,000,000)
PT Pegadaian (Persero)			PT Pegadaian (Persero)
- Obligasi PT Pegadaian (Persero) (Nilai nominal: Rp20.000.000.000)	1,319,859	1,424,128	PT Pegadaian (Persero) bonds - (Nominal value: Rp20,000,000,000)
	<u>3,111,416</u>	<u>3,226,856</u>	
Jumlah investasi jangka pendek	<u>48,625,058</u>	<u>65,775,856</u>	<i>Total short-term investments</i>

*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.*

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

Halaman 5/58 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

## 6. PIUTANG USAHA

Piutang usaha terdiri dari:

## 6. TRADE RECEIVABLES

*Trade receivables consist of the following:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
Niaga gas			Gas trading
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	51,050,546	70,576,324	PT Perusahaan Listrik Negara Persero ("PLN")
PT Perta Samtan Gas	16,742,860	-	PT Perta Samtan Gas
PT Indonesia Power	10,346,010	-	PT Indonesia Power
PT Pupuk Iskandar Muda	9,301,803	22,724,617	PT Pupuk Iskandar Muda
PT Iglas (Persero)	8,495,917	8,534,050	PT Iglas (Persero)
PT Kertas Leces (Persero)	4,051,620	4,075,557	PT Kertas Leces (Persero)
PT Pupuk Kujang	3,600,001	-	PT Pupuk Kujang
PT Patra Niaga	3,591,046	-	PT Patra Niaga
PT Krakatau Daya Listrik	2,741,450	2,618,660	PT Krakatau Daya Listrik
PT Krakatau Steel	1,960,733	-	PT Krakatau Steel
BOB PT Bumi Siak Pusako	1,783,721	-	BOB PT Bumi Siak Pusako
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	1,881,976	1,664,313	<i>Others (each below US\$1,000,000)</i>
	<u>115,547,683</u>	<u>110,193,521</u>	
Minyak dan gas			Oil and gas
Pertamina	17,224,496	25,656,908	Pertamina
PLN	1,297,340	674,720	PLN
PT Petrogas Jatim Utama	-	264,456	PT Petrogas Jatim Utama
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	4,291,243	-	<i>Others (each below US\$1,000,000)</i>
	<u>22,813,079</u>	<u>26,596,084</u>	
Transmisi gas			Gas transmission
PLN	45,586,226	38,792,243	PLN
PT Pertamina EP	36,149,018	39,776,257	PT Pertamina EP
PT Perta Samtan Gas	13,658,119	-	PT Perta Samtan Gas
Pertamina	9,983,388	55,073,251	Pertamina
PT Petrokimia Gresik ("PKG")	4,244,414	7,427,016	PT Petrokimia Gresik ("PKG")
PT Pertamina Hulu Energi ("PHE")	3,731,621	869,929	PT Pertamina Hulu Energi ("PHE")
PT Pupuk Iskandar Muda	2,062,817	-	PT Pupuk Iskandar Muda
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	1,269,680	10,431,063	PT Pupuk Sriwidjaja Palembang
PT Pertamina Patra Niaga	-	4,382,165	PT Pertamina Patra Niaga
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	397,518	11,145,150	<i>Others (each below US\$1,000,000)</i>
	<u>117,082,801</u>	<u>167,897,074</u>	

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

Halaman 5/59 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**6. PIUTANG USAHA (lanjutan)**

**6. TRADE RECEIVABLES (continued)**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
Niaga gas	317,403,833	286,800,298	Gas trading
Transmisi gas	49,990,138	13,866,035	Gas transmission
Konstruksi, operasi dan pemeliharaan	37,990,225	37,507,856	Construction, operation and maintenance
Minyak dan gas	10,789,443	7,567,447	Oil and gas
Sewa fiber optik	5,104,972	5,558,204	Fiber optic rental
	<u>421,278,611</u>	<u>351,299,840</u>	
Jumlah piutang usaha sebelum cadangan penurunan nilai	<u>676,722,174</u>	<u>655,986,519</u>	<i>Total trade receivables before allowance for impairment</i>
Dikurangi:			<i>Deducted by:</i>
Cadangan penurunan nilai			<i>Allowance for impairment</i>
Pihak berelasi	(29,548,930)	(27,969,782)	Related parties
Pihak ketiga	<u>(82,648,188)</u>	<u>(81,227,695)</u>	Third parties
	<u>(112,197,118)</u>	<u>(109,197,477)</u>	
Jumlah piutang usaha sesudah cadangan penurunan nilai	<u>564,525,056</u>	<u>546,789,042</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	(77,590,778)	(74,192,661)	Third parties
	<u>486,934,278</u>	<u>472,596,381</u>	
Piutang usaha bagian lancar, bersih			<i>Trade receivables current portion, net</i>
Pihak berelasi	225,894,633	276,716,897	Related parties
Pihak ketiga	<u>261,039,645</u>	<u>195,879,484</u>	Third parties
	<u>486,934,278</u>	<u>472,596,381</u>	
Piutang usaha menurut mata uangnya adalah sebagai berikut:			<i>Trade receivables based on denominated currency are as follows:</i>
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Niaga gas			Gas commercial
- Dolar AS	433,539,376	390,584,822	US Dollar -
- Rupiah	3,149,889	6,408,997	Rupiah -
Minyak dan gas			Oil and gas
- Dolar AS	33,602,522	34,163,531	US Dollar -
Transmisi gas			Gas transmission
- Dolar AS	149,256,220	181,763,109	US Dollar -
- Rupiah	14,039,787	-	Rupiah -
Sewa fiber optik dan lain-lain			Fiber optic rental and others
- Rupiah	39,175,124	36,614,237	Rupiah -
- Dolar AS	<u>3,959,256</u>	<u>6,451,823</u>	US Dollar -
Jumlah piutang usaha, kotor	<u>676,722,174</u>	<u>655,986,519</u>	<i>Total trade receivables, gross</i>

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

Halaman 5/60 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**6. PIUTANG USAHA (lanjutan)**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, komposisi cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Penurunan individual	103,871,173	99,336,816	<i>Individual impairment</i>
Penurunan kolektif	<u>8,325,945</u>	<u>9,860,661</u>	<i>Collective impairment</i>
	<u>112,197,118</u>	<u>109,197,477</u>	

Perubahan cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	109,197,477	110,175,965	<i>Beginning balance</i>
- Pemulihan periode berjalan	(1,077,174)	-	<i>Reversal during the period -</i>
- Penambahan periode berjalan	5,775,073	2,668,593	<i>Addition during the period -</i>
- Dampak selisih kurs	<u>(1,698,258)</u>	<u>(3,647,081)</u>	<i>Foreign exchange impact -</i>
Saldo akhir	<u>112,197,118</u>	<u>109,197,477</u>	<i>Ending balance</i>

Grup menerapkan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

Perhitungan cadangan penurunan nilai piutang secara individual dilakukan untuk pelanggan yang telah mengalami kesulitan pembayaran sesuai dengan periode yang telah ditentukan dan pelanggan yang umumnya memiliki peringkat kredit.

Perhitungan cadangan penurunan nilai piutang secara kolektif dilakukan untuk pelanggan yang secara nilai tidak signifikan dan ada kemungkinan gagal bayar. Perhitungan ini mempertimbangkan tren pembayaran piutang yang dilakukan oleh konsumen, informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi.

Analisis umur piutang usaha dihitung sejak tanggal faktur adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Belum jatuh tempo	381,967,204	338,774,826	<i>Not yet due</i>
Jatuh tempo:			<i>Overdue:</i>
> 0 bulan - 3 bulan	51,210,938	38,051,688	<i>&gt; 0 month - 3 months</i>
> 3 bulan - 6 bulan	19,224,864	25,739,175	<i>&gt; 3 months - 6 months</i>
> 6 bulan - 1 tahun	15,567,845	32,796,054	<i>&gt; 6 months - 1 year</i>
> 1 tahun	<u>208,751,323</u>	<u>220,624,776</u>	<i>&gt; 1 year</i>
	<u>676,722,174</u>	<u>655,986,519</u>	

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

Halaman 5/61 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**6. PIUTANG USAHA** (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021, piutang usaha yang telah jatuh tempo senilai AS\$34.767.800 (31 Desember 2020: AS\$31.167.906) adalah piutang usaha Pertagas dari PT Pertamina EP dan Pertamina. Manajemen tidak melakukan pencadangan dan berpendapat bahwa tidak ada risiko kredit atas piutang-piutang ini. Penyelesaian piutang ini dilakukan dengan meng-offset dana operasional yang diberikan oleh Pertamina kepada Pertagas.

12,85% (31 Desember 2020: 15,86%) dari piutang usaha yang telah jatuh tempo lebih dari satu tahun merupakan piutang usaha dari entitas berelasi dengan pemerintah, yaitu masing-masing 6,84% (31 Desember 2020: 8,53%) dari PLN, 4,07% (31 Desember 2020: 4,96%) dari PT Iglas (Persero), dan 1,94% (31 Desember 2020: 2,37%) 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.

**7. PIUTANG LAIN-LAIN**

Piutang lain-lain terdiri dari :

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**6. TRADE RECEIVABLES** (continued)

At June 30, 2021, overdue trade receivables amounting to US\$34,767,800 (December 31, 2020: US\$31,167,906) were Pertagas' trade receivables from PT Pertamina EP and Pertamina. The management did not provide allowance and is of the opinion that there is no credit risk on these receivables. The settlement of these receivables are conducted through offset with operational funds provided by Pertamina to Pertagas.

12.85% (December 31, 2020: 15.86%) of the trade receivables that are past due by more than one year represent amounts due from government-related entities, comprising 6.84% (December 31, 2020: 8.53%) due from PLN, 4.07% (December 31, 2020: 4.96%) due from PT Iglas (Persero) and 1.94% (December 31, 2020: 2.37%) 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.

**7. OTHER RECEIVABLES**

Other receivables consist of the following:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
Piutang jasa transportasi gas bumi melalui pipa			Receivables from natural gas transportation services through Kepodang - Tambak Lorok pipeline
Kepodang - Tambak Lorok - PLN	1,993,963	2,292,641	PLN -
Piutang bunga pinjaman PDG	1,900,727	1,301,663	Loan receivables from PDG
Piutang bunga aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	1,900,727	1,301,663	Interest receivable from financial assets at fair value through other comprehensive income
Jumlah piutang lain-lain dari pihak berelasi	<u>3,894,690</u>	<u>5,256,762</u>	Total other receivables from related parties
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
Piutang dari operasi bersama Panjar dinas	25,110,950	17,905,132	Joint operation receivables
Lain-lain	1,916,942	2,718,577	Advances to employees
	<u>24,264,836</u>	<u>16,994,527</u>	Others
Jumlah piutang lain-lain dari pihak ketiga	<u>51,292,728</u>	<u>37,618,236</u>	Total other receivables from third parties
Ditambah dengan:			Added with:
Bagian jangka pendek piutang lain-lain jangka panjang (Catatan 11)	22,097,443	23,858,334	Short-term portion of other long-term receivables (Note 11)
Cadangan kerugian penurunan nilai	(1,302,629)	(1,910,683)	Allowance for impairment losses
Jumlah piutang lain-lain, bersih	<u>75,982,232</u>	<u>64,822,649</u>	Total other receivables, net

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

Halaman 5/62 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**7. PIUTANG LAIN-LAIN** (lanjutan)

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.

Perubahan cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	1,910,683	1,302,719	Beginning balance
Penambahan	-	607,964	Addition
Pengurangan	<u>(608,054)</u>	<u>-</u>	Deduction
Saldo akhir	<u>1,302,629</u>	<u>1,910,683</u>	Ending balance

Analisis umur piutang lain-lain dihitung berdasarkan tanggal pengakuan adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Belum jatuh tempo	73,467,192	62,713,092	Not yet due
Jatuh tempo:			Overdue:
0 - 3 bulan	3,817,669	4,020,240	0 - 3 months
> 3 bulan - 1 tahun	-	-	> 3 months - 1 year
> 1 tahun	-	-	> 1 year
	<u>77,284,861</u>	<u>66,733,332</u>	

Grup menerapkan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang lain-lain. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang lain-lain telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

97% (31 Desember 2020: 96%) dari piutang lain-lain pihak ketiga merupakan piutang dengan pihak-pihak yang memiliki hubungan bisnis dengan Grup yang belum pernah mengalami gagal bayar, yaitu operator blok migas dan pemasok lainnya. Selain yang disebutkan sebelumnya, piutang lain-lain berasal dari uang muka yang diberikan kepada karyawan. Jumlah piutang bersih yang disajikan di atas seluruhnya merupakan piutang dari pihak-pihak yang belum pernah mengalami gagal bayar dan/atau wanprestasi dari hubungan bisnis dengan Grup, termasuk untuk panjar dinas karyawan.

Lihat Catatan 11 untuk analisis risiko kredit dari piutang lain-lain jangka panjang, baik porsi lancar maupun porsi tidak lancar.

Manajemen Grup berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya piutang lain-lain.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**7. OTHER RECEIVABLES** (continued)

*Other receivables from related parties are classified as current assets because according to the contractual agreements, the repayment of other receivables from related parties are expected within one year or less.*

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	1,910,683	1,302,719	Beginning balance
Penambahan	-	607,964	Addition
Pengurangan	<u>(608,054)</u>	<u>-</u>	Deduction
Saldo akhir	<u>1,302,629</u>	<u>1,910,683</u>	Ending balance

*The aging analysis of other receivables based on recognition dates is as follows:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Belum jatuh tempo	73,467,192	62,713,092	Not yet due
Jatuh tempo:			Overdue:
0 - 3 bulan	3,817,669	4,020,240	0 - 3 months
> 3 bulan - 1 tahun	-	-	> 3 months - 1 year
> 1 tahun	-	-	> 1 year
	<u>77,284,861</u>	<u>66,733,332</u>	

*The Group applies the lifetime expected loss provision for all other receivables. To measure the expected credit losses, other receivables have been grouped based on similar credit risk characteristics and the days past due.*

*97% (December 31, 2020: 96%) of other receivables from third parties represents receivables from parties that engaged in business relation with the Group that have no history of default, which are oil and gas block operators and other suppliers. Other than those receivables, other receivables represent advances paid to employees. Net receivables amount presented above consists of receivables from parties that have never experienced default and/or breach of business relations with the Group, including for advances to employees.*

*See Note 11 for the analysis of credit risk from other long-term receivables, both current and non-current portions.*

*Management of the Group believes that the allowance for impairment losses is adequate to cover possible losses on uncollectible other receivables.*

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

Halaman 5/63 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

## 8. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Suku cadang minyak dan gas, perlengkapan sumur dan lainnya	55,931,700	53,693,174	Oil and gas spare parts, well supplies and others
Gas alam dan LNG	5,571,936	6,505,753	Natural gas and LNG
Suku cadang	<u>2,949,918</u>	<u>9,482,763</u>	Spare parts
Jumlah persediaan, kotor	<u>64,453,554</u>	<u>69,681,690</u>	<i>Total inventories, gross</i>
Dikurangi dengan:			<i>Deducted by:</i>
- Provisi penurunan nilai persediaan	(787,715)	(787,715)	Provision for impairment - of inventories
Jumlah persediaan, bersih	<u>63,665,839</u>	<u>68,893,975</u>	<i>Total inventories, net</i>

Mutasi provisi untuk penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	787,715	787,715	<i>Beginning balance</i>
Saldo akhir	<u>787,715</u>	<u>787,715</u>	<i>Ending balance</i>

Persediaan tidak dijadikan jaminan dan sebagian persediaan telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan jumlah pertanggungan sebesar IDR87.380.751.791 (setara dengan AS\$6,027,921). Manajemen berpendapat bahwa jumlah pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian tersebut.

Berdasarkan hasil penelaahan pada tanggal pelaporan, manajemen berkeyakinan bahwa provisi tersebut di atas cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian dari penurunan nilai.

## 8. INVENTORIES

*Inventories consist of the following:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	787,715	787,715	<i>Beginning balance</i>
Saldo akhir	<u>787,715</u>	<u>787,715</u>	<i>Ending balance</i>
Dikurangi dengan:			<i>Inventories are not pledged and part of inventories are insured against losses from fire and other risks under blanket policies for IDR87,380,751,791 (equivalent to US\$6,027,921). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses from such risks.</i>
- Provisi penurunan nilai persediaan	(787,715)	(787,715)	
Jumlah persediaan, bersih	<u>63,665,839</u>	<u>68,893,975</u>	
Mutasi provisi untuk penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:			<i>Movement of provision for impairment of inventories is as follows:</i>

*Based on a review at the reporting dates, management believes that the above provision is adequate to cover possible losses from impairment of inventories.*

## 9. UANG MUKA

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Uang muka bangunan Kerja Sama Operasi Pembelian gas bumi	25,558,069	24,678,557	Advance for Joint Operation building Purchase of natural gas
- ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	52,399,218	48,983,305	ConocoPhillips (Grissik) Ltd. -
- Husky CNOOC	9,412,404	12,628,535	Husky CNOOC -
- Transportasi Gas Indonesia	1,587,953	-	Transportasi Gas Indonesia -
- PT Inti Alasindo Energi	-	5,492,734	PT Inti Alasindo Energi -
Uang muka proyek	6,531,255	6,481,575	Advance for projects
Pembelian barang dan jasa	2,272,436	13,645,429	Purchase of goods and services
Lain-lain	<u>3,477,183</u>	<u>2,833,769</u>	Others
Jumlah uang muka	<u>101,238,518</u>	<u>114,743,904</u>	<i>Total advances</i>
Dikurangi:			<i>Less:</i>
Bagian tidak lancar			<i>Non-current portion</i>
- Uang muka bangunan Kerja Sama Operasi	(25,558,069)	(24,678,557)	Advance for Joint -
- Pembelian gas bumi	(34,805,057)	(5,492,734)	Operation building
- Pembelian barang dan jasa	<u>(880,615)</u>	<u>(1,715,171)</u>	Purchase of natural gas -
	<u>(61,243,741)</u>	<u>(31,886,462)</u>	Purchase of goods and services -
Uang muka, bagian lancar	<u>39,994,777</u>	<u>82,857,442</u>	<i>Advances, current portion</i>

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

Halaman 5/64 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**9. UANG MUKA (lanjutan)**

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.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh uang muka tersebut dapat dipulihkan.

**10. BEBAN DIBAYAR DI MUKA**

Beban dibayar di muka terdiri dari:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Sewa dan beban dibayar dimuka lainnya <i>Joint interest billing</i> dari aktivitas minyak dan gas	52,686,261	57,652,795	Rent and other prepaid expense <i>Joint interest billing</i> from oil and gas activities
Lain-lain	1,940,690	2,824,031	Others
	<u>1,837,416</u>	<u>2,683,384</u>	
Jumlah beban dibayar di muka	56,464,367	63,160,210	Total prepaid expenses
Dikurangi: Bagian tidak lancar	<u>(48,806,639)</u>	<u>(55,780,559)</u>	Less: Non-current portion
Beban dibayar dimuka, bagian lancar	<u>7,657,728</u>	<u>7,379,651</u>	Prepaid expenses, current

**11. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG**

Piutang lain-lain jangka panjang terdiri dari:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
PPN yang dapat ditagihkan Piutang <i>carry</i> dari Ophir Indonesia Bangkanai (Ltd.)	64,721,761	66,696,014	Reimbursable VAT <i>Carry receivables from Ophir Indonesia Bangkanai (Ltd.)</i>
Piutang pinjaman dari PDG	12,969,679	19,434,673	Loan receivable from PDG
Piutang dari Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("KUFPEC")	14,780,617	18,734,501	Receivables from Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. ("KUFPEC")
Piutang dari ventura bersama - Transgasindo - Regas	7,771,788	7,771,788	Receivables from joint ventures Transgasindo - Regas -
Sub-total	<u>104,099,790</u>	<u>116,243,075</u>	Sub-total
Penyesuaian nilai wajar	<u>(3,341,162)</u>	<u>(3,428,363)</u>	Fair value adjustment
Saldo akhir	<u>100,758,628</u>	<u>112,814,712</u>	Ending balance
Dikurangi: Bagian jangka pendek piutang lain-lain jangka panjang	<u>(22,097,443)</u>	<u>(23,858,334)</u>	Less: Short-term portion of other long-term receivables
Bagian jangka panjang piutang lain-lain jangka panjang	<u>78,661,185</u>	<u>88,956,378</u>	Long-term portion of other long-term receivables

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

Halaman 5/65 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**11. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG**  
(lanjutan)

Pergerakan penyesuaian nilai wajar adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	(3,428,363)	(3,659,605)	<i>Beginning balance</i>
Penambahan (Catatan 31a)	(382,393)	(688,737)	<i>Addition (Note 31a)</i>
Amortisasi (Catatan 31b)	469,594	919,979	<i>Amortisation (Note 31b)</i>
Saldo akhir	<u>(3,341,162)</u>	<u>(3,428,363)</u>	<i>Ending balance</i>

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 AS\$30.000.000, biaya pengeboran di sumur Kerendan-1 Barat sebesar AS\$5.600.000, dan biaya pengeboran sumur eksplorasi berikutnya sebesar AS\$1.500.000 di blok tersebut. SBK dapat memulihkan biaya pengembangan dan pengeboran tersebut sampai tahun 2022, dengan nilai maksimum sebesar jumlah tersebut di atas. Saldo biaya pengembangan dan pengeboran yang akan dipulihkan pada tanggal 30 Juni 2021 adalah sebesar AS\$12.969.679. Nilai wajar dari piutang ini adalah sebesar AS\$12.739.852 dan diperkirakan akan lunas di tahun 2022.

Piutang dari KUFPEC merupakan kewajiban pajak yang terutang di SIPBV yang akan ditanggung oleh KUFPEC sesuai dengan Perjanjian Jual Beli KUFPEC Indonesia Pangkah B.V. antara SEI dengan KUFPEC tertanggal 24 April 2013, dengan tingkat bunga diskonto 1,27% pada tanggal 30 Juni 2021. Piutang ini akan dibayar ketika Pangkah mencapai *equity to be split* (ETS) yang diperkirakan di tahun 2025.

Berdasarkan perjanjian pinjaman antara Pertagas dan PDG tanggal 26 November 2015, Pertagas bersedia memberikan pinjaman kepada PDG dengan nilai fasilitas sebesar US\$33.784.269 untuk membiayai pembangunan fasilitas pengolahan gas PDG. Pinjaman tersebut dikenakan tingkat bunga tetap sebesar 6,5% per tahun. Saldo piutang pinjaman, termasuk bunga pinjaman yang belum dibayar, pada tanggal 30 Juni 2021 adalah sebesar US\$16.768.807.

Seluruh nilai piutang lain-lain jangka panjang merupakan piutang yang belum jatuh tempo pada tanggal 30 Juni 2021. 35% (31 Desember 2020: 41%) dari piutang lain-lain jangka panjang merupakan piutang dengan pihak-pihak yang memiliki hubungan bisnis dengan Grup dan belum pernah mengalami gagal bayar ataupun wanprestasi dari hubungan bisnis dengan Grup. Sisa saldo piutang lain-lain adalah PPN yang dapat ditagihkan yang timbul dari aktivitas hulu.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

*Movements in the fair value adjustment were as follows:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	(3,428,363)	(3,659,605)	<i>Beginning balance</i>
Penambahan (Catatan 31a)	(382,393)	(688,737)	<i>Addition (Note 31a)</i>
Amortisasi (Catatan 31b)	469,594	919,979	<i>Amortisation (Note 31b)</i>
Saldo akhir	<u>(3,341,162)</u>	<u>(3,428,363)</u>	<i>Ending balance</i>

*Based on the Farm Out Agreement of Bangkanai PSC dated 11 March 2013, SBK, a subsidiary, paid a carry to Medco Energi Bangkanai Ltd amounting to US\$30,000,000 for development costs, US\$5,600,000 for drilling costs in West Kerendan-1 Well and US\$1,500,000 for further exploration drilling costs in the block. SBK can recover the development and drilling costs up to 2022, up to a maximum of the above amounts. The balance of these development and drilling costs which will be recovered on June 30, 2021 is US\$12,969,679. The fair value of this receivable is amounting to US\$12,739,852 and is estimated to be fully repaid in 2022.*

*Receivables from KUFPEC represent the tax obligation of SIPBV which will be borne by KUFPEC based on the Sale and Purchase Agreement of KUFPEC Indonesia Pangkah B.V. between SEI with KUFPEC dated April 24, 2013, with 1.27% discounted interest rate as of June 30, 2021. This receivable will be settled when Pangkah achieves equity to be split (ETS) which is expected in 2025.*

*Based on a loan agreement between Pertagas and PDG dated November 26, 2015, Pertagas agreed to provide a loan to PDG with a total facility of US\$33,784,269 to finance PDG's construction of its gas processing facilities. The loan bears fixed interest at a rate of 6.5% per annum. The balance of this loan, including unpaid loan interest at June 30, 2021 is US\$16,768,807.*

*The amount of all other long-term receivables is not yet overdue as at June 30, 2021. 35% (December 31, 2019: 41%) of other long-term receivables, represents receivables from parties that already have business relations with the Group and have never experienced default and/or breach of business relations with the Group. The remaining balance of other receivables is VAT reimbursable arising from the upstream operations.*

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

Halaman 5/66 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM**

Jumlah yang diakui pada laporan keuangan konsolidasian interim adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Investasi saham (nilai wajar melalui Penghasilan komprehensif lain)</b>	<u>2.718</u>	<u>2.718</u>	<i>Investments in shares (FVOCI)</i>
	<u>2.718</u>	<u>2.718</u>	
<b>Investasi pada ventura bersama</b>			<i>Investments in joint ventures</i>
Transgasindo	129,540,025	164,904,709	Transgasindo
Regas	112,428,949	95,662,613	Regas
Perkasa	6,307,506	5,792,993	Perkasa
PSG	67,267,975	70,071,268	PSG
PDG	5,248,007	4,250,406	PDG
JUP	359,670	406,653	JUP
	<u>321,152,132</u>	<u>341,088,642</u>	
Jumlah penyertaan saham	<u>321,154,850</u>	<u>341,091,360</u>	<i>Total investment in shares</i>
<b>Investasi pada ventura bersama</b>			<i>Investment in joint ventures</i>
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Pada awal periode/tahun	341,088,642	365,895,146	<i>At beginning of period/year</i>
Pengakuan awal tambahan investasi pada ventura bersama	-	603,542	<i>Initial recognition of addition of investment in joint venture</i>
Bagian laba	50,512,181	51,833,354	<i>Share of profit</i>
Beban komprehensif lainnya dari ventura bersama	-	(542,880)	<i>Other comprehensive expense from joint ventures</i>
Dividen dan pengembalian modal	(70,448,691)	(76,700,520)	<i>Dividend and capital repayment</i>
Pada akhir periode/tahun	<u>321,152,132</u>	<u>341,088,642</u>	<i>At the end of period/the year</i>
Investasi pada ventura bersama yang dimiliki Grup adalah sebagai berikut:			<i>Investments in joint ventures owned by the Group are as follows:</i>

<b>Nama entitas/ Name of entity</b>	<b>Kedudukan usaha/ Domicile</b>	<b>Percentase kepemilikan/ % of ownership</b>	<b>Sifat hubungan/ Nature of relationship</b>	<b>Metode pengukuran/ Measurement method</b>
Transgasindo	Jakarta, Indonesia	59.87%	Catatan/Note 1	Ekuitas/Equity
Regas	Jakarta, Indonesia	40.00%	Catatan/Note 2	Ekuitas/Equity
Perkasa	Jakarta, Indonesia	60.00%	Catatan/Note 3	Ekuitas/Equity
PSG	Banyuasin, Indonesia	66.00%	Catatan/Note 4	Ekuitas/Equity
PDG	Jakarta, Indonesia	65.00%	Catatan/Note 5	Ekuitas/Equity
JUP	Jakarta, Indonesia	51.00%	Catatan/Note 6	Ekuitas/Equity

Catatan:

- 1) Transgasindo bergerak di bidang transportasi gas dan memiliki infrastruktur pipa gas jaringan pipa Transmisi Grissik-Duri dan Grissik-Singapura.
- 2) Regas didirikan untuk pengelolaan fasilitas FSRT termasuk pembelian LNG dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT.
- 3) Perkasa bergerak dalam bidang jasa perbaikan, pembinaan dan penyaluran jasa tenaga kerja.
- 4) PSG bergerak dalam bidang pengolahan gas serta menyediakan layanan jasa dan infrastruktur terkait pemrosesan gas.
- 5) PDG bergerak dalam bidang LNG dan gas pengangkutan/transportasi LNG, penyimpanan dan regasifikasi.
- 6) JUP bergerak dalam bidang pemanfaatan SPBG.

Notes:

- 1) Transgasindo is engaged in gas transportation and owns the Grissik-Duri and Grissik-Singapore pipelines.
- 2) Regas was established to manage FSRT facilities including purchase of LNG and marketing of products arising from the operations of FSRT facilities.
- 3) Perkasa is engaged in workshop services, development and distribution of labour services.
- 4) PSG is engaged in the business of gas processing and providing services and infrastructure for gas processing.
- 5) PDG is engaged in LNG and gas transportation, storage and regasification.
- 6) JUP is engaged in Fuel Gas Filling Station utilisation.

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

Halaman 5/67 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM** (lanjutan)

**Investasi pada ventura bersama** (lanjutan)

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

(1) Transgasindo

Ringkasan informasi keuangan Transgasindo adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
<b>Laporan posisi keuangan</b>			<b>Statement of financial position</b>
Kas dan setara kas	53,840,398	91,718,601	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	30,935,575	32,085,541	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	175,730,568	203,953,146	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(15,333,015)	(19,585,116)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(2,451,673)	(7,387,109)	Other short-term liabilities
Liabilitas keuangan jangka panjang	(17,126,948)	(15,354,256)	Long-term financial liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(9,226,064)	(9,992,843)	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>216,368,841</u>	<u>275,437,964</u>	Net assets
	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>Laporan laba rugi</b>			<b>Statement of profit or loss</b>
Pendapatan	81,887,343	79,320,671	Revenue
Beban, depreciasi dan amortisasi	(29,436,538)	(47,087,704)	Expenses, depreciation and amortisation
Pendapatan keuangan	85,334	131,460	Finance income
Beban lainnya	(12,150,305)	(323,694)	Other expenses
Laba sebelum pajak penghasilan	40,385,834	32,040,733	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(9,345,234)	(6,531,931)	Income tax expense
Laba periode berjalan	<u>31,040,600</u>	<u>25,508,802</u>	Profit for the period
Dividen yang dibayarkan	<u>90,109,723</u>	<u>79,502,144</u>	Dividends paid

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

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

**12. INVESTMENT IN SHARES** (continued)

**Investment in joint ventures** (continued)

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

(1) Transgasindo

Summarised financial information for Transgasindo is as follows:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Aset bersih pada awal periode	164,904,709	183,386,634	Net assets at the beginning of the period
Penerimaan dividen	(53,948,691)	(47,597,934)	Dividends received
Bagian laba diserap periode berjalan	18,584,007	29,642,136	Share of profit for the period
Bagian atas beban komprehensif lainnya dari ventura bersama	-	(526,127)	Share of other comprehensive expense from joint venture
Aset bersih pada akhir periode	<u>129,540,025</u>	<u>164,904,709</u>	Net assets at the end of the period

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

Halaman 5/68 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM** (lanjutan)

**Investasi pada ventura bersama** (lanjutan)

(2) Regas

Ringkasan informasi keuangan Regas adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Laporan posisi keuangan</b>			
Kas dan setara kas	243,842,332	225,493,182	<b>Statement of financial position</b>
Aset lancar lainnya	80,676,305	60,239,933	Cash and cash equivalents
Aset tidak lancar lainnya	108,875,213	148,721,004	Other current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(88,826,352)	(82,506,736)	Other non-current assets
Liabilitas jangka pendek lainnya	(14,546,613)	(34,050,486)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka panjang	(32,449,380)	-	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(16,449,133)	(78,740,364)	Long-term liabilities
Aset bersih	281,072,372	239,156,533	Other long-term liabilities
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	<b>Net assets</b>

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
<b>Laporan laba rugi</b>			
Pendapatan	231,205,470	217,253,128	<b>Statement of profit or loss</b>
Beban pokok penjualan	(171,887,858)	(205,890,551)	Revenue
Beban lain-lain	(4,281,584)	(4,702,995)	Cost of revenue
Pendapatan keuangan	788,718	2,495,572	Other expenses
Beban keuangan	(1,088,815)	(1,680,247)	Finance income
Laba sebelum pajak penghasilan	54,735,931	7,474,907	Finance costs
Beban pajak penghasilan	(12,820,092)	(1,165,875)	Profit before income taxes
Laba periode berjalan	41,915,839	6,309,032	Income tax expense
Dividen yang dibayarkan	-	15,006,464	Profit for the period
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	<b>Dividends paid</b>

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.

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

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Aset bersih pada awal periode	95,662,613	92,859,276	<i>Net assets at the beginning of the period</i>
Penerimaan dividen	-	(6,002,586)	<i>Dividends received</i>
Bagian laba diserap periode berjalan	16,766,336	8,822,676	<i>Share of profit for the period</i>
Bagian atas beban komprehensif lainnya dari ventura bersama	-	(16,753)	<i>Share of other comprehensive expense from joint venture</i>
Aset bersih pada akhir periode	112,428,949	95,662,613	<i>Net assets at the end of the period</i>

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

Halaman 5/69 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM** (lanjutan)

**Investasi pada ventura bersama** (lanjutan)

(3) PSG

Ringkasan informasi keuangan PSG adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
<b>Laporan posisi keuangan</b>			<b>Statement of financial position</b>
Kas dan setara kas	68,330,658	42,551,213	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	23,743,080	21,145,924	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	68,054,513	72,239,322	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(35,725,196)	(8,249,031)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	-	(1,429,175)	Other short-term liabilities
Liabilitas keuangan jangka panjang	-	(15,854,772)	Long-term financial liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(22,481,881)	(4,234,893)	Other long-term liabilities
Aset bersih	101,921,174	106,168,588	Net assets
	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>Laporan laba rugi</b>			<b>Statement of profit or loss</b>
Pendapatan	61,388,835	39,570,242	Revenue
Beban pokok penjualan	(34,582,952)	(30,666,799)	Cost of revenue
Beban umum dan administrasi	(326,287)	(181,830)	General and administrative expense
Pendapatan keuangan	307,717	545,998	Finance income
Beban keuangan	(281,921)	(596,729)	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	26,505,392	8,670,882	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(5,752,806)	(1,840,763)	Income tax expense
Laba periode berjalan	20,752,586	6,830,119	Profit for the period
Dividen yang dibayarkan	25,000,000	25,000,000	Dividends paid

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

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Aset bersih pada awal periode	70,071,268	79,959,703	Net assets at the beginning of the period
Penerimaan dividen	(16,500,000)	(23,100,000)	Dividends received
Bagian laba diserap periode berjalan	13,696,707	13,211,565	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	67,267,975	70,071,268	Net assets at the end of the period

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

Halaman 5/70 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**12. PENYERTAAN SAHAM** (lanjutan)

**Investasi pada ventura bersama** (lanjutan)

(4) Perkasa

Rekonsiliasi dari nilai investasi pada Perkasa adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Aset bersih pada awal periode	5,792,993	4,815,932	Net assets at the beginning of the period
Bagian laba diserap periode berjalan	<u>514,513</u>	<u>977,061</u>	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	<u>6,307,506</u>	<u>5,792,993</u>	Net assets at the end of the period

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

(5) PDG

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Aset bersih pada awal periode	4,250,406	4,873,601	Net assets at the beginning of the period
Bagian laba diserap periode berjalan	<u>997,601</u>	<u>(623,195)</u>	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	<u>5,248,007</u>	<u>4,250,406</u>	Net asset at the end of the period

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

(6) JUP

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Pengakuan awal penambahan investasi pada ventura bersama	406,653	603,542	Initial recognition of addition investment in joint venture
Bagian laba diserap periode berjalan	<u>(46,983)</u>	<u>(196,889)</u>	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	<u>359,670</u>	<u>406,653</u>	Net asset at the end of the period

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

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**12. INVESTMENT IN SHARES** (continued)

**Investment in joint ventures** (continued)

(4) Perkasa

*Reconciliation of investment in Perkasa is as follows:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Aset bersih pada awal periode	5,792,993	4,815,932	Net assets at the beginning of the period
Bagian laba diserap periode berjalan	<u>514,513</u>	<u>977,061</u>	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	<u>6,307,506</u>	<u>5,792,993</u>	Net assets at the end of the period

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

(5) PDG

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Aset bersih pada awal periode	4,250,406	4,873,601	Net assets at the beginning of the period
Bagian laba diserap periode berjalan	<u>997,601</u>	<u>(623,195)</u>	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	<u>5,248,007</u>	<u>4,250,406</u>	Net asset at the end of the period

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

(6) JUP

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

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Pengakuan awal penambahan investasi pada ventura bersama	406,653	603,542	Initial recognition of addition investment in joint venture
Bagian laba diserap periode berjalan	<u>(46,983)</u>	<u>(196,889)</u>	Share of profit for the period
Aset bersih pada akhir periode	<u>359,670</u>	<u>406,653</u>	Net asset at the end of the period

*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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/71 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

### 13. ASET TETAP

#### a. Aset tetap

Jumlah berikut merupakan saldo buku aset tetap dengan rincian sebagai berikut:

### 13. FIXED ASSETS

#### a. Fixed assets

*This amount represents fixed assets with details as follows:*

	30 Juni/June 2021				
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan dan transfer/ Disposals and transfers	Saldo akhir/ Ending balance	Carrying value
<b>Nilai tercatat</b>					
Tanah	100,304,908	14,774	1,033,248	101,352,930	Land
Bangunan dan prasarana	212,907,291	202,631	77,125	213,187,047	Buildings and improvements
Pipa dan peralatan	4,447,901,363	3,077,891	34,802,460	4,485,781,714	Pipelines and equipment
Kendaraan bermotor	8,307,693	168,753	(166,133)	8,310,313	Vehicles
Peralatan kantor	22,153,732	576,748	(185,776)	22,554,704	Office equipment
Peralatan dan perabot	14,175,691	149,775	(69,105)	14,256,361	Furniture and fixtures
Aset hak guna	584,588,676	2,329,801	(682,237)	586,236,240	Right-of-use-assets
Aset belum terpasang	8,661,141	952,324	(769,146)	8,844,319	Uninstalled assets
Aset dalam pelaksanaan	539,464,938	47,558,915	(47,812,124)	539,211,729	Construction in progress
Aset kerjasama operasi - Tanah	1,745,636	-	-	1,745,636	Joint operation assets
Total nilai tercatat	<b>5,940,211,069</b>	<b>55,031,612</b>	<b>(13,771,689)</b>	<b>5,981,470,993</b>	<b>Total carrying value</b>
<b>Akumulasi penyusutan</b>					
Bangunan dan prasarana	99,859,399	4,979,190	-	104,838,589	Buildings and improvements
Pipa dan peralatan	2,409,964,828	72,754,889	-	2,482,719,717	Pipelines and equipment
Kendaraan bermotor	4,730,869	258,444	(145,373)	4,843,940	Vehicles
Peralatan kantor	18,951,245	773,623	(96,355)	19,628,513	Office equipment
Peralatan dan perabot	11,996,291	259,990	-	12,256,281	Furniture and fixtures
Aset hak guna	48,718,918	22,190,509	(77,200)	70,832,227	Right-of-use-assets
Aset belum terpasang	5,356,656	102,661	(26,883)	5,432,434	Uninstalled assets
Total akumulasi penyusutan	<b>2,599,578,206</b>	<b>101,319,306</b>	<b>(345,811)</b>	<b>2,700,551,702</b>	<b>Total accumulated depreciation</b>
<b>Akumulasi penurunan nilai</b>					
Pipa dan peralatan	107,075,528	-	(592,759)	106,482,769	Pipelines and equipment
Total akumulasi penurunan nilai	<b>107,075,528</b>	<b>-</b>	<b>(592,759)</b>	<b>106,482,769</b>	<b>Total accumulated impairment</b>
<b>Nilai buku bersih</b>	<b><u>3,233,557,335</u></b>			<b><u>3,174,436,522</u></b>	<b><i>Net book value</i></b>
	31 Desember/December 2020				
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan dan transfer/ Disposals and transfers	Saldo akhir/ Ending balance	Carrying value
<b>Nilai tercatat</b>					
Tanah	98,587,072	22,207	1,695,629	100,304,908	Land
Bangunan dan prasarana	201,935,981	301,155	10,670,155	212,907,291	Buildings and improvements
Pipa dan peralatan	4,344,231,615	2,231,822	101,437,926	4,447,901,363	Pipelines and equipment
Kendaraan bermotor	8,481,813	115,061	(289,181)	8,307,693	Vehicles
Peralatan kantor	24,139,464	-	(1,985,732)	22,153,732	Office equipment
Peralatan dan perabot	11,839,376	1,888,964	447,351	14,175,691	Furniture and fixtures
Aset hak guna	584,384,833	203,843	-	584,588,676	Right-of-use-assets
Aset belum terpasang	8,583,757	705,602	(628,218)	8,661,141	Uninstalled assets
Aset dalam pelaksanaan	490,434,665	179,416,749	(130,386,476)	539,464,938	Construction in progress
Aset kerjasama operasi - Tanah	2,359,175	-	(613,539)	1,745,636	Joint operation assets
Total nilai tercatat	<b>5,774,977,751</b>	<b>184,885,403</b>	<b>(19,652,085)</b>	<b>5,940,211,069</b>	<b>Total carrying value</b>
<b>Akumulasi penyusutan</b>					
Bangunan dan prasarana	88,392,879	12,260,744	(794,224)	99,859,399	Buildings and improvements
Pipa dan peralatan	2,246,812,550	163,278,179	(125,901)	2,409,964,828	Pipelines and equipment
Kendaraan bermotor	4,780,529	199,072	(248,732)	4,730,869	Vehicles
Peralatan kantor	18,521,706	1,491,458	(1,061,919)	18,951,245	Office equipment
Peralatan dan perabot	11,229,686	1,026,013	(259,408)	11,996,291	Furniture and fixtures
Aset hak guna	4,646,462	44,072,456	-	48,718,918	Right-of-use-assets
Aset belum terpasang	4,997,605	483,136	(124,085)	5,356,656	Uninstalled assets
Total akumulasi penyusutan	<b>2,379,381,417</b>	<b>222,811,058</b>	<b>(2,614,269)</b>	<b>2,599,578,206</b>	<b>Total accumulated depreciation</b>
<b>Akumulasi penurunan nilai</b>					
Pipa dan peralatan	98,296,720	12,430,953	(3,652,145)	107,075,528	Pipelines and equipment
Total akumulasi penurunan nilai	<b>98,296,720</b>	<b>12,430,953</b>	<b>(3,652,145)</b>	<b>107,075,528</b>	<b>Total accumulated impairment</b>
<b>Nilai buku bersih</b>	<b><u>3,297,299,614</u></b>			<b><u>3,233,557,335</u></b>	<b><i>Net book value</i></b>

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

Halaman 5/72 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**13. ASET TETAP** (lanjutan)

**a. Aset tetap** (lanjutan)

Penyusutan dibebankan ke:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Beban niaga dan infrastruktur	71,455,641	70,724,679	Commercial and infrastructure expenses
Beban pokok pendapatan	25,445,592	22,950,102	Cost of revenues
Beban umum dan administrasi	<u>4,418,073</u>	<u>7,090,774</u>	General and administrative expenses
	<u>101,319,306</u>	<u>100,765,555</u>	

Lihat Catatan 2k terkait dampak pada beban depresiasi atas perubahan metode depresiasi di 2020 dari metode saldo menurun ganda menjadi metode garis lurus dan dampak perubahan umur manfaat aset.

Pada tanggal 30 Juni 2021, aset tetap Perusahaan tertentu diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan total nilai pertanggungan untuk pipa onshore sebesar AS\$50.000.000 untuk setiap kejadian kerugian atas nilai pertanggungan sebesar AS\$947.579.959 dan untuk pipa offshore sebesar AS\$391.313.931 untuk setiap kejadian kerugian dan AS\$42.096.077 dan Rp14.888.099.650.976 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 AS\$276.108.181 untuk setiap kejadian kerugian, aset Stasiun Pengisian Bahan Bakar Gas ("SPBG") GEI sebesar Rp297.187.163.433, aset Pertagas sebesar AS\$2.567.633 dan aset KJG sebesar AS\$282.745.096.

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

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, jumlah harga perolehan aset tetap Grup yang telah disusutkan penuh tetapi masih digunakan dalam kegiatan operasional adalah masing-masing sebesar AS\$221.191.653 dan AS\$243.734.405.

**b. Uji penurunan nilai atas aset tetap**

Berdasarkan penilaian manajemen Grup, tidak ada indikasi penurunan nilai terhadap aset tetap pada tanggal 30 Juni 2021.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**13. FIXED ASSETS** (continued)

**a. Fixed assets** (continued)

Depreciation was charged to the following:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Commercial and infrastructure expenses			
Cost of revenues			
General and administrative expenses			

Refer to Note 2k regarding the effect on depreciation expenses of changes in 2020 from the double declining balance method to the straight line method and effect of changes in estimated useful lives.

As of June 30, 2021, certain of the Company's fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies with a sum insured for onshore pipelines of US\$50,000,000 for each loss incident with a total sum insured of US\$947,579,959 and for offshore pipelines of US\$391,313,931 for each loss incident and US\$42,096,077 and Rp14,888,099,650,976 for other assets. The fixed assets of the subsidiaries are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies with a sum insured for the Lampung FSRU support facilities for each loss incident of US\$276,108,181, and total sum insured for the GEI Fuel Gas Filling Stations ("SPBG") of Rp297,187,163,433, Pertagas' assets of US\$2,567,633 and KJG's assets of US\$282,745,096.

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

As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the cost of the Group's fixed assets which have been fully depreciated but are still in use in the operational activities amounted to US\$221,191,653 and US\$243,734,405, respectively.

**b. Impairment test on fixed assets**

Based on the assessment of management of the Group, there is no impairment indicator identified in relation to fixed assets as at June 30, 2021.

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

Halaman 5/73 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**13. ASET TETAP (lanjutan)**

**b. Uji penurunan nilai atas aset tetap (lanjutan)**

Pada 30 Juni 2020, terdapat indikasi penurunan nilai terhadap aset tetap Perusahaan, Pertagas, dan PAG terkait Kepmen No. 89K/10/MEM/2020 tentang Pengguna dan Harga Gas Bumi tertentu di Bidang Industri dan No. 91K/12/MEM/2020 tentang Harga Gas Bumi di Pembangkit Tenaga Listrik (Plant Gate) yang mengatur harga gas sebesar AS\$6/MMBTU yang terdiri dari harga gas bumi hulu dan tarif penyaluran.

Asumsi utama yang digunakan dan nilai terpulihkan aset tetap Perusahaan pada 30 Juni 2020 adalah sebagai berikut:

**30 Juni/June  
2020**

Harga gas	Sesuai kontrak penjualan/ <i>Based on sales agreement</i>	Gas prices
Tingkat diskonto	8.00%	<i>Discount rate</i>
Metode	<i>Fair value less cost to sell</i>	Method

Pada tanggal 30 Juni 2020, nilai terpulihkan aset pipa dan peralatan Perusahaan adalah sebesar AS\$1.752.769.777 yang melebihi nilai tercatat sebesar AS\$150.132.744. Penilaian atas nilai terpulihkan tersebut berdasarkan hasil pendiskontoan arus kas masa depan yang akan dihasilkan aset tersebut dimasa depan dengan menggunakan metode *fair value less cost to sell*. Input yang digunakan dalam perhitungan nilai terpulihkan tersebut adalah kuantitas dan harga penjualan gas, serta kuantitas dan harga beli gas yang telah disepakati dalam kontrak penjualan dan pembelian jangka panjang. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, tidak terdapat indikasi baru atas penurunan nilai terhadap aset tetap Perusahaan.

Asumsi utama yang digunakan dan nilai terpulihkan aset tetap Pertagas pada 30 Juni 2020 adalah sebagai berikut:

**30 Juni/June  
2020**

Harga gas	Sesuai kontrak penjualan/ <i>Based on sales agreement</i>	Gas prices
Tingkat diskonto	9.40%	<i>Discount rate</i>
Metode	<i>Fair value less cost to sell</i>	Method

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**13. FIXED ASSETS (continued)**

**b. Impairment test on fixed assets (continued)**

*As of June 30, 2020, there was an impairment indicator identified on the fixed assets of the Company, Pertagas, and PAG due to the issuance of Ministerial Decree No. 89K/10/MEM/2020 regarding Specific Customer and Price of Natural Gas in the Industry and No. 91K/12/MEM/2020 regarding Price of Natural Gas at the Power Plant Gate which regulates the gas price at US\$6/MMBTU consisting of the upstream gas price and the transportation fee.*

*The key assumptions used and the recoverable amount of the Company's fixed assets as at June 30, 2020 were as follows:*

**30 Juni/June  
2020**

*As of June 30, 2020, the recoverable amount of the Company's pipelines and equipment assets was US\$1,752,769,777 which exceeded the carrying value by US\$150,132,744. The valuation to determine the recoverable amount is based on discounted future cash flow expected to be generated by the assets in the future using fair value less cost to sell methods. Inputs to the calculation of recoverable amount include quantity and selling price of gas, and quantity and purchase price of gas, that have been agreed in long-term sales and purchase agreements. As of June 30, 2021 and December 31, 2020, there were no new indications of impairment for the Company's fixed assets.*

*The key assumptions used and the recoverable amounts of Pertagas' fixed assets as at June 30, 2020 was as follows:*

**30 Juni/June  
2020**

Harga gas	Sesuai kontrak penjualan/ <i>Based on sales agreement</i>	Gas prices
Tingkat diskonto	9.40%	<i>Discount rate</i>
Metode	<i>Fair value less cost to sell</i>	Method

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

Halaman 5/74 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**13. ASET TETAP (lanjutan)**

**b. Uji penurunan nilai atas aset tetap (lanjutan)**

Pada tanggal 30 Juni 2020, nilai terpulihkan aset pipa dan peralatan Pertagas adalah sebesar AS\$1.299.134.018 yang melebihi nilai tercatat sebesar AS\$380,372,188. Penilaian atas nilai terpulihkan tersebut berdasarkan hasil pendiskontoan arus kas masa depan yang akan dihasilkan aset tersebut dimasa depan dengan menggunakan metode fair value less cost to sell. Input yang digunakan dalam perhitungan nilai terpulihkan tersebut adalah kuantitas dan harga penjualan gas, serta kuantitas dan harga beli gas yang telah disepakati dalam kontrak penjualan dan pembelian jangka panjang. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 tidak terdapat indikasi baru atas penurunan nilai terhadap aset tetap Pertagas.

Pada tanggal 30 Juni 2020, nilai terpulihkan aset tetap PAG adalah sebesar AS\$97.982.906 yang melebihi nilai tercatat sebesar AS\$7.254.332. Penilaian atas nilai terpulihkan tersebut berdasarkan hasil pendiskontoan arus kas masa depan yang akan dihasilkan aset tersebut dimasa depan dengan menggunakan metode *value in use*. Input yang digunakan dalam perhitungan nilai terpulihkan tersebut adalah kuantitas dan tarif regasifikasi gas yang telah disepakati dalam kontrak regasifikasi, serta biaya perawatan dan upah langsung atas jasa regasifikasi. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, tidak terdapat indikasi penurunan nilai terhadap aset tetap PAG.

Pada 30 Juni 2020, Grup mencatat penurunan nilai aset tetap di KJG sebesar AS\$12.430.953 yang disebabkan oleh rendahnya estimasi tarif tolling berdasarkan negosiasi terakhir dengan pelanggan. Estimasi tarif tolling ini telah disetujui oleh SKK Migas.

Pada 31 Desember 2020, Grup membalik provisi penurunan nilai aset tetap di KJG sebesar AS\$3.652.145. Pembalikan penurunan nilai ini disajikan pada laporan laba rugi sebagai "pembalikan penurunan nilai aset tetap". Pembalikan penurunan nilai aset tetap dilakukan oleh manajemen atas dasar kenaikan volume penyaluran gas yang didukung oleh komitmen penjualan gas.

Pada 31 Desember 2019, Grup mencatat penurunan nilai aset tetap di KJG sebesar AS\$98.296.720 karena terbatasnya sumber arus kas di masa mendatang terkait utilisasi aset tetap tersebut.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**13. FIXED ASSETS (continued)**

**b. Impairment test on fixed assets (continued)**

*As of June 30, 2020, the recoverable amount of Pertagas' pipelines and equipment assets was US\$1,299,134,018 which exceeded the carrying value by US\$380,372,188. The valuation to determine the recoverable amount is based on discounted future cash flow expected to be generated by the assets in the future using fair value less cost to sell methods. Inputs to the calculation of recoverable amount include quantity and selling price of gas, and quantity and purchase price of gas, that have been agreed in long-term sales and purchase agreements. As of June 30, 2021 and December 31, 2020 there were no new indications of impairment for Pertagas' fixed assets.*

*As of June 30, 2020, the recoverable amount of PAG's fixed assets was US\$97,982,906 which exceeded the carrying value by US\$7,254,332. The valuation to determine the recoverable amount is based on discounted future cash flow expected to be generated by the assets in the future using value in use methods. Inputs to the calculation of recoverable amount include quantity and tariff regasification gas that have been agreed in regasification contract, and maintenance cost and direct salaries of regasification services. As of June 30, 2021 and December 31, 2020, there were no new indications of impairment for PAG's fixed assets.*

*As of June 30, 2020, the Group recorded impairment of fixed assets in KJG amounting to US\$12,430,953 due to lower estimated tolling fee based on the latest negotiation with the customer. The estimated tolling fee has been approved by SKK Migas.*

*As of December 31, 2020, the Group recorded reversal of impairment of fixed assets in KJG amounting to US\$3,652,145. This reversal is presented as "impairment reversal of fixed assets" in profit and loss. The reversal of impairment losses of fixed assets was made based on management's assessment that there was an increase in gas delivery volume as supported by committed gas sales.*

*As of December 31, 2019, the Group recorded impairment of fixed assets in KJG amounting to US\$98,296,720 due to limited probable future cash flow related to the utilisation of the fixed assets.*

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

Halaman 5/75 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**13. ASET TETAP** (lanjutan)

**b. Uji penurunan nilai atas aset tetap** (lanjutan)

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 2023 dengan metode *value-in-use* 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.

Jumlah nilai aset terpulihkan dari aset tetap KJG pada 31 Desember 2020 dan 2019 adalah masing-masing sebesar AS\$6.886.771 dan AS\$16.392.546.

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan nilai pakai aset tetap KJG pada 31 Desember 2020, 30 Juni 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 2020	30 Juni/ June 2020	31 Desember/ December 2019	
Volume gas dari Blok Muriah (mscf)				Volume gas from Muriah Block (mscf)
2020	-	1,319,974	5,703,700	2020
2021	4,070,000	5,319,994	2,890,400	2021
2022	6,497,000	5,041,893	2,907,000	2022
2023	4,325,300	2,367,030	-	2023
Harga sewa	US\$1.0/mscf	US\$1.0/mscf	US\$2.3/mscf	Toll-fee
Tingka diskonto	6.44%	6.99%	5.13%	Discount rate
Periode arus kas	Sampai/Until 2023	Sampai/Until 2023	Sampai/Until 2023	Cashflows period

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 2023 dengan metode *value-in-use* 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.

Jumlah nilai aset terpulihkan dari aset tetap KJG pada 31 Desember 2020 adalah AS\$6.886.771.

Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan nilai pakai pada 31 Desember 2020 adalah sebagai berikut:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**13. FIXED ASSETS** (continued)

**b. Impairment test on fixed assets** (continued)

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 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.

The recoverable amount of KJG's fixed assets as of December 31, 2020 and 2019 is US\$6,886,771 and US\$16,392,546, respectively.

The key assumptions used for *value-in-use* calculations of KJG's fixed assets as at December 31, 2020, June 30, 2020 and December 31, 2019 were as follows:

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 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.

The recoverable amount of KJG's fixed assets as of December 31, 2020 is US\$6,886,771.

The key assumptions used for *value-in-use* calculations as at December 31, 2020 were as follows:

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

Halaman 5/76 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP (lanjutan)**

**b. Uji penurunan nilai atas aset tetap (lanjutan)**

**13. FIXED ASSETS (continued)**

**b. Impairment test on fixed assets (continued)**

		<b>31 Desember/December 2020</b>	
Volume gas dari blok Muriah (mscf)			Volume gas from Muriah Block (mscf)
2021	4,070,000		2021
2022	6,497,000		2022
2023	4,325,300		2023
Harga sewa	US\$1.0/mscf		Toll-fee
Tingkat diskonto	6.44%		Discount rate
Periode arus kas	Sampai/Until 2023		Cashflows period

**c. Aset dalam penyelesaian**

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek yang masih belum selesai pada tanggal laporan keuangan konsolidasian interim. Rincian aset dalam penyelesaian signifikan adalah sebagai berikut:

**c. Construction in progress**

*Construction in progress represents projects that have not been completed at the date of the interim consolidated financial statements. The list of significant items of construction in progress is as follows:*

<b>30 Juni/June 2021</b>			
<b>Aset dalam pelaksanaan/ <i>Construction in progress</i></b>	<b>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</b>	<b>Akumulasi biaya/ Accumulated costs</b>	<b>Estimasi tanggal penyelesaian/ Estimated completion date</b>
Pekerjaan pembangunan pipa transmisi gas dari Gresik - Semarang/ <i>Construction project of gas pipeline transmission from Gresik - Semarang</i>	99%	272,719,615	Desember/December 2021
Pekerjaan pembangunan pipa minyak Rokan/ <i>Construction project of oil pipeline in Rokan</i>	71%	132,438,015	Januari/January 2022
Pengembangan infrastruktur distribusi Jawa/ <i>Development of distribution infrastructure in Java</i>	86%	4,721,630	Desember/December 2021
Pekerjaan pembangunan cargo dock/ <i>Construction project of oil pipeline in cargo dock</i>	96%	3,987,143	November/November 2021

<b>31 Desember/December 2020</b>			
<b>Aset dalam pelaksanaan/ <i>Construction in progress</i></b>	<b>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</b>	<b>Akumulasi biaya/ Accumulated costs</b>	<b>Estimasi tanggal penyelesaian/ Estimated completion date</b>
Pekerjaan pembangunan pipa transmisi gas dari Gresik - Semarang/ <i>Construction project of gas pipeline transmission from Gresik - Semarang</i>	92%	253,391,938	Juni/June 2020
Pembangunan fasilitas terminal LNG Jawa Timur/ <i>Construction project of East Java LNG station</i>	80%	22,902,594	Oktober/October 2020
Pengembangan infrastruktur distribusi Sumatera dan Jawa/ <i>Development of distribution infrastructure in Sumatra and Java</i>	6%	4,856,561	Juli/July 2021
Pekerjaan penyaluran gas PLN Muara Karang paket kompresi/ <i>Construction project of gas distribution to PLN Muara Karang compression package</i>	75%	1,849,513	Januari/January 2021
Pekerjaan pembangunan pipa minyak Rokan/ <i>Construction project of oil pipeline in Rokan</i>	2%	1,559,557	Agustus/August 2021
Pekerjaan pembangunan pipa gas Duri - Dumai lanjutan/ <i>Construction project of Duri - Dumai gas pipeline extension</i>	92%	1,366,986	April/April 2020
Pekerjaan pengembangan pipa Purwakarta - Subang tahap IV/ <i>Construction project of Purwakarta-Subang pipelines Section IV</i>	81%	1,193,785	Juni/June 2021

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

Halaman 5/77 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**13. ASET TETAP (lanjutan)**

**c. Aset dalam penyelesaian (lanjutan)**

Selain dari aset dalam penyelesaian yang dinyatakan di atas, Grup masih memiliki aset dalam penyelesaian yang terdiri dari pengembangan jaringan dan infrastruktur untuk perusahaan kecil dan perumahan dalam jalur distribusi gas Grup.

**13. FIXED ASSETS (continued)**

**c. Construction in progress (continued)**

*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 companies and housing within the area of the Group's gas distribution lines.*

**14. SEWA**

**a. Aset hak-guna**

Catatan ini menyajikan informasi untuk sewa dimana Grup adalah lessee:

**14. LEASES**

**a. Right-of-use assets**

*This note provides information for leases where The Group is a lessee:*

30 Juni/June 2021				<i>Carrying value</i>
<i>Nilai tercatat</i>	<i>Saldo awal/ Beginning balance</i>	<i>Penambahan/ Additions</i>	<i>Penyesuaian/ Adjustments</i>	
<i>Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")</i>	446,331,825	-	-	446,331,825
<i>Tug boat</i>	67,150,566	-	-	67,150,566
<i>Bangunan dan prasarana</i>	16,976,258	-	(682,237)	16,294,021
<i>Kendaraan</i>	3,143,051	2,329,801	-	5,472,852
<i>Pipa dan peralatan</i>	50,836,484	-	-	50,836,484
<i>Peralatan lainnya</i>	150,492	-	-	150,492
<b>Total nilai tercatat</b>	<b>584,588,676</b>	<b>2,329,801</b>	<b>(682,237)</b>	<b>586,236,240</b>
				<i>Total carrying value</i>
<b>Akumulasi penyusutan</b>				<b>Accumulated depreciation</b>
<i>Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")</i>	(30,959,433)	(15,479,717)	-	(46,439,150)
<i>Tug boat</i>	(5,607,371)	(2,773,044)	-	(8,380,415)
<i>Bangunan dan prasarana</i>	(2,238,204)	(1,104,460)	77,200	(3,265,464)
<i>Kendaraan</i>	(1,698,546)	(1,130,594)	-	(2,829,140)
<i>Pipa dan peralatan</i>	(8,179,965)	(1,669,860)	-	(9,849,825)
<i>Peralatan lainnya</i>	(35,399)	(32,834)	-	(68,233)
<b>Total akumulasi penyusutan</b>	<b>(48,718,918)</b>	<b>(22,190,509)</b>	<b>77,200</b>	<b>(70,832,277)</b>
				<i>Total accumulated depreciation</i>
<b>Nilai buku bersih</b>	<b>535,896,758</b>			<b>Net book value</b>
31 Desember/December 2020				
<i>Nilai tercatat</i>	<i>Saldo awal/ Beginning balance</i>	<i>Penambahan/ Additions</i>	<i>Penyesuaian/ Adjustments</i>	<i>Saldo akhir/ Ending balance</i>
<i>Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")</i>	446,331,825	-	-	446,331,825
<i>Tug boat</i>	67,150,566	-	-	67,150,566
<i>Bangunan dan prasarana</i>	16,976,258	-	-	16,976,258
<i>Kendaraan</i>	2,964,947	178,104	-	3,143,051
<i>Pipa dan peralatan</i>	50,836,484	-	-	50,836,484
<i>Peralatan lainnya</i>	124,753	25,739	-	150,492
<b>Total nilai tercatat</b>	<b>584,384,833</b>	<b>203,843</b>	<b>-</b>	<b>584,588,676</b>
				<i>Total carrying value</i>
<b>Akumulasi penyusutan</b>				<b>Accumulated depreciation</b>
<i>Floating Storage Regasification Unit ("FSRU")</i>	-	(30,959,433)	-	(30,959,433)
<i>Tug boat</i>	-	(5,607,371)	-	(5,607,371)
<i>Bangunan dan prasarana</i>	-	(2,238,204)	-	(2,238,204)
<i>Kendaraan</i>	-	(1,698,546)	-	(1,698,546)
<i>Pipa dan peralatan</i>	(4,646,462)	(3,533,503)	-	(8,179,965)
<i>Peralatan lainnya</i>	-	(35,399)	-	(35,399)
<b>Total akumulasi penyusutan</b>	<b>(4,646,462)</b>	<b>(44,072,456)</b>	<b>-</b>	<b>(48,718,918)</b>
				<i>Total accumulated depreciation</i>
<b>Nilai buku bersih</b>	<b>579,738,371</b>			<b>Net book value</b>

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

Halaman 5/78 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**14. SEWA (lanjutan)**

**a. Aset hak-guna (lanjutan)**

Penyusutan dibebankan ke:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Beban pokok pendapatan	15,479,717	15,479,716	Cost of revenues
Beban niaga dan infrastruktur	4,442,904	2,797,477	Commercial and infrastructure expenses
Beban umum dan administrasi	<u>2,267,888</u>	<u>1,777,524</u>	General and administrative expenses
	<u>22,190,509</u>	<u>20,054,717</u>	

Pada bulan Juni 2021, sehubungan dengan arbitrase yang dilakukan oleh Grup (lihat Catatan 37), Grup telah melakukan pengujian penurunan nilai unit penghasil kas atas area distribusi 1 (SSWJ 1, SSWJ 2, FSRU and distribution pipeline Sumatera Selatan dan Jawa Barat) dimana FSRU merupakan fasilitas pendukung untuk unit penghasil kas ini. Hasil pengujian penurunan nilai tidak mengindikasikan adanya penurunan nilai.

*In June 2021, in connection with the arbitration conducted by the Group (see Note 37), 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. The results of the impairment test do not indicate any impairment.*

**b. Liabilitas sewa**

**b. Lease liabilities**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	533,928,899	567,579,520	Beginning balance
Penambahan	2,329,801	203,842	Additions
Beban bunga	10,406,439	23,256,017	Interest expense
Penyesuaian	(775,127)	-	Adjustments
Pembayaran	<u>(26,022,544)</u>	<u>(57,110,480)</u>	Payments
Saldo akhir	<u>519,867,468</u>	<u>533,928,899</u>	Ending balance
Bagian jangka pendek	<u>36,595,355</u>	<u>34,162,203</u>	Current portion
Bagian jangka panjang	<u>483,272,113</u>	<u>499,766,696</u>	Non-current portion

Laporan laba rugi konsolidasian interim menyajikan saldo berikut berkaitan dengan sewa:

*The interim consolidated statements of profit or loss show the following amounts related to leases:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Beban bunga	10,406,439	9,696,909	Interest expense
Beban terkait sewa jangka pendek	12,386,956	16,508,593	Expenses relating to short-term leases
Beban terkait sewa atas aset bernilai rendah	5,616,856	7,485,810	Expenses relating to leases of low-value assets

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:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
<b>Arus kas dari aktivitas operasi</b>			<b>Cash flows from operating activities</b>
Pembayaran kepada pemasok	(18,003,812)	(23,994,403)	Payments to suppliers
Pembayaran beban keuangan	(10,406,439)	(9,696,909)	Payments of finance costs
<b>Arus kas dari aktivitas pendanaan</b>			<b>Cash flows from financing activities</b>
Pembayaran liabilitas sewa	(15,616,105)	(15,138,651)	Repayments of lease liabilities

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

Halaman 5/79 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**14. SEWA (lanjutan)**

**b. Liabilitas sewa (lanjutan)**

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.

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS**

**a. Aset eksplorasi dan evaluasi**

Pergerakan aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**14. LEASES (continued)**

**b. Lease liabilities (continued)**

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.

**15. OIL AND GAS PROPERTIES**

**a. Exploration and evaluation assets**

Movements of exploration and evaluation assets are as follows:

<b>Blok/Lokasi</b>	<b>30 Juni/June 2021</b>				<b>Block/Location</b>
	<b>Saldo awal/ Beginning balance</b>	<b>Penambahan/ Additions</b>	<b>Penghapusan/ Write-off</b>	<b>Saldo akhir/ Ending balance</b>	
- Sesulu Selatan, Kalimantan Timur	95,629,863	39,406	-	95,669,269	Sesulu Selatan, - East Kalimantan
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	5,644,186	81,462	-	5,725,648	West Bangkanai, - Central Kalimantan
- Pekawai, Kalimantan Timur	686,315	35,808	-	722,123	Pekawai, East Kalimantan -
- Yamdena Barat, Maluku	3,166,041	-	-	3,166,041	West Yamdena, Maluku -
	<b>105,126,405</b>	<b>156,676</b>	<b>-</b>	<b>105,283,081</b>	

<b>Blok/Lokasi</b>	<b>31 Desember/December 2020</b>				<b>Block/Location</b>
	<b>Saldo awal/ Beginning balance</b>	<b>Penambahan/ Additions</b>	<b>Penghapusan/ Write-off</b>	<b>Saldo akhir/ Ending balance</b>	
- Sesulu Selatan, Kalimantan Timur	94,816,125	813,738	-	95,629,863	Sesulu Setatan, - East Kalimantan
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	5,273,301	370,885	-	5,644,186	West Bangkanai, - Central Kalimantan
- Wokam II, Papua Barat	3,261,303	-	(3,261,303)	-	Wokam II, West Papua -
- Pekawai, Kalimantan Timur	529,687	156,628	-	686,315	Pekawai, East Kalimantan -
- Yamdena Barat, Maluku	622,332	2,543,709	-	3,166,041	West Yamdena, Maluku -
	<b>104,502,748</b>	<b>3,884,960</b>	<b>(3,261,303)</b>	<b>105,126,405</b>	

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

Halaman 5/80 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS** (lanjutan)

**a. Aset eksplorasi dan evaluasi** (lanjutan)

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 AS\$51,81 juta, AS\$22,56 juta dan AS\$21,30 juta. Blok Sesulu Selatan sudah memasuki tahun ke-12 dimana SKK Migas telah memberikan tambahan 3 tahun masa perpanjangan kontrak sejak 2019 sampai 2022 untuk menyiapkan plan of development (POD) dari penemuan cadangan gas bumi di struktur SIS-A. Saat ini manajemen Grup sedang mempersiapkan POD dan sertifikasi cadangan gas dalam rangka pengembangan lapangan SIS-A. 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 di struktur West SIS-A dan SIS-G. Oleh karena itu, manajemen Grup berpendapat bahwa aset eksplorasi dan evaluasi di blok Sesulu Selatan untuk terus dikapitalisasi pada tanggal 30 Juni 2021 adalah tepat.

Masa eksplorasi blok Wokam II berakhir pada tanggal 17 Desember 2020. Grup mencatat penghapusan nilai penuh atas aset eksplorasi dan evaluasi pada blok Wokam II sebesar AS\$3.261.303 di tahun 2020.

**b. Properti minyak dan gas**

Pergerakan properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

30 Juni/June 2021					<i>Cost</i>
<i>Harga perolehan</i>	<i>Penambahan/ Additions</i>	<i>Pengurangan/ Deductions</i>	<i>Saldo akhir/ Ending balance</i>		
- Ketapang, Jawa Timur	309,335,527	8,896,079	-	318,231,606	Ketapang, East Java -
- Bangkanai,					Bangkanai, -
Kalimantan Tengah	95,985,448	1,693	-	95,987,141	Central Kalimantan
- Pangkah, Jawa Timur	1,237,384,363	31,204,778	-	1,268,589,141	Pangkah, East Java -
- Fasken, Texas	351,337,622	662,356	-	351,999,978	Fasken, Texas -
- Muriah, Jawa Tengah	118,664,029	-	-	118,664,029	Muriah, Central Java -
Sanga-sanga,					Sanga-sanga, -
Kalimantan Timur	36,398,797	-	-	36,398,797	East Kalimantan
- Muara Bakau,					Muara Bakau, -
Kalimantan	614,060,089	797,174	-	614,857,263	Kalimantan
	2,763,165,875	41,562,080	-	2,804,727,955	
 <b>Akumulasi penyusutan, deplesi, dan amortisasi</b>					 <b>Accumulated depreciation, depletion and amortisation</b>
- Ketapang, Jawa Timur	199,924,423	8,724,564	-	208,648,987	Ketapang, East Java -
- Bangkanai,					Bangkanai, -
Kalimantan Tengah	21,604,345	2,911,025	-	24,515,370	Central Kalimantan
- Pangkah, Jawa Timur	552,890,852	31,250,403	-	584,141,255	Pangkah, East Java -
- Fasken, Texas	165,513,605	8,842,709	-	174,356,314	Fasken, Texas -
- Muriah, Jawa Tengah	70,438,038	1,623,784	-	72,061,822	Muriah, Central Java -
Sanga-sanga,					Sanga-sanga, -
Kalimantan Timur	36,398,797	-	-	36,398,797	East Kalimantan
- Muara Bakau,					Muara Bakau, -
Kalimantan	262,779,635	39,286,482	-	302,066,117	Kalimantan
	1,309,549,695	92,638,967	-	1,402,188,662	
 <b>Akumulasi penurunan nilai</b>					 <b>Accumulated impairment</b>
- Ketapang, Jawa Timur	24,622,241	-	-	24,622,241	Ketapang, East Java -
- Pangkah, Jawa Timur	51,111,819	-	-	51,111,819	Pangkah, East Java -
- Fasken, Texas	18,390,604	-	-	18,390,604	Fasken, Texas -
- Muriah, Jawa Tengah	33,542,120	-	-	33,542,120	Muriah, Central Java -
- Muara Bakau, Kalimantan	50,359,178	-	-	50,359,178	Muara Bakau, Kalimantan -
	178,025,962	-	-	178,025,962	
 <b>Nilai buku bersih</b>	<b>1,275,590,218</b>			<b>1,224,513,331</b>	 <b>Net book value</b>

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

Halaman 5/81 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (lanjutan)**

**b. Properti minyak dan gas (lanjutan)**

**15. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)**

**b. Oil and gas properties (continued)**

31 Desember/December 2020				<i>Cost</i>
Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
<b>Harga perolehan</b>				
- Ketapang, Jawa Timur	289,459,892	19,875,635	-	309,335,527
- Bangkanai, Kalimantan Tengah	95,544,391	441,057	-	95,985,448
- Pangkah, Jawa Timur	1,151,602,837	85,781,526	-	1,237,384,363
- Fasken, Texas	346,190,778	5,146,844	-	351,337,622
- Muriah, Jawa Tengah	118,663,106	923	-	118,664,029
- Sanga-sanga, Kalimantan Timur	36,398,797	-	-	36,398,797
- Muara Bakau, Kalimantan	<u>603,934,452</u>	<u>10,125,637</u>	<u>-</u>	<u>614,060,089</u>
	<u>2,641,794,253</u>	<u>121,371,622</u>	<u>-</u>	<u>2,763,165,875</u>
<b>Akumulasi penyusutan, deplesi, dan amortisasi</b>				
- Ketapang, Jawa Timur	178,033,065	21,891,358	-	199,924,423
- Bangkanai, Kalimantan Tengah	14,418,705	7,185,640	-	21,604,345
- Pangkah, Jawa Timur	513,171,223	39,719,629	-	552,890,852
- Fasken, Texas	141,957,942	23,555,663	-	165,513,605
- Muriah, Jawa Tengah	70,438,038	-	-	70,438,038
- Sanga-sanga, Kalimantan Timur	36,398,797	-	-	36,398,797
- Muara Bakau, Kalimantan	<u>189,216,395</u>	<u>73,563,240</u>	<u>-</u>	<u>262,779,635</u>
	<u>1,143,634,165</u>	<u>165,915,530</u>	<u>-</u>	<u>1,309,549,695</u>
<b>Akumulasi penurunan nilai</b>				
- Ketapang, Jawa Timur	15,000,478	9,621,763	-	24,622,241
- Pangkah, Jawa Timur	51,111,819	-	-	51,111,819
- Fasken, Texas	-	18,390,604	-	18,390,604
- Muriah, Jawa Tengah	36,229,296	9,666,762	(12,353,938)	33,542,120
- Muara Bakau, Kalimantan	-	<u>50,359,178</u>	<u>-</u>	<u>50,359,178</u>
	<u>102,341,593</u>	<u>88,038,307</u>	<u>(12,353,938)</u>	<u>178,025,962</u>
<b>Nilai buku bersih</b>	<b><u>1,395,818,495</u></b>			<b><u>Net book value</u></b>
				<b><u>1,275,590,218</u></b>

Beban penyusutan untuk periode yang berakhir pada 30 Juni 2021 dan 2020 dialokasikan ke beban pokok pendapatan (Catatan 28) masing-masing sebesar AS\$92.638.967 dan AS\$89.466.203.

Pada tanggal 30 Juni 2021, seluruh sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$1.607.375.051.

*Depreciation expense for the year ended June 30, 2021 and 2020 was allocated to cost of revenues (Note 28) amounting to US\$92,638,967 and US\$89,466,203, respectively.*

*As at June 30, 2021, all wells and related equipment and facilities were insured for an amount of US\$1,607,375,051.*

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

Halaman 5/82 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (lanjutan)**

**b. Properti minyak dan gas (lanjutan)**

PSC Sanga-sanga, dimana SESSL 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 AS\$42.312.836 yang akan diverifikasi lebih lanjut oleh Pertamina. Jumlah ini telah diperlakukan sebagai aset kontingen dan belum dicatat sebagai piutang dalam laporan keuangan konsolidasian interim ini sambil menunggu verifikasi Pertamina.

Sampai diterbitkannya laporan keuangan konsolidasian interim ini, proses pelepasan atas aset dan liabilitas yang timbul dari PSC Sanga-sanga masih dalam penyelesaian oleh SKK Migas; namun, pengembalian atas saldo biaya investasi yang belum dikembalikan belum diterima oleh Grup. Manajemen berpendapat bahwa pelepasan PSC Sanga-Sanga tidak akan memiliki dampak merugikan material terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

**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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**15. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)**

**b. Oil and gas properties (continued)**

*The Sanga-sanga PSC, in which SESSL 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 US\$42,312,836, which will be further verified by Pertamina. This amount has been treated as a contingent asset and has not been recorded as receivable in these interim consolidated financial statements pending Pertamina's verification.*

*Up to the issuance of these interim consolidated financial statements, the relinquishment of assets and liabilities arising from Sanga-sanga PSC is still in the process of review by SKK Migas; however, the unrecovered investment costs have not yet been received by the Group. Management believes that the relinquishment of the Sanga-sanga PSC will not have a material adverse impact on the Group's financial position and cash flows.*

**Transfer of participating interest and operatorship of Muriah block**

*The Minister of Energy and Mineral Resources 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.*

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

Halaman 5/83 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (lanjutan)**

**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.

Manajemen menentukan asumsi utama berdasarkan kombinasi pengalaman masa lalu dan sumber eksternal.

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Saldo awal	178,025,962	102,341,593	<i>Beginning balance</i>
Penambahan	-	88,038,307	<i>Addition</i>
Pembalikan	-	(12,353,938)	<i>Reversal</i>
<b>Saldo akhir</b>	<b>178,025,962</b>	<b>178,025,962</b>	<b><i>Ending balance</i></b>

Pada tanggal 30 Juni 2021, manajemen berpendapat tidak ada indikasi penurunan nilai terhadap properti minyak dan gas buminya.

Untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2020, berdasarkan kajian indikasi penurunan nilai yang dilakukan oleh manajemen, manajemen berkesimpulan terdapat indikasi penurunan nilai dan melakukan pengujian penurunan nilai di semua blok yang dimiliki oleh Grup. Grup mencatat provisi penurunan nilai atas blok Fasken, Muriah, Muara Bakau dan Ketapang sebesar AS\$55.620.399.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**15. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)**

**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, the Group's management determines 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.

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 are as follows:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Saldo awal	178,025,962	102,341,593	<i>Beginning balance</i>
Penambahan	-	88,038,307	<i>Addition</i>
Pembalikan	-	(12,353,938)	<i>Reversal</i>
<b>Saldo akhir</b>	<b>178,025,962</b>	<b>178,025,962</b>	<b><i>Ending balance</i></b>

As at June 30, 2021, management believes that there is no indication of impairment in the value of its oil and gas properties

For the six-month period ended June 30, 2020, based on management's assessment of impairment indicators, management concluded that there were impairment indicators and conducted impairment tests for all blocks owned by the Group. The Group recorded an impairment charge for Fasken, Muriah, Muara Bakau and Ketapang blocks amounting to US\$55,620,399.

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

Halaman 5/84 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (lanjutan)**

**c. Uji penurunan nilai atas properti minyak dan gas (lanjutan)**

Di akhir tahun 2020, berdasarkan kajian indikasi penurunan nilai yang dilakukan oleh manajemen, manajemen berkesimpulan terdapat indikasi penurunan nilai dan melakukan pengujian penurunan nilai di semua blok yang dimiliki oleh Grup. Grup mencatat tambahan provisi penurunan nilai atas blok Muara Bakau sebesar AS\$32.417.908.

Di akhir tahun 2020, Grup juga membalik provisi penurunan nilai atas properti minyak dan gas di blok Muriah sebesar AS\$12.353.938. Pembalikan penurunan nilai ini disajikan pada laporan laba rugi sebagai "pembalikan penurunan nilai properti minyak dan gas". Pembalikan penurunan nilai atas properti minyak dan gas di blok Muriah dilakukan oleh manajemen atas dasar kenaikan volume produksi yang didukung oleh komitmen penjualan gas.

Asumsi utama yang digunakan pada 31 Desember 2020 adalah sebagai berikut:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**15. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)**

**c. Impairment test on oil and gas properties (continued)**

*At the end of 2020, based on management's assessment of impairment indicators, management concluded that there were impairment indicators and conducted impairment tests for all blocks owned by the Group. The Group recorded a further impairment charge for the Muara Bakau block amounting to US\$32,417,908.*

*At the end of 2020, the Group also recognised a reversal of impairment of oil and gas properties in Muriah block amounting to US\$12,353,938. This reversal is presented as "impairment reversal of oil and gas properties" in profit and loss. The reversal of impairment losses in Muriah block was made based on management's assessment that there was an increase in production volume and supported by committed gas sales.*

The key assumptions used as at December 31, 2020 were as follows:

<u>31 Desember/ December 31, 2020</u>		
Harga minyak:		Oil price:
2021	US\$51.00	2021
2022	US\$57.00	2022
2023	US\$59.50	2023
2024	US\$61.50	2024
2025	US\$62.00	2025
2026	US\$62.00	2026
> 2026	US\$62.00	>2026
Harga gas	Sesuai kontrak penjualan/ Based on sales agreement	Gas prices
Tingkat diskonto		Discount rate
Blok Pangkah	8.00%	Pangkah Block
Blok Ketapang	8.00%	Ketapang Block
Blok Muara Bakau	8.00%	Muara Bakau Block
Blok Fasken	7.05%	Fasken Block
Blok Muriah	10.00%	Muriah Block
Blok Bangkanai	8.00%	Bangkanai Block
Periode arus kas		Cashflows period
Blok Pangkah	sampai/until 2046	Pangkah Block
Blok Ketapang	sampai/until 2028	Ketapang Block
Blok Muara Bakau	sampai/until 2032	Muara Bakau Block
Blok Fasken	sampai/until 2040	Fasken Block
Blok Muriah	sampai/until 2023	Muriah Block
Blok Bangkanai	sampai/until 2033	Bangkanai Block
Metode <sup>1)</sup>		Recoverable amount <sup>1)</sup>
Blok Pangkah	Fair value less cost to sell	Pangkah Block
Blok Ketapang	Fair value less cost to sell	Ketapang Block
Blok Muara Bakau	Fair value less cost to sell	Muara Bakau Block
Blok Fasken	Fair value less cost to sell	Fasken Block
Blok Muriah	Value-in-use	Muriah Block
Blok Bangkanai	Value-in-use	Bangkanai Block
Keterangan:		Remarks:
1)	Menggunakan nilai yang lebih tinggi antara fair value less cost to sell dan nilai pakai aset.	1) Use higher of fair value less cost to sell and value-in-use.

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

Halaman 5/85 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**15. PROPERTI MINYAK DAN GAS (lanjutan)**

**c. Uji penurunan nilai atas properti minyak dan gas (lanjutan)**

Asumsi lain yang digunakan oleh manajemen adalah *lifting*, beban operasi, dan belanja modal. *Lifting* tahunan dan beban operasi dan modal diproyeksikan berdasarkan rencana bisnis manajemen yang telah disetujui secara formal dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

Sensitivitas nilai terpulihkan terhadap perubahan asumsi utama atas blok-blok yang memiliki penurunan nilai atau pembalikan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	<i>Perubahan asumsi/ Change in assumptions</i>	<i>Dampak terhadap nilai terpulihkan/ Impact on recoverable amount</i>	
31 Desember 2020			<i>December 31, 2020</i>
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by US\$37 juta/million naik/increase by US\$42 juta/million	<i>Discount rate</i>
Harga minyak	kenaikan/increase by 10% penurunan/decrease by 10%	turun/decrease by US\$52 juta/million turun/decrease by US\$53 juta/million	<i>Oil prices</i>

**16. UTANG USAHA**

**16. TRADE PAYABLES**

	<i>30 Juni/ June 2021</i>	<i>31 Desember/ December 2020</i>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
PT Pertamina EP	19,673,489	27,440,529	PT Pertamina EP
Pertamina	14,310,757	4,797,773	Pertamina
PHE	8,790,641	7,323,357	PHE
PT Pertamina International Shipping	4,077,708	-	PT Pertamina International Shipping
PT Pertamina Drilling Service	1,772,397	5,973,827	PT Pertamina Drilling Service
PT Elnusa Tbk	1,117,392	1,897,436	PT Elnusa Tbk
PT Pertamina Training & Consulting	833,559	2,759,263	PT Pertamina Training & Consulting
PT Pertamina Trans Kontinental	-	2,747,479	PT Pertamina Trans Kontinental
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$1.000.000)	8,568,179	13,892,918	Others (each below US\$1,000,000)
	59,144,122	66,832,582	
<b>Pihak ketiga</b>	137,812,571	148,242,693	<b>Third parties</b>
<b>Jumlah utang usaha</b>	<b>196,956,693</b>	<b>215,075,275</b>	<b>Total trade payables</b>

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**15. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)**

**c. Impairment test on oil and gas properties (continued)**

Other assumptions used by management are lifting, operating expenditures and capital expenditures. The projected annual lifting and operating and capital expenditures are based on formally approved management business plans taking into consideration the current conditions and future expectations.

The sensitivity of the recoverable amount to changes in the key assumptions for blocks which recognised impairment or reversal of impairment was as follows:

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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/86 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**17. UTANG LAIN-LAIN**

**17. OTHER PAYABLES**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
Pertamina	5,374,167	13,993,503	Pertamina
Transgasindo	<u>1,235,077</u>	<u>1,590,122</u>	Transgasindo
	<u>6,609,244</u>	<u>15,583,625</u>	
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	63,792,735	44,145,452	Liabilities to contractors and suppliers
Jaminan gas	23,441,240	21,427,614	Gas guarantee deposits
Pendapatan diterima di muka dari pelanggan	21,834,604	28,952,877	Unearned revenue from customers
Utang cash call	19,207,381	22,279,221	Cash calls payable
Lain-lain	<u>7,158,802</u>	<u>6,862,834</u>	Others
	<u>135,434,762</u>	<u>123,667,998</u>	
Jumlah utang lain-lain	<u>142,044,006</u>	<u>139,251,623</u>	<i>Total other payables</i>

Utang lain-lain ke Pertamina adalah utang bunga atas pinjaman jangka panjang Pertagas (Catatan 19c).

*Other payables to Pertamina represent interest payable for Pertagas' long-term loan (Note 19c).*

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 Perusahaan dari pelanggan dalam rangka transaksi penjualan gas.

*Gas guarantee deposits payable represents gas deposits received by the Company from customers in relation to gas sales transactions.*

Utang cash call merupakan utang kepada operator yang berkaitan dengan kegiatan operasional di blok minyak dan gas.

*Cash calls payable represents payables to operators related to operational activities in oil and gas 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 realised through future sales.*

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

Halaman 5/87 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**18. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR**

**18. ACCRUED LIABILITIES**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Provisi sengketa pajak (Catatan 21f)	223,880,671	294,258,561	Provision for tax disputes (Note 21f)
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	121,776,530	146,439,921	Liabilities to contractors and suppliers
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu (Catatan 37)	88,620,585	53,139,772	Provision for adjustments to the price of certain natural gas purchases (Note 37)
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas	33,605,301	43,948,745	Liabilities for oil and gas activities
Bunga	8,219,352	18,960,890	Interest
Lain-lain	10,618,939	13,466,176	Others
Jumlah liabilitas yang masih harus dibayar	<u>486,721,378</u>	<u>570,214,065</u>	Total accrued liabilities

Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok merupakan liabilitas dimana tagihan atas liabilitas tersebut belum diterima Grup.

*Liabilities to contractors and suppliers represent liabilities for which the related invoices for such amounts have not yet been received by the Group.*

Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas merupakan liabilitas yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

*Liabilities for oil and gas activities represent liabilities relating to oil and gas exploration and production activities.*

Biaya bunga yang masih harus dibayar terdiri dari biaya bunga pinjaman bank jangka pendek, pinjaman bank jangka panjang dan bunga obligasi.

*Accrued interest consists of interest on short-term bank borrowings, long-term bank borrowings and bonds.*

Lihat Catatan 21f untuk pembahasan terkait provisi sengketa pajak.

*See Note 21f for discussion of provision for tax disputes.*

**19. PINJAMAN**

**19. LOANS**

**a. Pinjaman bank jangka panjang**

**a. Long-term bank loans**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Two-step loans</b>			<b>Two-step loans</b>
Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")	316,480,570	346,376,969	Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")
International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")	25,267,563	27,507,560	International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")
Jumlah pinjaman	<u>341,748,133</u>	<u>373,884,529</u>	Total loans
Bagian jangka pendek	19,010,976	19,465,027	Short-term portion
Bagian jangka panjang	322,737,157	354,419,502	Long-term portion

*Two-step loans merupakan pinjaman jangka panjang yang diorganisir oleh Pemerintah Republik Indonesia dan diteruskan ke Grup.*

*Two-step loans represent long-term loans organised by the Government of the Republic of Indonesia and passed through to the Group.*

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

Halaman 5/88 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**19. PINJAMAN (lanjutan)**

**a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)**

Beberapa informasi lain yang signifikan terkait dengan pinjaman bank pada tanggal 30 Juni 2021 adalah sebagai berikut:

Kreditor/ <i>Creditor</i>	Mata uang/ <i>Currency</i>	Jumlah fasilitas/ <i>Total facility</i> (mata uang asal/original <i>currency</i> )	Periode pinjaman/ <i>Loan term</i>	Periode pembayaran bunga/ <i>Interest payment</i> <i>period</i>	Tingkat suku bunga per tahun/Annual <i>interest rate</i>	<i>Pembatasan pinjaman/</i> <i>Debt covenants</i>	
						<i>Principal I:</i> 44,702,000,000	<i>Principal II:</i> 4,386,000,000
JBIC	Yen Jepang/ Japanese Yen	Principal I: 44,702,000,000 Principal II: 4,386,000,000	28 Mei/ May 2003 - 20 Maret/ March 2043	Setengah tahunan/ Semiannually, (20 Maret/March dan/and 15 September/ September)	Principal I: 1.45% Principal II: 1.25%	Tidak ada/None	
IBRD	Dolar AS/ US Dollar	Principal I: 41,709,099 Principal II: 20,055,983	3 April 2006 - 15 Februari/ February 2026	Setengah tahunan/ Semiannually, (15 Februari/February dan/and 15 Agustus/ August)	Principal I: 5.48% Principal II: LIBOR + 1%	Debt equity ratio: 7:3 Debt service coverage ratio: 1:5 times	

**1. JBIC (Perjanjian No. SLA-1156/DP3/2003)**

Pada tanggal 27 Maret 2003, JBIC menyetujui untuk memberikan pinjaman kepada Pemerintah dengan jumlah keseluruhan setara dengan JPY49,088.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai pembangunan jaringan pipa transmisi gas dari Sumatera Selatan sampai Jawa Barat dan jaringan pipa distribusi di Jawa Barat.

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.

Selama periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, Perusahaan telah membayar angsuran masing-masing periode sebesar JPY795.559.000.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

**19. LOANS (continued)**

**a. Long-term bank loans (continued)**

*Other significant information related to bank loans as of June 30, 2021 is 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.*

*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.*

*During the periods ended June 30, 2021 and 2020, the Company made installment payments of JPY795,559,000, each period.*

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

Halaman 5/89 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**19. PINJAMAN (lanjutan)**

**a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)**

**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 AS\$80.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai Proyek Pengembangan Pasar Gas Domestik.

Pada tanggal 3 April 2006, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman, dimana Pemerintah meneruskan hasil pinjaman dari IBRD sebesar AS\$80.000.000 kepada Perusahaan yang akan melaksanakan Proyek. Pada bulan Desember 2011, jumlah fasilitas pinjaman diubah menjadi AS\$69.381.312.

Pada tanggal 14 November 2013, Perusahaan mendapatkan Surat No. 5-786/PU/2013 dari Direktorat Jenderal Pengelolaan Utang, Kementerian Keuangan Republik Indonesia, mengenai persetujuan pembatalan sisa fasilitas pinjaman sebesar AS\$7.616.230 terhitung mulai pada tanggal 1 Februari 2013.

Selama periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, Perusahaan telah membayar angsuran di masing-masing periode sebesar AS\$2.239.997 dan AS\$2.146.817.

**b. Pinjaman bank jangka pendek**

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**19. LOANS (continued)**

**a. Long-term bank loans (continued)**

**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 US\$80,000,000 to assist the Government in financing the Domestic Gas Market Development Project.*

*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 US\$80,000,000 to the Company, which shall undertake the Project. In December 2011, the total facilities were amended to US\$69,381,312.*

*On November 14, 2013, the Company obtained Letter No. 5-786/PU/2013 from Directorate General of Debt Management, Ministry of Finance of the Republic of Indonesia, regarding the approval for the cancellation of the remaining loan facility amounting to US\$7,616,230 starting on February 1, 2013.*

*During the periods ended June 30, 2021 and 2020, the Company has made installment payments of US\$2,239,997 and US\$2,146,817, respectively.*

**b. Short-term bank loan**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related party</b>
Bank Mandiri	4,139,073	9,216,590	Bank Mandiri
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
PT Bank DBS Indonesia	-	1,347,040	PT Bank DBS Indonesia
	<u>4,139,073</u>	<u>10,563,630</u>	

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

Halaman 5/90 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**19. PINJAMAN (lanjutan)**

**b. Pinjaman bank jangka pendek (lanjutan)**

**1. Bank Mandiri**

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 24 April 2019, Bank Mandiri menyetujui untuk memberikan pinjaman jangka pendek kepada Perusahaan senilai AS\$150.000.000 untuk kebutuhan operasional umum. Jangka waktu fasilitas kredit adalah 1 tahun sejak tanggal 24 April 2019 yang dapat diperpanjang untuk jangka waktu 1 tahun berikutnya dengan tambahan biaya opsi perpanjangan. Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga LIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 0,575% per tahun.

Pada 30 Juni 2021, Perusahaan telah membayar seluruh pinjaman jangka pendek tersebut.

Perusahaan juga membuat perjanjian dengan Bank Mandiri pada 16 Agustus 2019 atas fasilitas pinjaman gabungan yang dapat digunakan oleh entitas anak (PGASSOL, PGASKOM, dan PGN MAS) dengan nilai pinjaman maksimal sebesar Rp1.000.000.000.000, atau setara dalam AS Dolar dan Euro untuk kebutuhan belanja modal, operasional secara umum, dan membiayai arus kas defisit. Pinjaman tersebut telah digunakan oleh PGASSOL sebesar Rp200.000.000.000 (setara AS\$14.387.454) per 31 Desember 2019. Jangka waktu fasilitas pinjaman adalah 1 tahun sejak 16 Agustus 2019, namun perusahaan telah melakukan perpanjangan perjanjian fasilitas pinjaman gabungan sampai dengan 15 Agustus 2021. Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga JIBOR ditambah margin sebesar 1,1% per tahun (untuk utilisasi dalam Rupiah) atau LIBOR ditambah margin sebesar 0,65% per tahun (untuk utilisasi dalam AS Dolar). Untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021, sisa saldo atas pinjaman adalah Rp60.000.000.000 (setara dengan AS\$4.139.073).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**19. LOANS (continued)**

**b. Short-term bank loan (continued)**

**1. Bank Mandiri**

*Based on the loan agreement dated April 24, 2019, Bank Mandiri agreed to provide a short-term loan to the Company amounting to US\$150,000,000 to support general corporate purposes. The term of the credit facility is one year from April 24, 2019 which can be extended for another year with an additional extension cost. This loan is subject to three months LIBOR interest rate plus a margin of 0.575% per annum.*

*As at June 30, 2021, the Company fully repaid this short-term loan.*

*The Company also entered an agreement with Bank Mandiri on August 16, 2019, for joint facility borrowing which can be utilised by subsidiaries (PGASSOL, PGASKOM and PGN MAS) with loan proceeds not exceeding Rp1,000,000,000,000, or equivalent in US Dollar and Euro for capital expenditures, operational general purposes and deficit cash flow. The loan has been utilised by PGASSOL in the amount of Rp200,000,000,000 (equivalent to US\$14,387,454) as of December 31, 2019. The term of the credit facility is one year from August 16, 2019, however the Company has extended the joint facility borrowing until August 15, 2021. This loan is subject to JIBOR interest rate plus a margin of 1.1% per annum (for utilisation in Rupiah) or LIBOR interest rate plus a margin of 0.65% per annum (for utilisation in US Dollar). For the period ended June 30, 2021, the outstanding balance of loan is IDR60,000,000,000 (equivalent to US\$4,139,073).*

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

Halaman 5/91 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**19. PINJAMAN (lanjutan)**

**c. Pinjaman pemegang saham**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related party</b>
Bagian jangka pendek	34,155,450	71,260,879	Short-term portion
Bagian jangka panjang	<u>97,786,030</u>	<u>139,316,428</u>	Long-term portion
	<u>131,941,480</u>	<u>210,577,307</u>	

Pada tanggal 28 Desember 2012, Pertagas dan Pertamina menandatangani perjanjian pinjaman untuk pendanaan belanja modal. Perjanjian pinjaman tersebut berlaku efektif sejak 1 Januari 2012. Penambahan pinjaman dilakukan melalui mekanisme *dropping* dana.

Pembebanan bunga kepada Pertagas oleh Pertamina dihitung setiap bulan berdasarkan tingkat bunga yang berlaku di pasar dengan rata-rata 4,84% per tahun.

**d. Fasilitas yang belum digunakan**

Berikut ini adalah fasilitas yang belum digunakan pada tanggal 30 Juni 2021:

<b>Bank</b>	<b>Jenis fasilitas/Types of facilities</b>	<b>Akhir periode/ End of period</b>	<b>Pembatasan/ Covenants</b>	<b>Jumlah fasilitas/ Total facilities</b>	<b>Sisa fasilitas/ Remaining facilities</b>
Pihak berelasi/ <i>Related parties:</i> Bank Mandiri	<i>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")</i>	15 Agustus/ August, 15 2022	<i>Debt service ratio: 130% Debt to equity ratio: 300%</i>	220,000,000	177,221,045
Bank Mandiri	Revolving joint credit facility	15 Agustus/ August, 15 2022	<i>Debt service ratio: 130% Debt to equity ratio: 300%</i>	68,948,547	64,845,474
BNI	SBLC, BG, SKBDN, dan/and L/C	18 Desember/ December 18, 2021	<i>Current ratio: 100% Debt to equity ratio: 300% EBITDA to interest: 200%</i>	140,000,000	139,988,369
Pihak ketiga/ <i>Third party:</i> Bank ANZ	SBLC dan/and BG	30 November 2021/ November, 30 2021	Tidak ada/None	85,000,000	67,754,120
Bank ANZ	Revolving credit facility	30 November 2021 November, 30 2021	Tidak ada/None	82,000,000	82,000,000
BTPN	Revolving credit facility	29 Juli/ July, 29 2022	<i>Debt service ratio: 130% Debt to equity ratio: 300%</i>	68,984,547	68,984,547
BTPN	Revolving uncommitted credit facility	29 Juli/ July, 29 2022	<i>Debt service ratio: 130% Debt to equity ratio: 300%</i>	120,000,000	120,000,000
PT Bank DBS Indonesia	Revolving joint credit facility	31 Oktober/ October, 31 2021	<i>Debt service ratio: 130%</i>	68,984,547	68,984,547
Citbank N.A., Indonesia	SLBC, BG	As noticed	Tidak ada/None	50,000,000	50,000,000

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

Halaman 5/92 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**20. UTANG OBLIGASI**

**20. BONDS PAYABLE**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Senior Unsecured Fixed Rate Notes</b>			<b>Senior Unsecured Fixed Rate Notes</b>
Nilai nominal	1,350,000,000	1,350,000,000	Nominal value
Diskonto	(13,000,500)	(13,000,500)	Discount
Biaya penerbitan	(5,647,211)	(5,647,211)	Issuance cost
Amortisasi diskonto dan biaya penerbitan	<u>12,194.193</u>	<u>11,179,933</u>	Amortisation of discount and issuance cost
	<u>1,343,546,482</u>	<u>1,342,532,222</u>	
<b>SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes</b>			<b>SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes</b>
Nilai nominal	625,000,000	625,000,000	Nominal value
Biaya penerbitan	(6,731,010)	(6,731,010)	Issuance cost
Amortisasi biaya penerbitan	<u>4,002.773</u>	<u>3,521,679</u>	Amortisation of issuance cost
	<u>622,271.763</u>	<u>621,790,669</u>	
Jumlah utang obligasi	<u>1,965,818,245</u>	<u>1,964,322,891</u>	Total bonds payable

**a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes**

Pada tanggal 12 Mei 2014, Perusahaan menerbitkan AS\$1.350.000.000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes, yang akan jatuh tempo pada tanggal 16 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 99,037%. Wali amanan atas obligasi ini adalah The Bank of New York Mellon. Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 5,125% per tahun yang terhutang setengah tahunan setiap tanggal 16 Mei dan 16 November, dimulai pada tanggal 16 November 2014. Obligasi ini dicatatkan pada Singapore Exchange Securities Trading Limited. Dana dari obligasi diterima pada tanggal 16 Mei 2014 dan dipergunakan untuk penambahan modal kerja dan keperluan umum lainnya. Berdasarkan Moody's Investors Services, Fitch Rating dan Pefindo peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah Baa2, BBB- dan AAA pada tanggal 30 Juni 2021.

Sehubungan dengan obligasi ini, Perusahaan dibatasi dalam melakukan konsolidasi, penggabungan usaha, mengalihkan, menyewakan, atau menjual semua atau sebagian besar asetnya.

**a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes**

On May 12, 2014, the Company issued US\$1,350,000,000 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 bond's 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, Fitch Rating and Pefindo as at June 30, 2021, the bonds were rated at Baa2, BBB- and AAA, respectively.

In relation to these bonds, the Company is restricted in conducting consolidation, merger, transfer, lease or dispose its assets all or substantially.

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

Halaman 5/93 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(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 2021 dan 31 Desember 2020 masing-masing adalah AS\$1.499.944.500 dan AS\$1.495.341.000. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

**b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes**

Pada tanggal 26 April 2017, SEI menerbitkan AS\$625.000.000 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 2021.

SEI tidak diharuskan melakukan pembentukan dana (*sinking fund*) untuk pelunasan utang obligasi ini.

Nilai wajar dari utang obligasi pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 masing-masing adalah AS\$587.268.750 dan AS\$609.656.250. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**20. BONDS PAYABLE** (continued)

**a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes**  
(continued)

*The fair value of the bonds payable as at June 30, 2021 and December 31, 2020 was US\$1,499,944,500 and US\$1,495,341,000, respectively. The fair value is calculated using bid price which is within level 1 of the fair value hierarchy.*

**b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes**

*On April 26, 2017 SEI issued US\$625,000,000 of Senior Unsecured Fixed Rate Notes, which will be due on May 5, 2024, with issue price of 100%. The trustee of these bonds is Citicorp International Limited. These bonds bear interest of 4.45% per annum payable semiannually 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, at June 30, 2021.*

*SEI is not required to make sinking fund payments with respect to these bonds.*

*The fair value of the bonds payable as at June 30, 2021 and December 31, 2020 was US\$587,268,750 and US\$609,656,250, respectively. The fair value is calculated using bid price which is within level 1 of the fair value hierarchy.*

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

Halaman 5/94 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN**

**a. Taksiran tagihan pajak**

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Pajak penghasilan:			<i>Income taxes:</i>
Pasal 28a	35,936,627	42,932,930	Article 28a
Pajak lainnya:			<i>Other taxes:</i>
PPN	62,077,838	72,856,743	VAT
Pasal 26	39,714,593	39,684,338	Article 26
Pasal 23	1,130,140	513,329	Article 23
Pasal 4 (2)	21,229	4,170	Article 4 (2)
Pasal 21	6,998	-	Article 21
Pasal 22	6,861	33,493	Article 22
	<hr/> 102,957,659	<hr/> 113,092,073	
	<hr/> 138,894,286	<hr/> 156,025,003	
Bagian lancar	88,763,782	61,415,314	<i>Current portion</i>
Bagian tidak lancar	50,130,504	94,609,689	<i>Non-current portion</i>

Lihat Catatan 21f untuk pembahasan mengenai taksiran tagihan pajak.

**a. Estimated claims for tax refund**

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Pajak penghasilan:			<i>Income taxes:</i>
Pasal 29	20,990,307	14,103,854	Article 29
Pasal 25	2,515,013	2,112,141	Article 25
	<hr/> 23,505,320	<hr/> 16,215,995	
Pajak lainnya:			<i>Other taxes:</i>
PPN	10,900,058	9,991,223	VAT
Pasal 21	1,978,446	1,316,784	Article 21
Pasal 23	1,829,746	2,152,607	Article 23
Pasal 4(2)	512,915	-	Article 4(2)
Pasal 22	423,426	340,439	Article 22
	<hr/> 15,644,591	<hr/> 13,801,053	
	<hr/> 39,149,911	<hr/> 30,017,048	

See Note 21f for discussion of claims for tax refund.

**b. Utang pajak**

**b. Taxes payable**

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Pajak penghasilan:			<i>Income taxes:</i>
Pasal 29	20,990,307	14,103,854	Article 29
Pasal 25	2,515,013	2,112,141	Article 25
	<hr/> 23,505,320	<hr/> 16,215,995	
Pajak lainnya:			<i>Other taxes:</i>
PPN	10,900,058	9,991,223	VAT
Pasal 21	1,978,446	1,316,784	Article 21
Pasal 23	1,829,746	2,152,607	Article 23
Pasal 4(2)	512,915	-	Article 4(2)
Pasal 22	423,426	340,439	Article 22
	<hr/> 15,644,591	<hr/> 13,801,053	
	<hr/> 39,149,911	<hr/> 30,017,048	

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

Halaman 5/95 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**c. Beban pajak penghasilan**

**21. TAXATION (continued)**

**c. Income tax expense**

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Kini			
Perusahaan	30,131,445	22,820,084	<i>Current The Company</i>
Entitas anak	11,597,518	17,509,795	<i>Subsidiaries</i>
Penyesuaian tahun lalu	<u>1,661,016</u>	<u>-</u>	<i>Prior year adjustment</i>
	<u>43,389,979</u>	<u>40,329,879</u>	
Tangguhan			
Perusahaan	(3,382,756)	6,649,751	<i>Deferred The Company</i>
Entitas anak	<u>(6,288,000)</u>	<u>(6,756,623)</u>	<i>Subsidiaries</i>
	<u>(9,670,756)</u>	<u>(106,872)</u>	
Beban pajak penghasilan	<u>33,719,223</u>	<u>40,223,007</u>	<i>Income tax expense</i>
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:			<i>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:</i>
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	254,969,822	68,144,151	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	48,444,266	12,947,389	<i>Tax calculated at applicable tax rate</i>
Dampak pajak penghasilan dari:			<i>Income tax effect from:</i>
- Bagian laba dari ventura bersama	(10,250,251)	(12,606,599)	<i>Share of profit from joint ventures -</i>
- Penghasilan tidak kena pajak	(18,694,841)	(18,841,007)	<i>Income not subject to tax -</i>
- Beban yang tidak dapat dikurangkan	23,413,364	58,723,224	<i>Non-deductible expenses -</i>
- Pembalikan provisi dari sengketa pajak	<u>(9,193,315)</u>	<u>-</u>	<i>Reversal of provision - for tax disputes</i>
Beban pajak penghasilan konsolidasian	<u>33,719,223</u>	<u>40,223,007</u>	<i>Consolidated income tax expense</i>

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

Halaman 5/96 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)**

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak, seperti yang tercantum dalam laba rugi dan estimasi laba kena pajak adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	254,969,822	68,144,151	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Ditambahkan:			<i>Added by:</i>
(Laba)/rugi sebelum pajak entitas anak	(55,190,086)	99,977,051	<i>(Profit)/loss before tax of subsidiaries</i>
Penyesuaian konsolidasian	<u>18,568,548</u>	<u>6,167,252</u>	<i>Consolidation adjustments</i>
Laba sebelum beban pajak Perusahaan	<u>218,348,284</u>	<u>174,288,454</u>	<i>Profit before tax expense of the Company</i>
<b>Koreksi fiskal:</b>			<b>Fiscal corrections:</b>
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	(10,044,690)	478,647	<i>Post-employment and other long-term benefits</i>
Penyisihan penurunan nilai piutang	(305,238)	2,012,611	<i>Provision for impairment of receivables</i>
Akrual atas gaji dan bonus karyawan	11,905,976	(5,711,075)	<i>Accrued employee salaries and bonus</i>
Gaji dan kesejahteraan karyawan	5,633,044	10,863,215	<i>Salaries and other employee benefits</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	29,611,345	23,304,688	<i>Non-deductible expenses</i>
Aset tetap	(24,237,141)	(14,592,371)	<i>Fixed assets</i>
Representasi dan jamuan	478,756	422,472	<i>Representation and entertainment</i>
Pajak dan perizinan	414,553	1,057,102	<i>Taxes and licenses</i>
Dividen dari ventura bersama	(53,948,691)	(66,350,520)	<i>Dividends from joint ventures</i>
Penghasilan yang dikenakan pajak final	(5,484,808)	(5,667,517)	<i>Income subject to final tax</i>
Pembalikan provisi dari sengketa pajak	(48,385,871)	-	<i>Reversal of provision for tax disputes</i>
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu	<u>34,601,035</u>	<u>-</u>	<i>Provision for adjustments to the price of certain natural gas purchases</i>
Estimasi laba kena pajak	<u>158,586,554</u>	<u>120,105,706</u>	<i>Estimated taxable income</i>
Beban pajak kini - Perusahaan	<u>30,131,445</u>	<u>22,820,084</u>	<i>Current tax expense - the Company</i>
Dikurangi pembayaran pajak dimuka - Perusahaan			<i>Less prepaid taxes - Company</i>
Pasal 22	(3,685,657)	(4,922,651)	<i>Article 22</i>
Pasal 23	(1,446,304)	(378,237)	<i>Article 23</i>
Pasal 25	<u>(5,745,684)</u>	<u>(8,642,982)</u>	<i>Article 25</i>
Kurang bayar pajak penghasilan badan - Perusahaan	<u>19,253,800</u>	<u>8,876,214</u>	<i>Under payment of corporate income tax - the Company</i>
Kurang bayar pajak penghasilan badan - Entitas anak	<u>4,251,520</u>	<u>4,563,364</u>	<i>Under payment of corporate income tax - Subsidiaries</i>
Kurang bayar pajak penghasilan - Konsolidasian	<u>23,505,320</u>	<u>13,439,578</u>	<i>Under payment of corporate income tax - Consolidated</i>

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

Halaman 5/97 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)**

Berdasarkan UU No. 2/2020 tentang kebijakan keuangan negara dan stabilitas sistem keuangan untuk penanganan pandemi COVID-19 dan/atau dalam rangka menghadapi ancaman yang membahayakan perekonomian nasional dan/atau stabilitas sistem keuangan, Pemerintah Indonesia menyesuaikan tarif PPh Badan dalam negeri menjadi sebesar 22% pada tahun pajak 2020 dan 2021, dan menjadi sebesar 20% yang mulai berlaku pada tahun pajak 2022 dan seterusnya (tidak berlaku untuk Perusahaan dan SEI) (2019: tarif PPh Badan 25%).

Berdasarkan UU tersebut, Perusahaan dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 19% untuk tahun pajak 2020 dan 2021. Sementara untuk tahun pajak 2022 dan seterusnya, Perusahaan akan dikenakan tarif pajak penghasilan sebesar 17% (2019: tarif PPh Badan 20%). 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.

Pada tanggal 21 Januari 2021 dan 6 Januari 2020, Perusahaan telah mendapatkan surat keterangan dari Biro Administrasi Efek atas pemenuhan kriteria-kriteria di atas untuk tahun pajak 2021 dan 2020.

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 AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. TAXATION (continued)**

**c. Income tax expense (continued)**

*Based on Law No. 2/2020 concerning state financial policies and financial system stability for handling the COVID-19 pandemic and/or in facing threats that endanger the national economy and/or financial system stability, the Government of Indonesia adjusted the corporate income tax rate to 22% for fiscal years 2020 and 2021, and to 20% for 2022 fiscal year onward (except for the Company and SEI) (2019: 25% CIT rate).*

*Based on the above Law, the Company is entitled to a corporate income tax rate of 19% for the fiscal year 2020 and 2021. For the fiscal year 2022 onwards, the Company will be entitled to a corporate income tax rate of 17% (2019: 20% CIT rate). 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.*

*On January 21, 2021, and January 6, 2020, the Company obtained the notification letter from the Securities Administration Agency regarding the fulfillment of such criteria for fiscal years 2021 and 2020.*

*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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/98 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**d. Pajak tangguhan**

Pengaruh pajak atas beda temporer yang signifikan antara pelaporan komersial dan pajak adalah sebagai berikut:

	1 Januari/ January 1, 2021	Dampak perubahan tarif pajak/ Impact of changes in tax rate	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, 2021	<i>The Company</i>
<b>Perusahaan</b>						
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	16,060,948	(1,714,631)	381,369	(1,160,322)	13,567,364	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	5,921,200	2,262,135	-	-	8,183,335	Salaries and bonus
Cadangan kerugian penurunan nilai	7,645,567	(57,995)	-	-	7,587,572	Allowance for impairment losses
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu	9,634,397	6,574,197	-	-	16,208,594	Provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas
Aset tetap	(6,754,104)	(4,605,057)	484,743	-	(10,874,418)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	90,640	-	-	-	90,640	Allowance for inventory obsolescence
Penyisihan asset pajak tangguhan	<u>(8,174,698)</u>	<u>57,995</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(8,116,703)</u>	Allowance for deferred tax assets
<b>Aset pajak tangguhan</b>	<b>24,423,950</b>	<b>2,516,644</b>	<b>866,112</b>	<b>(1,160,322)</b>	<b>26,646,384</b>	<b>Deferred tax assets</b>
<b>Entitas anak</b>						<b>Subsidiaries</b>
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Aset tetap	57,062,039	199,915	(2,173,792)	-	55,088,162	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan nilai	(291,707)	346,318	(138,214)	-	(83,603)	Allowance for impairment losses
Implementasi akuntansi sewa pembiayaan	486,707	379,694	(13,286)	-	853,115	Implementation of finance lease accounting
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	2,076	-	-	-	2,076	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	3,956,718	328,693	(251,102)	75,822	4,110,131	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	343,173	32,436	-	8,040	383,649	Salaries and bonus
Liabilitas pembongkaran asset dan restorasi area dan provisi lain-lain	17,121,573	(14,923,817)	-	-	2,197,756	Asset abandonment and restoration obligations and other provisions
Unrecovered cost	34,801,452	17,943,397	-	-	52,744,849	Unrecovered cost
Properti minyak dan gas	<u>(20,978,323)</u>	<u>(3,019,580)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(23,997,903)</u>	Oil and gas properties
<b>Aset pajak tangguhan</b>	<b>92,503,708</b>	<b>1,287,056</b>	<b>(2,576,394)</b>	<b>83,862</b>	<b>91,298,232</b>	<b>Deferred tax assets</b>
<b>Liabilitas pajak tangguhan</b>						<b>Deferred tax liabilities</b>
Gaji dan bonus	25,971	14,206	(5,864)	-	34,313	Salaries and bonus
Aset tetap	(5,103,824)	(421,176)	514,733	-	(5,010,267)	Fixed assets
Cadangan kerugian penurunan persediaan	113,232	23,459	-	-	136,691	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	2,193,466	(257,382)	(16,898)	(692,036)	1,227,150	Post-employment and other long-term benefits
Liabilitas pembongkaran asset dan restorasi area	(3,149,538)	(706,238)	(213,242)	-	(4,069,018)	Asset abandonment and restoration obligations
Unrecovered cost	254,560,163	15,127,998	-	-	269,668,161	Unrecovered cost
First tranche petroleum	(141,134,606)	(4,853,882)	-	-	(145,988,488)	First tranche petroleum
Implementasi akuntansi sewa pembiayaan	1,421,637	724,190	-	-	2,145,827	Implementation of finance lease accounting
Penyesuaian nilai wajar investasi jangka pendek	-	(12,236)	-	-	(12,236)	Fair value adjustment of short-term investment
Properti minyak dan gas	<u>(301,201,383)</u>	<u>(2,340,330)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(303,541,713)</u>	Oil and gas properties
<b>Liabilitas pajak tangguhan</b>	<b>(192,274,882)</b>	<b>7,298,609</b>	<b>278,729</b>	<b>(692,036)</b>	<b>(185,389,580)</b>	<b>Deferred tax liabilities</b>
<b>(Beban)/manfaat pajak tangguhan konsolidasian</b>		<b>11,102,309</b>	<b>(1,431,553)</b>	<b>(1,768,496)</b>		<b>Consolidated deferred tax (expense)/income</b>
<b>Aset pajak tangguhan konsolidasian</b>	<b>116,927,658</b>				<b>117,944,616</b>	<b>Consolidated deferred tax assets</b>
<b>Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian</b>	<b>(192,274,882)</b>				<b>(185,389,580)</b>	<b>Consolidated deferred tax liabilities</b>

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

Halaman 5/99 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**d. Pajak tangguhan (lanjutan)**

	<u>1 Januari/ January 1, 2020</u>	<u>Reklasifikasi akun/ Reclassification of account</u>	<u>Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statement of profit or loss</u>	<u>Dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif lain/Charged/ (credited) to other comprehensive income</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2020</u>	
<b>Perusahaan</b>						
Aset pajak tangguhan						<b>The Company</b>
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	20,461,437	(2,856,617)	748,150	(2,292,022)	16,060,948	Deferred tax assets Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	6,404,336	-	(483,136)	-	5,921,200	Salaries and bonus Allowance for impairment losses
Cadangan kerugian penurunan nilai	8,236,055	(823,975)	233,487	-	7,645,567	Allowance for inventory obsolescence
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	95,411	-	(4,771)	-	90,640	Provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas Changes in fixed asset useful life
Provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu	-	-	9,634,397	-	9,634,397	Allowance for deferred tax assets
Perubahan estimasi umur manfaat aset tetap	-	794,600	(7,548,704)	-	(6,754,104)	
Penyisihan aset pajak tangguhan	(8,769,957)	823,975	(228,716)	-	(8,174,698)	
Aset pajak tangguhan	<u>26,427,282</u>	<u>(2,062,017)</u>	<u>2,350,707</u>	<u>(2,292,022)</u>	<u>24,423,950</u>	<b>Deferred tax assets</b>
<b>Entitas anak</b>						<b>Subsidiaries</b>
Aset pajak tangguhan						Deferred tax assets
Aset tetap	66,431,253	(7,023,278)	(2,345,936)	-	60,595,860	Fixed assets Allowance for impairment losses
Cadangan kerugian penurunan nilai Implementasi akuntansi sewa pembiayaan	1,593,719	(2,577,241)	691,815	-	760,391	Implementation of finance lease accounting
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	446,250	(170,952)	211,409	-	657,659	Allowance for inventory obsolescence
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	3,706,606	469,847	759,060	(978,795)	3,956,718	Post-employment and other long-term benefits
Gaji dan bonus	386,326	(13,685)	(29,468)	-	416,404	Salaries and bonus
Rugi fiskal	1,960,775	-	-	-	1,960,775	Fiscal loss
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,945,015	-	14,176,558	-	17,123,649	Asset abandonment and restoration obligations and other provisions
<i>Unrecovered cost</i>	45,702,914	6,607,952	(19,470,189)	-	28,010,575	Unrecovered cost
Properti minyak dan gas	(23,283,983)	-	2,305,660	-	(20,978,323)	Oil and gas properties
Aset pajak tangguhan	<u>99,888,875</u>	<u>(2,707,357)</u>	<u>(3,699,015)</u>	<u>(978,795)</u>	<u>92,503,708</u>	<b>Deferred tax assets</b>
Liabilitas pajak tangguhan						Deferred tax liabilities
Gaji dan bonus	9,284	(11,725)	28,412	-	25,971	Salaries and bonus
Aset tetap	(5,751,199)	1,174,706	(809,957)	-	(5,386,450)	Fixed assets Allowance for inventory obsolescence
Cadangan kerugian penurunan persediaan Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	67,972	-	90,520	-	158,492	Post-employment and other long-term benefits
Rugi fiskal	2,538,387	(34,082)	(26,970)	(283,869)	2,193,466	Fiscal loss
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	(2,013,854)	(436,093)	(462,225)	-	(2,912,172)	Asset abandonment and restoration obligations
<i>Unrecovered cost</i>	249,691,575	-	4,868,588	-	254,560,163	Unrecovered cost
<i>First tranche petroleum</i>	(132,877,551)	-	(8,257,055)	-	(141,134,606)	First tranche petroleum Implementation of finance lease accounting
Implementasi akuntansi sewa pembiayaan	-	(142,164)	1,563,801	-	1,421,637	Fair value adjustment of short-term investment
Penyesuaian nilai wajar investasi jangka pendek	(443,860)	-	-	443,860	-	Oil and gas properties
Properti minyak dan gas	(338,535,054)	-	37,333,671	-	(301,201,383)	
Liabilitas pajak tangguhan	<u>(225,757,105)</u>	<u>363,779</u>	<u>32,958,453</u>	<u>159,991</u>	<u>(192,274,882)</u>	<b>Deferred tax liabilities</b>
(Beban)/manfaat pajak tangguhan konsolidasian		<u>(4,405,595)</u>	<u>31,610,145</u>	<u>(3,110,826)</u>		Consolidated deferred tax (expense)/income
Aset pajak tangguhan konsolidasian		<u>126,316,157</u>			<u>116,927,658</u>	Consolidated deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian		<u>(225,757,105)</u>			<u>(192,274,882)</u>	Consolidated deferred tax liabilities

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

Halaman 5/100 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**d. Pajak tangguhan (lanjutan)**

Pada tanggal 30 Juni 2021, saldo liabilitas pajak tangguhan Blok Pangkah sebesar AS\$104.330.160. Berdasarkan proyeksi arus kas manajemen atas Blok Pangkah, sebagian besar porsi liabilitas pajak tangguhan akan terealisasi sebelum konsep gross split berlaku efektif di tahun 2026 yang merubah tarif pajak dari 44% menjadi 40%. Terkait sisa porsi liabilitas pajak tangguhan yang berkaitan dengan properti minyak dan gas yang kemungkinan akan terealisasi setelah tahun 2026. Manajemen tidak melakukan penyesuaian saldo pajak tangguhan (akibat perubahan tarif pajak) dengan pertimbangan adanya unsur ketidakpastian di masa mendatang.

Grup mengakui liabilitas pajak tangguhan atas *first tranche petroleum* ("FTP") pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 masing-masing sebesar AS\$145.988.488 dan AS\$141.134.606. Utang pajak FTP terutang saat akumulasi FTP melebihi akumulasi *unrecovered cost*.

Pada tanggal 30 Juni 2021, liabilitas pajak tangguhan terkait FTP yang diperkirakan akan terutang dalam 12 bulan ke depan adalah sebesar AS\$12.764.380, dan sisanya akan terutang pada tahun 2023 sampai dengan tahun 2028.

**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. Anak Perusahaan SEI belum mencapai *equity to be split position* sehingga masih mengakumulasikan kerugian fiskal.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

**21. TAXATION (continued)**

**d. Deferred tax (continued)**

*As at June 30, 2021, the balance of Pangkah Block's deferred tax liabilities was US\$104,330,160. Based on management's cash flow projections of the Pangkah Block, the major portion of the deferred tax liabilities will be realised before the gross split concept takes effect in 2026, which changes the tax rate from 44% to 40%. A portion of deferred tax liabilities which are mainly related to the oil and gas properties may be realised after 2026. Management has not adjusted the deferred tax balance (due to changes in tax rates) with the consideration that there is an element of uncertainty in the future.*

*The Group recognised deferred tax liabilities from first tranche petroleum ("FTP") as at 30 June 2021 and 31 December 2020 amounting to US\$145,988,488 and US\$141,134,606, respectively. FTP tax payables are due when the accumulated FTP exceeds accumulated unrecovered cost.*

*As at June 30, 2021, deferred tax liabilities related to FTP that are estimated to be owed within the next 12 months is US\$12,764,380, and the remaining will be owed in 2023 up to 2028.*

**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 profits 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/101 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP")**

**Perusahaan**

Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") sebagai berikut:

**21. TAXATION (continued)**

**f. Tax Assessment Letters ("SKP")**

**The Company**

*The Company received Tax Underpayment Decision Letters ("SKPKB") as follows:*

<b>Beban pajak terkait/ Related tax expense</b>	<b>Tahun pajak/ Fiscal year</b>	<b>Surat yang diterima/ Letter received</b>	<b>Periode surat diterima/ Period letter received</b>	<b>Jumlah kurang bayar (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment (in million Rupiah)</b>	<b>Jumlah kurang bayar (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment (in US Dollars)</b>	<b>Status/Status</b>
PPN atas penjualan gas bumi/VAT <i>for gas sales</i>	2012	SKPKB	Januari/January 2017	3,258,454	224,782,988	Kalah di Mahkamah Agung untuk 9 kasus, Menang untuk 2 kasus dan 1 kasus belum diputuskan/ <i>Unfavourable decision at Supreme Court for 9 cases, favourable decision for 2 cases and 1 cases pending decision</i>
PPN WAPU/ VAT WAPU	2012	SKPKB	Januari/January 2017	955	65,891	Kalah di Mahkamah Agung untuk 4 kasus, menang untuk 1 kasus dan 1 kasus belum diputuskan/ <i>Unfavourable decision at Supreme Court for 4 cases, favourable decision for 1 case and 1 case pending decision</i>
PPN atas jasa luar negeri/VAT <i>for foreign services</i>	2012	SKPKB	Januari/January 2017	345	23,794	Kalah di Mahkamah Agung untuk 1 kasus, 3 kasus belum diputuskan/ <i>Unfavourable decision at Supreme Court for 1 case, 3 cases pending decision</i>
PPN atas penjualan gas bumi/VAT <i>for gas sales</i>	2013	SKPKB	Februari/February 2017	892,063	61,538,550	Kalah di Mahkamah Agung untuk 9 kasus, menang untuk 1 kasus dan 2 kasus belum diputuskan/ <i>Unfavourable decision at Supreme Court for 9 cases, favourable decision for 1 case and 2 cases pending decision</i>

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

Halaman 5/102 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”) (lanjutan)**

**Perusahaan (lanjutan)**

<b>Beban pajak terkait/ Related tax expense</b>	<b>Tahun pajak/ Fiscal year</b>	<b>Surat yang diterima/ Letter received</b>	<b>Periode surat diterima/ Period letter received</b>	<b>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in million Rupiah)</b>	<b>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in US Dollars)</b>	<b>Status/Status</b>
PPN WAPU/ VAT WAPU	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	739	51,006	Kalah di Mahkamah Agung untuk 9 Kasus dan Menang untuk 3 kasus diputuskan/ <i>Unfavourable Decision at Supreme Court for 9 cases and Favourable Decision for 3 cases</i>
PPN atas jasa luar negeri/VAT for foreign services	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	37	2,614	2 kasus belum diputuskan di Mahkamah Agung/ <i>2 cases pending decision at Supreme court</i>
PPh 26/ Income tax article 26	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	146	10,103	1)
PPh 21 dan 4 (2)/Income tax articles 21 and 4 (2)	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	20,325	1,402,135	Banding/Appeal
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2013	SKPKB	Februari/ February 2017	-	19,353,025	Banding/Appeal
PPh Pasal 29/ Income tax article 29	2015	SKPKB	April 2017	-	16,687,358	Banding/Appeal

**Keterangan:**

- 1) Perusahaan memenangkan keputusan banding dan saat ini DJP telah mengajukan permohonan Peninjauan Kembali.

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.

**Remarks:**

- 1) Appeal results in favour of the Company and DGT has submitted judicial review.

*In 2019, the Company obtained favourable decisions of VAT tax disputes for 2012 and 2013 at the Tax Court. The DGT has submitted a judicial review request to the Supreme Court and the Company has submitted contra memory on the judicial review request.*

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

Halaman 5/103 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN** (lanjutan)

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”)** (lanjutan)

**Perusahaan** (lanjutan)

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 Rp3.258.454 juta (untuk tahun 2012) dan Rp892.063 juta (untuk tahun 2013), Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusannya melalui salinan tertulis dan/atau situs web yang menyatakan kalah untuk Perusahaan sebesar Rp2.399.615 juta (untuk tahun 2012) dan Rp665.672 juta (untuk tahun 2013). Untuk sisa sengketa sejumlah Rp858.839 juta (untuk tahun 2012) dan Rp226.390 juta (untuk tahun 2013), perkara tersebut belum diputuskan oleh Mahkamah Agung. Untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2020, Perusahaan telah mencatat beban sengketa pajak sebesar Rp4.152.741 juta (setara dengan AS\$278,4 juta) dan AS\$15,9 juta sebagai kerugian selisih kurs pada laporan laba rugi konsolidasian 2020 dan mencatat provisi sengketa pajak sebesar AS\$294,3 juta pada tanggal 31 Desember 2020.

Pada 6 Mei 2021, Perusahaan menang atas sengketa PPN untuk tahun 2012 dan 2013 di tingkat Mahkamah Agung (3 perkara dari 6 perkara yang belum keluar di 31 Desember 2020). Sengketa PPN terkait dengan gas bumi yang dijual seharusnya dikenakan PPN menurut pandangan DJP. Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusannya melalui salinan tertulis dan/atau situs web yang menyatakan menang untuk Perusahaan sebesar Rp619.823 juta (untuk tahun 2012) dan Rp78.228 juta (untuk tahun 2013). Untuk sisa sengketa sejumlah Rp239.017 juta (untuk tahun 2012) dan Rp148.162 juta (untuk tahun 2013), perkara tersebut belum diputuskan oleh Mahkamah Agung. Untuk periode yang berakhir pada 30 Juni 2021, Perusahaan telah mencatat pembalikan provisi sengketa pajak sebesar Rp698.051 juta (setara dengan AS\$48,3 juta).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. TAXATION** (continued)

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”)** (continued)

**The Company** (continued)

*In the fourth quarter 2020, the Company received unfavourable decisions for its VAT disputes for year 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 DGT's point of view. From total of Rp3,258,454 million (for year 2012) and Rp892,063 million (for year 2013), the Supreme Court has issued its decisions through hard copy and/or its website which were unfavourable for the Company of Rp2,399,615 million (for year 2012) and Rp665,672 million (for year 2013). For the remaining dispute amount of Rp858,839 million (for year 2012) and Rp226,390 million (for year 2013), the cases have not yet been decided by the Supreme Court. For the year ended December 31, 2020, the Company has recorded tax dispute expenses of Rp4,152,741 million (equivalent to US\$278.4 million) and US\$15.9 million as loss on foreign exchange in the 2020 consolidated statement of profit or loss and recorded provision for tax disputes of US\$294.3 million as at December 31, 2020.*

*On May 6, 2021, the Company received favourable decisions for its VAT disputes for 2012 and 2013 at the Supreme Court level (3 cases out of 6 cases pending decision on December 31, 2020). The VAT disputes were related to gas sold which should be subject to VAT according to DGT's point of view. The Supreme Court has issued its decisions through hard copy and/or its website which were favourable for the Company of Rp619,823 million (for year 2012) and Rp78,228 million (for year 2013). For the remaining disputed amount of Rp239,017 million (for 2012) and Rp148,162 million (for 2013), the cases have not yet been decided by the Supreme Court. For the period ended June 30, 2021, the Company has recorded a reversal of provision for tax disputes of Rp698,051 million (equivalent to US\$48.3 million).*

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

Halaman 5/104 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”) (lanjutan)**

**Perusahaan (lanjutan)**

Pada 16 September 2021, Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusannya melalui situs web yang menyatakan menang untuk Perusahaan sebesar Rp239.017 untuk sisa sengketa PPN tahun 2012, Perusahaan akan melakukan pembalikan provisinya di periode dimana keputusan ditetapkan oleh Mahkamah Agung.

**SEI**

SEI beserta anak perusahaannya menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. TAXATION (continued)**

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”) (continued)**

**The Company (continued)**

On September 16, 2021, the Supreme Court has announced its decision through its website which is favourable for the Company of Rp239,017 million for the remaining VAT dispute for year 2012. The Company will reverse the provision for this dispute in the period the decision is formally issued by the Supreme Court.

**SEI**

SEI and its subsidiaries received several SKPKBs as follows:

Perusahaan/ <i>Company</i>	Beban pajak terkait/ <i>Related tax expense</i>	Tahun pajak/ <i>Fiscal year</i>	Surat yang diterima/ <i>Letter received</i>	Periode surat diterima/ <i>Period letter received</i>	Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi (dalam dolar AS)/ <i>Disputed amount including penalty (in US Dollars)</i>	Status/ <i>Status</i>
SIPBV	PPh Pasal 26 (4)/ <i>Income tax Article 26 (4)</i>	2013	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court	26 Nov/Nov 2020	35,282,679	Menang di Mahkamah Agung/ Favourable decision at the Supreme Court
SIPBV	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2013	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court	14 Des/Dec 2020	14,402,264 <sup>1)</sup>	Menang di Mahkamah Agung/ Favourable decision at the Supreme Court
SIPL	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court	14 Des/Dec 2020	39,482,210 <sup>1)</sup>	Menang di Mahkamah Agung/ Favourable decision at the Supreme Court
SPLLC	PPh Pasal 26 (4)/ <i>Income tax Article 26 (4)</i>	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court	17 Des/Dec 2020	39,684,338	Menang di Mahkamah Agung/ Favourable decision at the Supreme Court
SPLLC	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2014	Putusan Mahkamah Agung/ Supreme Court	14 Des/Dec 2020	4,441,882 <sup>1)</sup>	Menang di Mahkamah Agung/ Favourable decision at the Supreme Court

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

Halaman 5/105 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”) (lanjutan)**

**SEI (lanjutan)**

SEI beserta anak perusahaannya menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

**21. TAXATION (continued)**

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”) (continued)**

**SEI (continued)**

*SEI and its subsidiaries received several SKPKBs as follows:*

<b>Perusahaan/ Company</b>	<b>Beban pajak terkait/ Related tax expense</b>	<b>Tahun pajak/ Fiscal year</b>	<b>Surat yang diterima/ Letter received</b>	<b>Periode surat diterima/ Period letter received</b>	<b>Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi (dalam dolar AS)/ Disputed amount including penalty (in US Dollars)</b>	<b>Status/ Status</b>
SEML	PPh Pasal 26 (4)/ <i>Income tax Article 26 (4)</i>	2014	Putusan Pengadilan Pajak/ Tax Court Decision	19 Agt/Aug 2020	3,839,105 <sup>1)</sup>	Peninjauan Kontra memori/ <i>Contra memory reconsideration</i>
SEI	Pajak penghasilan/ <i>Corporate income tax</i>	2013	KEP	28 Feb/Feb 2020	3,773,089 <sup>1)</sup>	Banding/Appeal
SEI	Pajak lainnya/ <i>Various taxes</i>	2014	KEP	24 Mar/Mar 2020	449,702 <sup>1)</sup>	Keberatan ditolak/ <i>Objection rejected</i>
SEI	Pajak penghasilan/ <i>Corporate income tax</i>	2015	SKPKB	6 Okt/Oct 2019	1,867,687	Banding/Appeal
SESSL	PPh Pasal 26 (4)/ <i>Income tax Article 26 (4)</i>	2016	KEP	17 Feb/Feb 2020	2,342,530	Keberatan ditolak/ <i>Objection rejected</i>
SIPBV	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	13 Agt/Aug 2020	3,302,832 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SIPL	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	21 Agt/Aug 2020	5,740,499 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SPLLC	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	10 Agt/Aug 2020	1,530,326 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SEML	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	10 Agt/Aug 2020	847,236 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SESSL	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	6 Jan/Jan 2020	405,289 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SEMB	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	25 Agt/Aug 2020	1,449,106 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SBK	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	13 Agt/Aug 2020	951,323 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SEBB	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	13 Agt/Aug 2020	14,291 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	
SES	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	14 Agt/Aug 2020	- <sup>3)</sup>	
SEW	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	7 Jan/Jan 2020	37,216 <sup>1)</sup> <sup>3)</sup>	

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

Halaman 5/106 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”) (lanjutan)**

**SEI (lanjutan)**

Perusahaan/ <i>Company</i>	Beban pajak terkait/ <i>Related tax expense</i>	Tahun pajak/ <i>Fiscal year</i>	Surat yang diterima/ <i>Letter received</i>	Periode surat diterima/ <i>Period letter received</i>	Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi (dalam dolar AS)/ <i>Disputed amount including penalty (in US Dollars)</i>	Status/ <i>Status</i>
SIS	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	13 Agt/Aug 2020	608,490 <sup>1) 3)</sup>	
SKP	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	10 Agt/Aug 2020	1,252,801 <sup>1) 3)</sup>	

Keterangan:

- 1) Mata uang asli dalam Rupiah
- 2) SEI telah memenangkan sengketa pajak berdasarkan putusan Pengadilan Pajak dan saat ini sedang dalam proses pengajuan Peninjauan Kembali oleh Kantor Pajak.
- 3) SEI telah membayar semua SKPKB terkait PPh Pasal 4 (2) atas pengalihan participating interest tidak langsung sehubungan dengan pindahnya saham PGN yang dimiliki oleh Pemerintah Negara Republik Indonesia ke Pertamina.
- 4) SEI telah menerima Keputusan Direktur Jenderal Pajak yang merevisi nilai SKPKB.

**PPh Pasal 4 (2)**

Pada bulan September 2018, Grup telah memenangkan sengketa pajak atas SIPL dan SIPBV terkait PPh Pasal 4 (2) di Pengadilan Pajak. DJP telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung dan Grup telah mengajukan kontra memori terhadap permohonan tersebut.

Pada bulan Oktober 2019, Grup telah memenangkan sengketa pajak atas SPLLC terkait PPh Pasal 4 (2) di Pengadilan Pajak. DJP telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung. Grup telah mengajukan kontra memori terhadap permohonan tersebut.

Pada bulan Desember 2020, Mahkamah Agung telah menerbitkan putusannya No. 4678/B/PK/Pjk/2020, 4679/B/PK/Pjk/2020, dan 4905/B/PK/Pjk/2020 yang menolak peninjauan kembali oleh DJP berkaitan dengan PPh Pasal 4 (2) atas SIPL, SIPBV dan SPLLC.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. TAXATION (continued)**

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”) (continued)**

**SEI (continued)**

Perusahaan/ <i>Company</i>	Beban pajak terkait/ <i>Related tax expense</i>	Tahun pajak/ <i>Fiscal year</i>	Surat yang diterima/ <i>Letter received</i>	Periode surat diterima/ <i>Period letter received</i>	Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi (dalam dolar AS)/ <i>Disputed amount including penalty (in US Dollars)</i>	Status/ <i>Status</i>
SIS	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	13 Agt/Aug 2020	608,490 <sup>1) 3)</sup>	
SKP	PPh Pasal 4 (2)/ <i>Income tax Article 4 (2)</i>	2018	KEP <sup>4)</sup>	10 Agt/Aug 2020	1,252,801 <sup>1) 3)</sup>	

Remarks:

- 1) Original currency in Rupiah
- 2) SEI obtained favourable decisions on these tax disputes based on Tax Court Decisions and currently awaiting the process of Judicial Review filed by the Tax Office.
- 3) SEI has paid all disputed amounts of Tax Underpayment Assessment Letter related to Income Tax Article 4 (2) for the transfer of indirect participating interest in connection with the transfer of the PGN shares owned by the Government of Republic of Indonesia to Pertamina.
- 4) SEI has received the Decisions from DGT which revised the SKPKB amount.

**Income Tax Article 4 (2)**

In September 2018, the Group obtained favourable decisions of SIPL and SIPBV income tax article 4 (2) disputes at the Tax Court. The DGT has submitted a judicial review request to the Supreme Court and the Group has submitted a contra memory on the judicial review request.

In October 2019, the Group received a favourable decision on the SPLLC income tax article 4 (2) dispute at the Tax Court. The DGT has submitted a judicial review request to the Supreme Court. The Group has submitted a contra memory on the judicial review.

In December 2020, the Supreme Court issued its decisions No. 4678/B/PK/Pjk/2020, 4679/B/PK/Pjk/2020 and 4905/B/PK/Pjk/2020 which rejected the DGT's reconsideration request on the Income Tax Article 4 (2) for SIPL, SIPBV and SPLLC, respectively.

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

Halaman 5/107 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(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 September 2018, Grup telah memenangkan sengketa pajak atas SIPL dan SIPBV terkait PPh Pasal 26 (4) di Pengadilan Pajak. DJP telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung dan Grup telah mengajukan kontra memori terhadap permohonan tersebut.

Pada bulan Oktober 2019, Grup telah kalah dalam sengketa pajak atas SPLLC terkait PPh Pasal 26 (4) di Pengadilan Pajak. Grup telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung dan mencatat taksiran tagihan pajak sebesar AS\$39.684.338 (termasuk 100% penalti) di laporan posisi keuangan 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020.

Pada bulan Agustus 2020, Mahkamah Agung telah menerbitkan putusannya No. 1208/B/PK/Pjk/2020 yang menolak peninjauan kembali oleh DJP berkaitan dengan PPh Pasal 26(4) untuk SIPBV.

Pada bulan Desember 2020, Grup menerima Putusan Mahkamah Agung No. 4943/B/PK/Pjk/2020 yang memenangkan Grup dalam sengketa pajak atas SPLLC terkait PPh Pasal 26 (4). Grup telah menerima pengembalian pokok sengketa pajak pada 8 Juli 2021 sebesar Rp280,6 miliar (atau setara AS\$19.349.562). Grup menyajikan taksiran tagihan pajak sebagai aset lancar karena Grup berkeyakinan bahwa Kantor Pajak akan patuh terhadap putusan Mahkamah Agung dan akan mengembalikan tagihan pajak dalam 12 bulan sejak tanggal laporan posisi keuangan. Sampai pada tanggal laporan ini, Grup sedang dalam proses penagihan pengembalian sisa sengketa pajak.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. TAXATION** (continued)

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”)** (continued)

**SEI** (continued)

**Income Tax Article 26 (4)**

*In September 2018, the Group obtained favourable decisions of SIPL and SIPBV Branch Profit Tax 26 (4) disputes at the Tax Court. The DGT has submitted a judicial review request to the Supreme Court and the Group has submitted a contra memory on the judicial review.*

*In October 2019, the Group received an unfavourable decision on the SPLLC income tax article 26 (4) dispute at the Tax Court. The Group has submitted a judicial review request to the Supreme Court and recorded the estimated claims for tax refund amounting to US\$39,684,338 (including 100% penalty) in the statement of financial position as at June 30, 2021 and December 31, 2020.*

*In August 2020, the Supreme Court issued its decision No. 1208/B/PK/Pjk/2020 which rejected the DGT's reconsideration request on the Income Tax Article 26(4) for SIPBV.*

*In December 2020, the Group received the Supreme Court Decision No. 4943/B/PK/Pjk/2020 which was favourable for the Group on the SPLLC income tax article 26 (4) dispute. The Group has received the refund for the principal amount of this tax dispute on July 8, 2021 amounting to Rp280.6 billion (or equals to US\$19,349,562). The Group presented the balance of the tax refund as current asset because the Group expected the Tax Office to comply with the Supreme Court's decision and refund the tax within the next 12 months of the balance sheet date. Up to the date of this report, the Group is still in the process of claiming the remaining amount of tax dispute refunds.*

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

Halaman 5/108 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN** (lanjutan)

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”)** (lanjutan)

**SEI** (lanjutan)

**PPh Pasal 26 (4)** (lanjutan)

Pada bulan Agustus 2020, SEML menerima putusan banding yang memenangkan SEML dalam sengketa PPh Pasal 26(4) di Pengadilan Pajak. DJP telah mengajukan permohonan peninjauan kembali kepada Mahkamah Agung dan Grup telah mengajukan kontra memori terhadap permohonan tersebut. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim ini, Mahkamah Agung belum mengeluarkan keputusan atas proses peninjauan kembali untuk SEML. Pada tanggal 30 Juni 2021, Grup tidak mencatat provisi untuk sengketa pajak ini.

**PPh Pasal 4 (2) (pajak pengalihan) atas restrukturisasi sub-holding gas oleh Pemerintah**

Manajemen menerima SKPKB terkait PPh Pasal 4 (2) sejumlah Rp1.075.985.100.107 (setara dengan AS\$77.403.431) dari DJP yang menganggap telah terjadi pengalihan participating interest tidak langsung dari Negara Republik Indonesia ke Pertamina terkait dengan pindahnya saham PGN dari Negara Republik Indonesia ke Pertamina. DJP berkeyakinan bahwa berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 79 tahun 2010 transaksi tersebut termasuk dalam pengalihan participating interest secara tidak langsung dalam operasi minyak dan gas atas blok-blok yang dimiliki Grup (total 12 blok).

Manajemen sudah mengajukan surat permohonan pengurangan nilai SKPKB secara jabatan pada pertengahan Maret 2020 kepada Kepala KPP Migas yang kemudian ditindaklanjuti dengan permohonan pengurangan SKPKB secara jabatan oleh KPP Migas kepada Kanwil Jakarta Khusus. Atas nilai pokok utang pajak yang disetujui, manajemen telah melakukan pembayaran pada tanggal 19 Maret dan 1 April 2020 sejumlah Rp191.615.625.267 (setara dengan AS\$12.565.111) yang dicatat sebagai beban sengketa pajak di laporan laba rugi. Manajemen telah menerima keputusan dari DJP atas 10 blok dari 12 blok di bulan Mei, Juni, Juli, dan Agustus 2020 yang menyatakan sisa kurang bayar atas pokok sengketa pajak dan penalti sebesar Rp36.030.725.861 (setara dengan AS\$2.519.278).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**21. TAXATION** (continued)

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”)** (continued)

**SEI** (continued)

**Income Tax Article 26 (4)** (continued)

In August 2020, SEML obtained favourable decision on the appeal for the Income Tax Article 26(4) dispute at the Tax Court. The DGT has submitted a judicial review request to the Supreme Court and the Group has submitted a contra memory on the judicial review request. As of the issuance date of these interim consolidated financial statements, the Supreme Court has not rendered its judicial review decisions for SEML. As of June 30, 2021, management has not recorded any provision for these tax disputes.

**Income Tax Article 4 (2) (“transfer tax”) from  
sub-holding gas restructuring by the  
Government**

Management received a Tax Underpayment Assessment Letter related to Income Tax Article 4 (2) amounting to Rp1,075,985,100,107 (equivalent to US\$77,403,431) from the DGT who believes that a transfer of indirect participating interest from the Republic of Indonesia to Pertamina has occurred as part of the transfer of shares in PGN from the Republic of Indonesia to Pertamina. The DGT believes that based on Government Regulation No. 79 year 2010, the transaction should be categorised as an indirect transfer of participating interest in the oil and gas operation blocks owned by the Group (total 12 blocks).

Management has submitted a request for ex officio adjustment on the SKPKB amount (for the reduction of the principal tax payable amount) in mid-March 2020 to the Head of KPP Migas which has been followed up by KPP Migas by submitting a request for ex officio adjustment on the SKPKB amount to Kanwil Jakarta Khusus. For the principal of tax payable amount which has been agreed by management, management has paid the amount on March 19, and April 1, 2020 amounting to Rp191,615,625,267 (equivalent to US\$12,565,111), which was recorded as tax dispute expenses in the statement of profit or loss. Management received the decisions from the DGT for 10 out of 12 blocks in May, June, July and August 2020 which stated the remaining underpayment of principal and penalty amounting to Rp36,030,725,861 (equivalent to US\$2,519,278).

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

Halaman 5/109 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(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 (lanjutan)

Pada bulan September 2020, manajemen telah melakukan pembayaran sisa kurang bayar atas pokok sengketa pajak dan penalti sebesar Rp36.030.725.861 (setara dengan AS\$2.519.278). Manajemen sudah mengajukan surat permohonan penghapusan penalti atas nilai penalti dari SKPKB di awal Oktober 2020 kepada DJP melalui KPP Migas. Pada Desember 2020, Januari dan Mei 2021, DJP telah mengeluarkan 6 putusan (dari 11 permohonan) yang menolak atas permohonan penghapusan penalti. Pada tanggal 31 Desember 2020, manajemen telah melunasi semua sisa kurang bayar atas pokok sengketa pajak dan penalti atas kasus pajak ini.

Manajemen berkeyakinan bahwa resolusi dari sengketa pajak yang masih berlangsung tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

**Pertugas**

Pertugas menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

<b>Beban pajak terkait/ Related tax expense</b>	<b>Tahun pajak/ Fiscal year</b>	<b>Surat yang diterima/ Letter received</b>	<b>Periode surat diterima/ Period of letter received</b>	<b>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)</b>	<b>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in US Dollars)</b>	<b>Status/Status</b>
PPh Pasal 29/ <i>Income tax article 29</i>	2014	SKPKB	Februari/ February 2019	3,208,257 <sup>1)</sup>	3,208,257	Banding/Appeal
PPN/VAT	2014	SKPKB	Juni/ June 2017	157,779	10,884,291	Peninjauan kembali/Judicial review
PPN/VAT	2015	SKPKB	Desember/ December 2019	70,397	4,856,323	Banding/Appeal
PPh Pasal 29/ <i>Income tax article 29</i>	2015	SKPKB	Desember/ December 2019	592,972 <sup>1)</sup>	592,972	Banding/Appeal
PPN/VAT	2017	SKPKB	April 2019	32,823	2,264,277	Banding/Appeal
PPN/VAT	2016	SKPKB	Desember/ December 2020	24,703	1,704,150	Keberatan/Objection

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, 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 (continued)

In September 2020, management paid the remaining underpayment of principal and penalty amounting to Rp36,030,725,861 (equivalent to US\$2,519,278). Management has submitted a request for waiver of the penalty amount on the SKPKB in early October 2020 to the DGT through KPP Migas. In December 2020, January and May 2021, the DGT issued 6 decisions (of 11 total requests submitted) which rejected the penalty waiver requests. As at December 31, 2020, management has settled all underpayments of principal and penalties related to these tax disputes.

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.

**Pertugas**

Pertugas received several SKPKBs as follows:

<b>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)</b>	<b>Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in US Dollars)</b>	<b>Status/Status</b>
3,208,257 <sup>1)</sup>	3,208,257	Banding/Appeal
157,779	10,884,291	Peninjauan kembali/Judicial review
70,397	4,856,323	Banding/Appeal
592,972 <sup>1)</sup>	592,972	Banding/Appeal

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

Halaman 5/110 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**21. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**f. Surat Ketetapan Pajak (“SKP”) (lanjutan)**

**Pertugas (lanjutan)**

Manajemen berkeyakinan bahwa sengketa pajak yang masih berlangsung tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

Keterangan:

1) Mata uang asli dalam Dolar AS

**GEI**

GEI menerima SKPKB sebagai berikut:

Beban pajak terkait/ <i>Related tax expense</i>	Tahun pajak/ <i>Fiscal year</i>	Surat yang diterima/ <i>Letter received</i>	Periode surat diterima/ <i>Period of letter received</i>	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ <i>Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)</i>	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ <i>Amount of underpayment including penalty (in US Dollars)</i>	Status/ <i>Status</i>
PPh Pasal 29/ <i>Income tax article 29</i>	2019	SKPKB	30 April/ <i>April 2021</i>	42,999	2,966,249	Keberatan/ <i>Objection</i>

Pada tanggal 30 April 2021, GEI menerima SKPKB PPh Pasal 29, yang menyatakan kurang bayar sebesar AS\$2.966.249. GEI telah melakukan pembayaran pada tanggal 28 Mei 2021 dan dicatat sebagai taksiran tagihan pajak pada laporan posisi keuangan. Pada tanggal 29 Juli 2021, GEI mengajukan keberatan atas SKPKB kepada DJP. Hingga tanggal laporan keuangan ini, DJP belum memberikan keputusan terhadap surat keberatan tersebut.

Manajemen berkeyakinan bahwa 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 AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND**

**FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED**

**JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

**21. TAXATION (continued)**

**f. Tax Assessment Letters (“SKP”) (continued)**

**Pertugas (continued)**

*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.*

*Remarks:*

1) Original currency in US Dollars

**GEI**

*GEI received SKPKB as follows:*

Beban pajak terkait/ <i>Related tax expense</i>	Tahun pajak/ <i>Fiscal year</i>	Surat yang diterima/ <i>Letter received</i>	Periode surat diterima/ <i>Period of letter received</i>	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ <i>Amount of underpayment including penalty (in millions of Rupiah)</i>	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ <i>Amount of underpayment including penalty (in US Dollars)</i>	Status/ <i>Status</i>
PPh Pasal 29/ <i>Income tax article 29</i>	2019	SKPKB	30 April/ <i>April 2021</i>	42,999	2,966,249	Keberatan/ <i>Objection</i>

*On April 30, 2021, GEI received a Tax Underpayment Assessment Letter Income Tax Article 29 which stated an underpayment of US\$2,966,249. GEI has paid the amount on May 28, 2021 which was recorded as an estimated claim for tax refund in the statement of financial position. On July 29, 2021, GEI filed an objection letter to the SKPKB. As at the financial statements date, DGT has not made a decision on the objection letter.*

*Management is of the opinion that the ongoing tax dispute 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/111 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**22. IMBALAN KERJA**

a. Akrual gaji dan bonus karyawan

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
<b>Gaji dan bonus karyawan</b>	<b>63,074,169</b>	<b>50,997,003</b>	<b>Employee salaries and bonuses</b>
<p>Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, akrual gaji dan bonus untuk karyawan masing-masing adalah sebesar Rp599.604.629.184 dan Rp Rp314.718.539.136 untuk Perusahaan dan masing-masing sebesar Rp444.918.669.650 dan Rp264.377.002.560 untuk entitas anak.</p>			

b. Tunjangan kesehatan hari tua

Perusahaan juga 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/anggota direksi dan Perusahaan masing-masing sebesar 3% dan 5% dari penghasilan dasar. Untuk periode yang berakhir pada 30 Juni 2021 dan 2020, beban pensiun yang dibebankan pada operasi adalah masing-masing sebesar AS\$486.264 dan AS\$459.550.

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 5% dan 15% dari penghasilan dasar pensiun. Untuk periode yang berakhir pada 30 Juni 2021 dan 2020, beban pensiun yang dibebankan pada operasi adalah masing-masing sebesar AS\$1.323.665 dan AS\$1.174.775.

**22. EMPLOYEE BENEFITS**

a. Employee salary and bonus accruals

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
<b>Gaji dan bonus karyawan</b>	<b>63,074,169</b>	<b>50,997,003</b>	<b>Employee salaries and bonuses</b>
<p>As at June 30, 2021 and December 31, 2020, accrued salaries and bonuses for employees were Rp599,604,629,184 and Rp314,718,539,136, respectively, for the Company and Rp444,918,669,650 and Rp264,377,002,560 respectively, for the subsidiaries.</p>			

b. Post-retirement health care benefits

The Company also 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/directors and the Company with contributions of 3% and 5% of basic income, respectively. For the period ended June 30, 2021 and 2020, pension expenses charged to operations amounted to US\$486,264 and US\$459,550, respectively.

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 5% and 15%, respectively, of the basic pension income. For the period ended June 30, 2021 and 2020, pension expenses charged to operations amounted to US\$1,323,665 and US\$1,174,775, respectively.

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

Halaman 5/112 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**22. IMBALAN KERJA (lanjutan)**

d. Reklasifikasi MPP

i. Imbalan pascakerja

	<i>Sebelum reklasifikasi/ Before reclassification</i>	<i>Reklasifikasi/ Reclassification</i>	<i>Setelah reklasifikasi/ After reclassification</i>	
<b>Per 1 Januari 2020</b>	<b>126,404,045</b>	<b>(1,432,963)</b>	<b>124,971,082</b>	<b>At January 31, 2020</b>
Diakui pada laba rugi:				Recognised in the profit or loss:
- Biaya jasa kini	13,112,870	(370,303)	12,742,567	Current service cost -
- (Laba)/rugi selisih kurs	(1,694,841)	21,301	(1,673,540)	Foreign exchange (gain)/loss -
- Biaya bunga	9,104,547	(104,752)	8,999,795	Interest expense -
	20,522,576	(453,754)	20,068,822	
Pengukuran kembali diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya, akibat:				Remeasurement recognised as other comprehensive income due to:
- Perubahan asumsi keuangan	(12,166,792)	-	(12,166,792)	Change in - financial assumptions
- Penyesuaian asumsi demografik	(5,661)	-	(5,661)	Change in demographic - assumptions
- Penyesuaian pengalaman	(7,748,501)	-	(7,748,501)	Experience - adjustment
	(19,920,954)	-	(19,920,954)	
Pembayaran manfaat oleh Grup	(6,287,398)	492,446	(5,794,952)	Benefit paid by: The Group -
	(6,287,398)	492,446	(5,794,952)	
Kontribusi	(1,814,271)	-	(1,814,271)	Contribution
<b>Per 31 Desember 2020</b>	<b>118,903,998</b>	<b>(1,394,271)</b>	<b>117,509,727</b>	<b>At December 31, 2020</b>

ii. Imbalan jangka panjang lainnya

**22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)**

d. *Reclassification of MPP*

i. *Post-employment benefit*

	<i>Sebelum reklasifikasi/ Before reclassification</i>	<i>Reklasifikasi/ Reclassification</i>	<i>Setelah reklasifikasi/ After reclassification</i>	
<b>Per 1 Januari 2020</b>	<b>28,417,873</b>	<b>1,432,963</b>	<b>29,850,836</b>	<b>At January 31, 2020</b>
Diakui pada laba rugi:				Recognised in the profit or loss:
- Biaya jasa kini	2,586,669	370,305	2,956,974	Current service cost -
- Biaya bunga	2,030,182	104,752	2,134,934	Interest expense -
- Laba selisih kurs	(255,001)	(21,301)	(276,302)	Foreign exchange gain -
Pengukuran kembali				Remeasurement
- Perubahan asumsi keuangan	(1,059,886)	-	(1,059,886)	Change in - financial assumptions
- Penyesuaian pengalaman	(2,166,106)	-	(2,166,106)	Experience - adjustment
	1,135,858	453,756	1,589,614	
Perubahan karena perpindahan karyawan	96,339	-	96,339	Changes due to employee transfer
Pembayaran manfaat oleh Grup	(2,407,461)	(492,448)	(2,899,909)	Benefit paid by Group
<b>Per 31 Desember 2020</b>	<b>27,242,609</b>	<b>1,394,271</b>	<b>28,636,880</b>	<b>At December 31, 2020</b>

Grup mereklasifikasi catatan dalam laporan konsolidasi interim dalam Masa Persiapan Pensium "MPP" imbalan kerja. MPP adalah program imbalan pasti yang merupakan bagian dari manfaat jangka panjang lainnya berupa gaji bulanan tetap (tanpa keharusan untuk bekerja) untuk periode 6 bulan sebelum memasuki usia pensiun normal.

The Group reclassified notes in the interim consolidated statement in Masa Persiapan Pensium "MPP" of employee benefit. MPP is a defined benefit plan part of other long-term term benefit of continuation of monthly salaries (without requirement to work) for a period of 6 months before normal retirement age.

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

Halaman 5/113 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**22. IMBALAN KERJA** (lanjutan)

e. 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.

Liabilitas imbalan pascakerja Perusahaan dan entitas anak, kecuali Pertagas dan entitas anaknya, pada tanggal 31 Desember 2020 dihitung oleh PT Mercer Indonesia, aktuaris independen melalui laporannya tertanggal 1 Februari 2021. Liabilitas imbalan pascakerja Perusahaan dan entitas anak pada tanggal 30 Juni 2021 dihitung oleh Kantor Konsultan Aktuaria Steven & Mourits, aktuaris independen melalui laporannya tertanggal 24 September 2021. Liabilitas imbalan pascakerja entitas anak dari Pertagas pada tanggal 30 Juni 2021 dihitung oleh PT Dayamandiri Dharmakonsilindo berdasarkan proyeksi yang terdapat pada laporan tertanggal 20 Desember 2020.

Saldo kewajiban imbalan kerja yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Imbalan pascakerja	104,338,910	117,509,727	Post-employment benefit
Imbalan kerja jangka panjang lainnya	19,649,312	28,636,880	Other long-term employment benefit
	<hr/>	<hr/>	
	123,988,222	146,146,607	
Dikurangi:			
Bagian jangka pendek	(12,026,044)	(8,172,518)	Deducted by: Short-term portion
Bagian jangka panjang	111,962,178	137,974,089	Long-term portion

Per 30 Juni 2021, liabilitas imbalan kerja yang didanai adalah sebesar AS\$1.323.516 (31 Desember 2020: AS\$3.158.559). Sisa dari imbalan kerja jangka panjang tersebut tidak didanai.

Beban imbalan kerja yang diakui pada laporan laba rugi adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Imbalan pascakerja	3,358,653	5,435,996	Post-employment benefit
Imbalan kerja jangka panjang lainnya	(7,083,494)	1,497,132	Other long-term employment benefits
	<hr/>	<hr/>	
	(3,724,841)	6,933,128	

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**22. EMPLOYEE BENEFITS** (continued)

e. 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 post-employment benefits obligation of the Company and its subsidiaries, except for Pertagas and its subsidiaries, at December 31, 2020 were calculated by PT Mercer Indonesia, an independent actuary, as set out in their reports dated February 1, 2021. The post-employment benefits obligation of the Company and its subsidiaries, at June 30, 2021, were calculated by Kantor Konsultan Aktuaria Steven & Mourits, an independent actuary, as set out in their reports dated September 24, 2021. The post-employment benefits obligation of subsidiaries of Pertagas at June 30, 2021, were calculated by PT Dayamandiri Dharmakonsilindo, based on the projections as set out in their report dated December 20, 2020.

The balance of employee benefits obligations recognised in the consolidated statements of financial position is as follows:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Imbalan pascakerja	104,338,910	117,509,727	Post-employment benefit
Imbalan kerja jangka panjang lainnya	19,649,312	28,636,880	Other long-term employment benefit
	<hr/>	<hr/>	
	123,988,222	146,146,607	
Dikurangi:			
Bagian jangka pendek	(12,026,044)	(8,172,518)	Deducted by: Short-term portion
Bagian jangka panjang	111,962,178	137,974,089	Long-term portion

As at June 30, 2021, funded long-term employee benefits liabilities are US\$1,323,516 (December 31, 2020: US\$3,158,559). The remaining long-term employee benefits are unfunded.

Employee benefits expenses recognised in profit or loss are as follows:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Imbalan pascakerja	3,358,653	5,435,996	Post-employment benefit
Imbalan kerja jangka panjang lainnya	(7,083,494)	1,497,132	Other long-term employment benefits
	<hr/>	<hr/>	
	(3,724,841)	6,933,128	

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

Halaman 5/114 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**22. IMBALAN KERJA (lanjutan)**

e. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

Pengukuran kembali kewajiban imbalan kerja yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lainnya (sebelum pajak) adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 2021	30 Juni/ June 2020	
Imbalan pascakerja	(11,268,525)	(2,123,359)	Post-employment benefit

i. Imbalan pascakerja

Pergerakan kewajiban imbalan pasti selama periode/tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	Nilai kini kewajiban/ Present value obligation	Nilai wajar aset program/ Fair value of plan assets	Jumlah/ Total	
<b>Per 1 Januari 2020</b>	<b>131,086,897</b>	<b>(6,115,815)</b>	<b>124,971,082</b>	<b>At January 31, 2020</b>
Diakui pada laba rugi:				Recognised in the profit or loss:
- Biaya jasa kini	12,742,567	-	12,742,567	Current service cost -
- (Laba)/rugi selisih kurs	(1,695,032)	21,492	(1,673,540)	(Gain)/Loss foreign exchange -
- Biaya bunga	9,326,280	(326,485)	8,999,795	Interest expense -
	<b>20,373,815</b>	<b>(304,993)</b>	<b>20,068,822</b>	
Pengukuran kembali diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya, akibat:				Remeasurement recognised as other comprehensive income due to:
- Perubahan asumsi keuangan	(12,166,792)	-	(12,166,792)	Change in financial assumptions
- Penyesuaian asumsi demografik	(5,661)	-	(5,661)	Change in demographic assumptions
- Penyesuaian pengalaman	(7,748,501)	-	(7,748,501)	Experience adjustment
	<b>(19,920,954)</b>	<b>-</b>	<b>(19,920,954)</b>	
Pembayaran manfaat oleh				Benefit paid by:
- Grup	(5,893,603)	98,651	(5,794,952)	The Group -
- Aset program	(37,960)	37,960	-	Plan assets -
	<b>(5,931,563)</b>	<b>136,611</b>	<b>(5,794,952)</b>	
Kontribusi	-	(1,814,271)	(1,814,271)	Contribution
<b>Per 31 Desember 2020</b>	<b>125,608,195</b>	<b>(8,098,468)</b>	<b>117,509,727</b>	<b>At December 31, 2020</b>

**22. EMPLOYEE BENEFITS (continued)**

e. Long-term employee benefits (continued)

Remeasurement of employee benefit obligation recognised as other comprehensive income (before tax) is as follows:

i. Post-employment benefit

The movement in the post-employment benefit over the period/year is as follows:

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

Halaman 5/115 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**22. IMBALAN KERJA (lanjutan)**

- e. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)
  - i. Imbalan pascakerja (lanjutan)

Sensitivitas liabilitas pensiun secara keseluruhan terhadap perubahan asumsi tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan gaji adalah sebagai berikut:

	Nilai kini kewajiban/ Present value obligation	Nilai wajar aset program/ Fair value of plan assets	Jumlah/ Total	
<b>Per 31 Desember 2020</b>	<u>125,608,195</u>	<u>(8,098,468)</u>	<u>117,509,727</u>	<b>At December 31, 2020</b>
Diakui pada laba rugi:				<i>Recognised in the profit or loss:</i>
- Biaya jasa kini	2,400,004	-	2,400,004	<i>Current service cost -</i>
- (Laba)/rugi selisih kurs	(3,234,220)	232,818	(3,001,402)	<i>(Gain)/loss foreign exchange -</i>
- Biaya bunga	<u>4,109,990</u>	<u>(149,940)</u>	<u>3,960,050</u>	<i>Interest expense -</i>
	<u>3,275,774</u>	<u>82,878</u>	<u>3,358,652</u>	
Pengukuran kembali diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya, akibat:				<i>Remeasurement recognised as other comprehensive income due to:</i>
- Perubahan asumsi keuangan	(3,227,047)	-	(3,227,047)	<i>Change in financial assumptions</i>
- Penyesuaian asumsi demografik	3,025	-	3,025	<i>Change in demographic assumptions</i>
- Penyesuaian pengalaman	<u>(8,044,503)</u>	<u>-</u>	<u>(8,044,503)</u>	<i>Experience - adjustment</i>
	<u>(11,268,525)</u>	<u>-</u>	<u>(11,268,525)</u>	
Pembayaran manfaat oleh				<i>Benefit paid by:</i>
- Grup	(4,188,295)	4,433	(4,183,862)	<i>The Group -</i>
- Aset program	<u>(98,910)</u>	<u>98,910</u>	<u>-</u>	<i>Plan assets -</i>
	<u>(4,287,205)</u>	<u>103,343</u>	<u>(4,183,862)</u>	
Kontribusi Perubahan karena perpindahan karyawan	-	(1,049,072)	(1,049,072)	<i>Contribution changes due to employee transfer</i>
	<u>(28,010)</u>	<u>-</u>	<u>(28,010)</u>	
<b>Per 30 Juni 2021</b>	<b><u>113,300,229</u></b>	<b><u>(8,961,319)</u></b>	<b><u>104,338,910</u></b>	<b>At June 30, 2021</b>

Berikut asumsi utama aktuari yang digunakan:

*Below are the key actuarial assumptions used:*

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Tingkat diskonto aktuaria	6.40%-7.20% per tahun/ per annum TM IV 2019	7.75% per tahun/ per annum TM IV 2019	<i>Actuarial discount rate</i>
Tingkat kematian (mortalitas) Kenaikan gaji dan upah	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	<i>Mortality rate</i> <i>Wages and salaries increase</i>
Umur pensiun Tingkat cacat	56 tahun/years 10% dari tingkat kematian/ mortality rate	56 tahun/years 10% dari tingkat kematian/ mortality rate	<i>Retirement age</i> <i>Disability rate</i>

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

Halaman 5/116 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**22. IMBALAN KERJA** (lanjutan)

- e. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)
  - i. Imbalan pascakerja (lanjutan)

Sensitivitas liabilitas pensiun secara keseluruhan terhadap perubahan asumsi tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan gaji adalah sebagai berikut:

	<i>Perubahan asumsi/ Change in assumptions</i>	<i>Dampak terhadap liabilitas/ Impact on liability</i>	
<b><u>30 Juni 2021</u></b>			<b><u>June 30, 2021</u></b>
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by US\$3 juta/million naik/increase by US\$17 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by US\$17 juta/million turun/decrease by US\$3 juta/million	Salary increase rate
<b><u>31 Desember 2020</u></b>			<b><u>December 31, 2020</u></b>
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by US\$5 juta/million naik/increase by US\$14 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by US\$14 juta/million turun/decrease by US\$5 juta/million	Salary increase rate

Analisis sensitivitas didasarkan pada perubahan atas satu asumsi aktuarial dimana asumsi lainnya dianggap konstan. Dalam prakteknya, hal ini jarang terjadi dan perubahan beberapa asumsi mungkin saling berkorelasi. Dalam perhitungan sensitivitas kewajiban imbalan pascakerja atas asumsi aktuarial utama, metode yang sama (perhitungan nilai kini kewajiban imbalan pascakerja) telah diterapkan seperti dalam penghitungan kewajiban pensiun yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

The sensitivity analyses are based on a change in an assumption while holding all other assumptions constant. In practice, this is unlikely to occur, and changes in some of the assumptions may be correlated. When calculating the sensitivity of the post-employment benefit obligation to significant actuarial assumptions, the same method (present value of the post-employment benefit obligation) has been applied as when calculating the pension liability recognised within the consolidated statements of financial position.

- ii. Imbalan jangka panjang lainnya

Pergerakan kewajiban imbalan jangka panjang lainnya selama periode/tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	<b>30 June / June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
<b>Saldo awal</b>	28,636,880	29,850,836	<b>Beginning balance</b>
Beban diakui pada laporan laba rugi:			Expense recognised in profit or loss:
- Biaya jasa kini	6,982,530	2,956,974	Current service cost -
- Biaya bunga	966,479	2,134,934	Interest expense -
- Biaya jasa lalu - amandemen program	(13,873,402)	-	- Past service cost - plan amendment
- Laba selisih kurs	(662,497)	(276,302)	Gain on foreign exchange -
- Pengukuran kembali			Remeasurement -
Perubahan asumsi demografi	27,686	-	Changes in demographics assumption
Perubahan asumsi keuangan	(425,857)	(1,059,886)	Changes in financial assumptions
Penyesuaian pengalaman	(98,433)	(2,166,106)	Experience adjustment
	(7,083,494)	1,589,614	
Perubahan karena perpindahan karyawan	(101,164)	96,339	Changes due to employee transfer
Pembayaran manfaat oleh Grup	(1,802,910)	(2,899,909)	Benefits paid by the Group
<b>Saldo akhir</b>	<b>19,649,312</b>	<b>28,636,880</b>	<b>Ending balance</b>

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

Halaman 5/117 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**22. IMBALAN KERJA** (lanjutan)

- e. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)
- ii. Imbalan jangka panjang lainnya (lanjutan)

Asumsi utama aktuaria yang digunakan sama dengan asumsi penghitungan liabilitas imbalan pascakerja.

Sensitivitas imbalan jangka panjang lainnya secara keseluruhan terhadap perubahan asumsi tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan gaji adalah sebagai berikut:

Perubahan asumsi/ <i>Change in assumptions</i>	
<b>30 Juni 2021</b>	
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%
<b>31 Desember 2020</b>	
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%

Metode perhitungan analisis sensitivitas atas imbalan jangka panjang lainnya sama dengan analisis sensitivitas atas imbalan pascakerja.

Beban terkait imbalan kerja karyawan jangka panjang Grup disajikan sebagai akun "Beban umum dan administrasi - gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya" pada laba rugi.

f. 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 instrumen obligasi Negara dan obligasi korporasi yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**22. EMPLOYEE BENEFITS** (continued)

e. Long-term employee benefits (continued)

ii. Other long-term benefit (continued)

*The actuarial assumptions used are the same as the calculation of post-employment benefit obligation.*

*Sensitivity of the overall other long-term benefit to changes in the discount rate and salary increase rate assumptions is as follows:*

Perubahan asumsi/ <i>Change in assumptions</i>	Dampak terhadap liabilitas <i>Impact on liability</i>	June 30, 2021 <i>Discount rate</i>
Tingkat diskonto	turun/decrease by US\$1 juta/million naik/increase by US\$2 juta/million	
Tingkat pertumbuhan gaji	naik/increase by US\$2 juta/million turun/decrease by US\$1 juta/million	Salary increase rate
<b>31 Desember 2020</b>		<b>December 31, 2020</b>
Tingkat diskonto	turun/decrease by US\$0.1 juta/million naik/increase by US\$3 juta/million	Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	naik/increase by US\$0.1 juta/million turun/decrease by US\$3 juta/million	Salary increase rate

*Method for calculating the sensitivity analysis on other long-term benefits is the same as the method for calculating the sensitivity analysis on post-employment benefits.*

*Expenses related to long-term employee benefits of the Group are presented as "General and administrative expenses - salaries, post-employment and other long-term benefits" account in profit or loss.*

f. 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 fulfil 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.*

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

Halaman 5/118 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**22. IMBALAN KERJA** (lanjutan)

- f. Manajemen risiko terkait program imbalan kerja (lanjutan)

Perubahan imbal hasil obligasi

Penurunan imbal hasil obligasi korporasi akan meningkatkan liabilitas program, walaupun hal ini akan saling hapus secara sebagian dengan kenaikan dari nilai obligasi Perusahaan yang dimiliki.

Analisis jatuh tempo pembayaran imbalan

Analisis jatuh tempo yang diharapkan dari imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya yang tidak terdiskonto adalah sebagai berikut:

	<b>Kurang dari 1 tahun/ Less than one year</b>	<b>1 sampai 5 tahun/ Between 1 - 5 years</b>	<b>Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years</b>	
Imbalan pascakerja	11,122,801	27,388,138	139,866,591	<i>Post-employment benefit</i>
Imbalan jangka panjang lainnya	2,020,381	6,232,463	28,259,118	<i>Other long-term benefit</i>
Jumlah	<u>13,143,182</u>	<u>33,620,601</u>	<u>168,125,709</u>	<i>Total</i>

Rata-rata tertimbang durasi program

Rata-rata tertimbang durasi kewajiban untuk manfaat imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya adalah 10,39 tahun.

Penyesuaian pengalaman atas nilai kini kewajiban imbalan pasti

Rincian penyesuaian pengalaman dari nilai kini kewajiban imbalan pasti untuk periode yang berakhir 30 Juni 2021 dan empat tahun sebelumnya adalah sebagai berikut:

	<b>31 Desember/ December 31, 2017</b>	<b>31 Desember/ December 31, 2018</b>	<b>31 Desember/ December 31, 2019</b>	<b>31 Desember/ December 31, 2020</b>	<b>30 Juni/ June 30, 2021</b>	<i>Experience adjustment on plan liabilities</i>
Penyesuaian pengalaman pada liabilitas program	<u>567,261</u>	<u>21,458,824</u>	<u>1,051,468</u>	<u>(9,914,607)</u>	<u>(8,142,936)</u>	

Tidak ada penyesuaian pengalaman atas nilai wajar aset program karena aset program ditempatkan pada deposito berjangka.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

**22. EMPLOYEE BENEFITS** (continued)

- f. Risk management related to employee benefit program (continued)

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.*

Benefit payment maturity analysis

*Expected maturity analysis of undiscounted post-employment benefit and other long-term benefits, is as follows:*

Weighted average program duration

*The weighted average duration of the post-employment benefits and other long-term benefits is 10.39 years.*

Experience adjustments to defined benefit obligation

*Details of experience adjustments to the present value of the defined benefit obligation for the period ended June 30, 2021, and the previous four annual years are as follows:*

*There is no experience adjustment on fair value of plan assets as the assets are placed in time deposits.*

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

Halaman 5/119 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**23. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA**

Pergerakan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	102,942,194	80,326,879	Beginning balance
Penambahan	-	18,857,751	Addition
Pengurangan	-	(2,060,003)	Deduction
Beban akresi	1,259,000	2,954,850	Accretion cost
Penyesuaian karena perubahan estimasi	-	2,862,717	Adjustment due to change in estimates
Saldo akhir	<u>104,201,194</u>	<u>102,942,194</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 tahun 2020, terdapat pengurangan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area di blok Ketapang.

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, Grup mencatat penambahan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dari blok Muriah senilai AS\$18.857.751.

**24. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR LAINNYA**

**a. Modal saham**

Susunan pemilikan saham Perusahaan berdasarkan catatan yang dibuat oleh PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek adalah sebagai berikut:

**23. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS**

*The movement in asset abandonment and site restoration obligations is presented below:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Saldo awal	102,942,194	80,326,879	Beginning balance
Penambahan	-	18,857,751	Addition
Pengurangan	-	(2,060,003)	Deduction
Beban akresi	1,259,000	2,954,850	Accretion cost
Penyesuaian karena perubahan estimasi	-	2,862,717	Adjustment due to change in estimates
Saldo akhir	<u>104,201,194</u>	<u>102,942,194</u>	Ending balance

*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.*

*In 2020, there was a deduction in asset abandonment and site restoration obligations for Ketapang block.*

*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 Group recorded an increase in asset abandonment and site restoration obligations from Muriah block amounting to US\$18,857,751.*

**24. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN CAPITAL**

**a. Share capital**

*The details of the shareholders based on the report prepared by PT Datindo Entrycom, a Securities Administration Agency, are as follows:*

<u>Pemegang saham</u>	<u>30 Juni/June 2021</u>			
	<u>Jumlah saham ditempatkan dan disetor/Number of issued and fully paid shares</u>	<u>Percentase kepemilikan/Percentage of ownership</u>	<u>Jumlah/Amount</u>	<u>Shareholders</u>
Saham Seri A Dwiwarna Pemerintah Indonesia	1	0.00%	-	Series A Dwiwarna Share Government of Indonesia
Saham Biasa (Seri B) Pertamina	13,809,038,755	56.97%	195,968,391	Common Stock (Series B) Pertamina
Lain-lain (Masing-masing kepemilikan di bawah 5%)	10,432,469,440	43.03%	148,050,440	Others (Each holding below 5%)
Jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh	<u>24,241,508,196</u>	<u>100.00%</u>	<u>344,018,831</u>	Number of shares issued and fully paid

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

Halaman 5/120 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**24. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR  
LAINNYA (lanjutan)**

**a. Modal saham (lanjutan)**

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**24. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN  
CAPITAL (continued)**

**a. Share capital (continued)**

31 Desember/December 2020				
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
Suko Hartono (Direktur Utama)	325,000	0.00%	4,612	Suko Hartono (President Director)
Lain-lain (Masing-masing kepemilikan di bawah 5%)	10,432,144,440	43.03%	148,045,828	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

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.

**a. Modal saham (lanjutan)**

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.

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.

**a. Share capital (continued)**

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 authorised the Company's majority Shareholders 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/121 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**24. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR LAINNYA** (lanjutan)

**b. Modal disetor lainnya**

Modal disetor lainnya terdiri dari:

**24. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN  
CAPITAL** (continued)

**b. Other paid-in capital**

*Other paid-in capital consists of the following:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
Dampak implementasi PSAK No. 65, “Laporan keuangan konsolidasian”	127,085,001	127,085,001	Implementation Impact of PSAK No. 65, “Consolidated financial statements”
Selisih antara pembayaran yang diterima dengan nilai nominal	96,586,706	96,586,706	Excess of proceeds over par value
Opsi saham untuk karyawan	76,687,533	76,687,533	Employee stock options
Opsi saham untuk manajemen	29,072,254	29,072,254	Management stock options
Selisih nilai transaksi entitas sepengendali	(787,215,590)	(787,215,590)	Difference arising from transactions among entities under common control
Biaya emisi saham	<u>(9,790,532)</u>	<u>(9,790,532)</u>	Share issuance cost
	<u>(467,574,628)</u>	<u>(467,574,628)</u>	

**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 2021</u>				
	<u>Saldo awal/ Beginning balance</u>	<u>Bagian dari laba rugi/ Share of profit or loss</u>	<u>Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement</u>	<u>Saldo akhir/ Ending balance</u>	
Pertagas	738,206,050	25,235,204	276,338	763,717,592	Pertagas
PGN MAS	(16,629,147)	(496,031)	-	(17,125,178)	PGN MAS
Lain-lain	<u>725,252</u>	<u>3,976</u>	<u>(8,760)</u>	<u>720,468</u>	Others
<b>Jumlah</b>	<b><u>722,302,155</u></b>	<b><u>24,743,149</u></b>	<b><u>267,578</u></b>	<b><u>747,312,882</u></b>	<b>Total</b>

	<u>31 Desember/December 31, 2020</u>				
	<u>Saldo awal/ Beginning balance</u>	<u>Bagian dari laba rugi/ Share of profit or loss</u>	<u>Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement</u>	<u>Saldo akhir/ Ending balance</u>	
Pertagas	686,094,294	52,250,099	(138,343)	738,206,050	Pertagas
PGN MAS	(12,536,200)	(4,092,947)	-	(16,629,147)	PGN MAS
Lain-lain	<u>(123,366)</u>	<u>848,618</u>	<u>-</u>	<u>725,252</u>	Others
<b>Jumlah</b>	<b><u>673,434,728</u></b>	<b><u>49,005,770</u></b>	<b><u>(138,343)</u></b>	<b><u>722,302,155</u></b>	<b>Total</b>

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

Halaman 5/122 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(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 wajib paling sedikit sebesar 20% dari jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 3 Mei 2021 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 28 oleh Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. tanggal 11 Mei 2021, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

- Menetapkan tidak ada pembagian laba Perusahaan Tahun Buku 2020 karena Perusahaan membukukan rugi untuk tahun tersebut.

**27. PENDAPATAN**

Akun ini terdiri dari:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
Niaga gas	357,803,354	467,708,739	Gas trading
Transmisi gas	74,492,809	84,914,533	Gas transmission
Penjualan minyak dan gas	65,200,888	48,445,760	Oil and gas sales
Pendapatan pemrosesan gas	39,676,906	50,543,550	Income from gas processing
Transportasi minyak	5,750,938	4,136,601	Oil transportation
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
Niaga gas	808,079,959	717,892,346	Gas trading
Penjualan minyak dan gas	62,320,204	53,405,016	Oil and gas sales
Transmisi gas	31,327,229	28,646,644	Gas transmission
Sewa fiber optik	8,400,318	8,293,240	Fiber optic rental
Transportasi minyak	3,169,933	4,949,837	Gas transportation
Pemrosesan gas	370,407	-	Gas processing
Lain-lain	7,966,939	231,193	Others
<b>Jumlah pendapatan</b>	<b><u>1,464,559,884</u></b>	<b><u>1,469,167,459</u></b>	<b>Total revenues</b>

Pendapatan distribusi gas bumi terdiri dari distribusi gas kepada:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Industri dan komersial	1,156,643,083	1,180,484,888	Industrial and commercial
Rumah tangga	8,190,740	4,081,703	Households
SPBG	1,049,490	1,034,494	SPBG
<b>Jumlah</b>	<b><u>1,165,883,313</u></b>	<b><u>1,185,601,085</u></b>	<b>Total</b>

Penjualan minyak dan gas merupakan pendapatan atas penjualan minyak dan gas Grup dari aktivitas produksi yang diperoleh dari kerjasama operasi minyak dan gas.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, 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 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 3, 2021 which was notarised in the Notarial Deed No. 28 of Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. dated May 11, 2021, the shareholders ratified the following decisions:*

- Approved that no distribution of the Company's profit for the 2020 Financial Year because the Company has generated a loss for the year.

**27. REVENUES**

*This account consists of the following:*

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
Niaga gas	357,803,354	467,708,739	Gas trading
Transmisi gas	74,492,809	84,914,533	Gas transmission
Penjualan minyak dan gas	65,200,888	48,445,760	Oil and gas sales
Pendapatan pemrosesan gas	39,676,906	50,543,550	Income from gas processing
Transportasi minyak	5,750,938	4,136,601	Oil transportation
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
Niaga gas	808,079,959	717,892,346	Gas trading
Penjualan minyak dan gas	62,320,204	53,405,016	Oil and gas sales
Transmisi gas	31,327,229	28,646,644	Gas transmission
Sewa fiber optik	8,400,318	8,293,240	Fiber optic rental
Transportasi minyak	3,169,933	4,949,837	Gas transportation
Pemrosesan gas	370,407	-	Gas processing
Lain-lain	7,966,939	231,193	Others
<b>Jumlah pendapatan</b>	<b><u>1,464,559,884</u></b>	<b><u>1,469,167,459</u></b>	<b>Total revenues</b>

*Gas distribution consists of natural gas revenue from the following:*

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Industri dan komersial	1,156,643,083	1,180,484,888	Industrial and commercial
Rumah tangga	8,190,740	4,081,703	Households
SPBG	1,049,490	1,034,494	SPBG
<b>Jumlah</b>	<b><u>1,165,883,313</u></b>	<b><u>1,185,601,085</u></b>	<b>Total</b>

*Crude oil and natural gas sales represents the Group's sales of oil and gas from production activities of the oil and gas joint operations.*

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

Halaman 5/123 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**27. PENDAPATAN (lanjutan)**

Sewa fiber optik merupakan pendapatan PGASKOM atas penyediaan jaringan kepada para pelanggan.

Pendapatan lain-lain merupakan pendapatan PGASSOL atas penyediaan jasa konstruksi dan pemeliharaan jaringan pipa kepada pelanggannya.

Pada 30 Juni 2021, manajemen memperkirakan bahwa 57% dari pendapatan yang ditangguhkan yang dialokasikan ke kewajiban pelaksanaan yang tidak dipenuhi akan diakui sebagai pendapatan pada periode selanjutnya (AS\$26.293.947). Sisa 43% (AS\$19.689.834) akan diakui di tahun 2022. Jumlah yang diungkapkan diatas tidak termasuk imbalan variabel yang dibatasi. Selama periode yang berakhir pada 30 Juni 2020, Grup mengakui pendapatan sebesar AS\$5.936.402 yang sebelumnya dicatat sebagai pendapatan yang ditangguhkan pada 31 Desember 2019.

Pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan konsolidasian adalah pendapatan dari PLN dan entitas anaknya (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$266.828.285 atau 18,22% dan AS\$457.065.956 atau 25,54% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020.

**28. BEBAN POKOK PENDAPATAN**

Rincian beban pokok pendapatan berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
<b>Pembelian gas bumi</b>			<b>Purchase of natural gas</b>
Pihak ketiga	614,577,590	566,307,899	Third parties
Pihak berelasi	216,139,862	221,711,438	Related parties
	<b>830,717,452</b>	<b>788,019,337</b>	
<b>Operasi pertambangan minyak dan gas</b>			<b>Oil and gas operations</b>
Beban penyusutan, deplesi dan amortisasi	92,638,967	89,466,203	Depreciation, depletion and amortisation
Beban produksi dan <i>lifting</i>	40,117,005	47,372,405	Production and lifting costs
	<b>132,755,972</b>	<b>136,838,608</b>	
<b>LNG</b>			<b>LNG</b>
Beban penyusutan	25,445,592	22,950,102	Depreciation expenses
Beban terkait LNG	7,245,944	31,648,595	LNG related expenses
	<b>32,691,536</b>	<b>54,598,697</b>	
<b>Pemrosesan gas</b>	<b>12,247,374</b>	<b>17,929,384</b>	<b>Gas processing</b>
<b>Sewa dan jasa lainnya</b>	<b>5,848,188</b>	<b>9,229,089</b>	<b>Rent and other services</b>
Jumlah beban pokok pendapatan	<b>1.014,260,522</b>	<b>1.006,615,115</b>	<b>Total cost of revenues</b>

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

Halaman 5/124 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**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 AS\$179,128.982 atau 12,23% dan AS\$272,166.565 atau 18,53% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk periode yang berakhir 30 Juni 2021 dan 2020. Selain itu, pembelian neto dari pihak ketiga yang melebihi 10% jumlah pendapatan konsolidasian adalah pembelian dari ConocoPhillips, masing-masing sebesar AS\$378,336.409 atau 25,83% dan AS\$401,397.637 atau 27,32% dari jumlah pendapatan konsolidasian untuk periode yang berakhir 30 Juni 2021 dan 2020.

**29. BEBAN NIAGA DAN INFRASTRUKTUR**

Akun ini terdiri dari:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Penyusutan	71,455,641	70,724,679	Depreciation
Perbaikan dan pemeliharaan	29,879,581	26,828,437	Repairs and maintenance
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	17,735,970	21,948,076	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	11,272,579	22,247,916	Short-term leases and leases of low value assets
Jasa umum	7,287,662	8,449,248	General services
Iuran Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi	4,942,518	2,342,888	Downstream Oil and Gas Regulatory Agency levy
Peralatan dan suku cadang	3,744,868	2,841,160	Tools and spare parts
Asuransi aset	3,462,170	1,949,764	Asset insurance
Amortisasi	2,626,964	2,325,315	Amortisation
Pajak dan retribusi	992,984	2,842,183	Tax and retrIBUTions
Honorarium profesional	152,528	4,051,164	Professional fees
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$1.000.000)	3,421,287	8,259,058	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah beban niaga dan infrastruktur	<u>156,974,752</u>	<u>174,809,888</u>	Total commercial and infrastructure expenses

**30. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI**

Akun ini terdiri dari:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	47,484,815	43,792,648	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Jasa umum	10,766,134	11,110,118	General services
Sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	6,731,233	1,746,487	Short-term leases and leases of low value assets
Penyusutan	4,418,073	7,090,774	Depreciation
Perbaikan dan pemeliharaan Cadangan kerugian penurunan nilai	2,972,483	4,160,531	Repairs and maintenance Allowance for impairment losses
Honorarium profesional	1,433,782	4,515,485	Professional fees
Pajak dan perizinan	1,206,828	4,342,309	Taxes and retrIBUTions
Representasi dan jamuan	420,201	2,286,867	Representation and entertainment
Tanggung jawab sosial dan bina lingkungan	411,392	1,389,996	Corporate social and environmental responsibility
Perjalanan dinas dan transportasi	285,528	1,449,213	Traveling and transportation
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$1.000.000)	209,665	1,019,612	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah beban umum dan administrasi	<u>5,767,186</u>	<u>5,674,237</u>	Total general and administrative expenses
	<u>82,107,320</u>	<u>88,578,277</u>	

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**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 US\$179,128,982 or 12.23% and US\$272,166,565 or 18.53% of total consolidated revenues for the periods ended June 30, 2021 and 2020, respectively. Meanwhile, net purchases from third parties in excess of 10% of the total consolidated revenues are for purchases from ConocoPhillips amounting to US\$378,336,409 or 25.83% and US\$401,397,637 or 27.32% of total consolidated revenues for the periods ended June 30, 2021 and 2020, respectively.*

**29. COMMERCIAL AND INFRASTRUCTURE EXPENSES**

*This account consists of the following:*

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Penyusutan	71,455,641	70,724,679	Depreciation
Perbaikan dan pemeliharaan	29,879,581	26,828,437	Repairs and maintenance
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	17,735,970	21,948,076	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	11,272,579	22,247,916	Short-term leases and leases of low value assets
Jasa umum	7,287,662	8,449,248	General services
Iuran Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi	4,942,518	2,342,888	Downstream Oil and Gas Regulatory Agency levy
Peralatan dan suku cadang	3,744,868	2,841,160	Tools and spare parts
Asuransi aset	3,462,170	1,949,764	Asset insurance
Amortisasi	2,626,964	2,325,315	Amortisation
Pajak dan retribusi	992,984	2,842,183	Tax and retrIBUTions
Honorarium profesional	152,528	4,051,164	Professional fees
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$1.000.000)	3,421,287	8,259,058	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah beban niaga dan infrastruktur	<u>156,974,752</u>	<u>174,809,888</u>	Total commercial and infrastructure expenses

**30. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES**

*This account consists of the following:*

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	47,484,815	43,792,648	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Jasa umum	10,766,134	11,110,118	General services
Sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	6,731,233	1,746,487	Short-term leases and leases of low value assets
Penyusutan	4,418,073	7,090,774	Depreciation
Perbaikan dan pemeliharaan Cadangan kerugian penurunan nilai	2,972,483	4,160,531	Repairs and maintenance Allowance for impairment losses
Honorarium profesional	1,433,782	4,515,485	Professional fees
Pajak dan perizinan	1,206,828	4,342,309	Taxes and retrIBUTions
Representasi dan jamuan	420,201	2,286,867	Representation and entertainment
Tanggung jawab sosial dan bina lingkungan	411,392	1,389,996	Corporate social and environmental responsibility
Perjalanan dinas dan transportasi	285,528	1,449,213	Traveling and transportation
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$1.000.000)	209,665	1,019,612	Others (each below US\$1,000,000)
Jumlah beban umum dan administrasi	<u>5,767,186</u>	<u>5,674,237</u>	Total general and administrative expenses
	<u>82,107,320</u>	<u>88,578,277</u>	

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

Halaman 5/125 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**31. BEBAN DAN PENDAPATAN KEUANGAN**

**a. Beban keuangan**

Akun ini terdiri dari:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Bunga utang obligasi	58,643,792	60,393,945	<i>Interest on bonds payable</i>
Beban bunga sewa pembiayaan	10,406,439	9,696,909	<i>Interest expenses on lease liabilities</i>
Bunga pinjaman dari pemegang saham	7,038,100	6,012,966	<i>Interest on shareholder loan</i>
Beban bunga utang sewa pembiayaan Lembaga Manajemen Aset Negara ("LMAN")	-	1,222,706	<i>Interest expenses on Lembaga Manajemen Aset Negara ("LMAN")</i>
Bunga pinjaman dari penerusan pinjaman dari Pemerintah: - JBIC - IBRD - EIB	1,723,428 683,016 -	2,190,390 857,386 60,775	<i>Interest on two-step loans from the Government:</i> <i>JBIC -</i> <i>IBRD -</i> <i>EIB -</i>
	<u>2,406,444</u>	<u>3,108,551</u>	
Bunga pinjaman dari pinjaman bank: - Mandiri - BTPN - PT Bank DBS Indonesia	352,285 - 18,359	1,585,593 527,082 78,380	<i>Interest on bank loans:</i> <i>Mandiri -</i> <i>BTPN -</i> <i>PT Bank DBS Indonesia -</i>
	<u>370,644</u>	<u>2,191,055</u>	
Penyesuaian nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang	382,393	-	<i>Adjustment of the fair value other long-term receivables</i>
Beban akresi	1,077,021	1,477,423	<i>Accretion expense</i>
Jumlah beban keuangan	<u>80,324,833</u>	<u>84,103,555</u>	<i>Total finance costs</i>

**b. Pendapatan keuangan**

Akun ini terdiri dari:

**31. FINANCE COST AND INCOME**

**a. Finance costs**

*This account consists of the following:*

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Bunga jasa giro	6,602,068	7,498,523	<i>Interest from current accounts</i>
Bunga deposito	4,161,436	6,161,858	<i>Interest from time deposits</i>
Bunga investasi jangka pendek	1,468,479	1,621,758	<i>Interest from short-term investment</i>
Bunga piutang lain-lain jangka panjang	469,594	724,885	<i>Interest from other long-term receivable</i>
Jumlah pendapatan keuangan	<u>12,701,577</u>	<u>16,007,024</u>	<i>Total finance income</i>

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

Halaman 5/126 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**32. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN DAN SELISIH KURS**

**a. Pendapatan lain-lain**

Pada periode yang berakhir 30 Juni 2021 dan 2020, pendapatan lain-lain terdiri dari pendapatan sewa gedung, pendapatan denda, pendapatan penjualan tanah, realisasi pendapatan dari investasi jangka pendek dan lain-lain.

**b. Beban lain-lain**

Akun ini terdiri dari:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Penurunan nilai atas uang muka gas bumi	5,346,406	2,010,220	Impairment of advance of gas make up
Beban dari kasus pajak	907,872	15,084,389	Expenses from tax dispute
Beban revitalisasi	-	2,721,459	Revitalisation expenses
Lainnya	6,713,801	7,725,410	Others
Jumlah	12,968,079	27,541,478	Total

**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.

Selama periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2021 dan 2020, Grup mengalami laba/(rugi) selisih kurs - neto yang disebabkan oleh perubahan nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing, khususnya Yen Jepang dan Rupiah yang mengakibatkan perubahan posisi liabilitas neto dalam mata uang asing Grup.

**33. 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.

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	196,507,450	6,721,695	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)	0.0081	0.0003	Basic earnings per share (full amount)

Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**32. OTHER INCOME AND EXPENSES AND FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE**

**a. Other income**

During the period ended June 30, 2021 and 2020, other income consists of building rental income, income from penalties, sales of land income, realised gain from short-term investments and others.

**b. Other expenses**

This account consists of the following:

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Penurunan nilai atas uang muka gas bumi	5,346,406	2,010,220	Impairment of advance of gas make up
Beban dari kasus pajak	907,872	15,084,389	Expenses from tax dispute
Beban revitalisasi	-	2,721,459	Revitalisation expenses
Lainnya	6,713,801	7,725,410	Others
Jumlah	12,968,079	27,541,478	Total

**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.

During the six-month periods ended June 30, 2021 and 2020, the Group incurred a net gain/(loss) on foreign exchange due to changes in the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies, especially the Japanese Yen and Rupiah which impacted the net foreign currency denominated liabilities of the Group.

**33. 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.

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	196,507,450	6,721,695	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)	0.0081	0.0003	Basic earnings per share (full amount)

The Group did not have any dilutive ordinary shares as at June 30, 2021 and 2020.

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

Halaman 5/127 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**34. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN  
PIHAK-PIHAK BERELASI**

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.

Rincian sifat hubungan dan jenis transaksi yang signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

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 debitur 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>Debtors of bonds, purchase and sale of oil and gas, and loan from shareholder</i>
BTN, BTN Syariah	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>
Bank Mandiri	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, penempatan kas yang dibatasi penggunaannya, fasilitas <i>Non Cash Loan</i> , fasilitas <i>Bill Purchasing Line</i> , fasilitas Kredit Modal Kerja, fasilitas <i>Supply Chain Financing</i> , fasilitas <i>Treasury Line</i> / <i>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</i>
BNI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas kredit investasi/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, investment credit facility</i>

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**34. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS  
WITH RELATED PARTIES**

*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.*

*The details of the nature of relationship and types of significant transactions with related parties are as follows:*

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

Halaman 5/128 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**34. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN  
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**34. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS  
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Pihak-pihak yang berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/ <i>Relationship with the related parties</i>	Transaksi/ <i>Transactions</i>
BRI, BRI Agro	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas <i>Standby Letter of Credit</i> , fasilitas bank garansi dan fasilitas penangguhan jaminan impor/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, Standby Letter of Credit Facility, bank guarantee facility and guarantee of suspension of import facility</i>
BRI Syariah	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/ <i>Placement of unrestricted time deposits</i>
PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung, PT Bank Pembangunan Daerah Jambi, Bank Jatim, BSI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro/ <i>Placement of current accounts</i>
PHE dan entitas anak/ <i>and subsidiaries</i> , PT Pertamina EP	Entitas sepengendali/ <i>Entity under common control</i>	Uang muka pembelian gas bumi, pemasok gas, pelanggan, uang muka <i>ship-or-pay</i> pemasok gas/ <i>Advance of take or pay, gas supplier, customer, advance of ship or pay gas supplier</i>
PLN, PT Igglas (Persero), PT Kertas Leces (Persero), PT Krakatau Steel	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entities</i>	Pelanggan/ <i>Customers</i>
PT Wijaya Karya Intrade, PT Krakatau Daya Listrik	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ <i>Subsidiaries of State-Owned Enterprises ("SOEs") controlled by the Government</i>	Pelanggan/ <i>Customers</i>
PT Pupuk Kalimantan Timur, 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 PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

Halaman 5/129 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**34. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN  
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**34. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS  
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Pihak-pihak yang berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/ <i>Relationship with the related parties</i>	Transaksi/ <i>Transactions</i>
PT Bina Bangun Wibawa Mukti (Perseroda)	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entities</i>	Pemasok/ <i>Suppliers</i>
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 Palembang, PKG, PT Patra Logistik	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ <i>Subsidiaries of SOEs controlled by the Government</i>	Pelanggan transmisi dan distribusi gas/ <i>Gas transmission and distribution 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/ <i>Investment in shares of stock</i>
PT Perta Samtan Gas	Ventura Bersama/ <i>Joint Venture</i>	Penyertaan saham, pemasok gas/ <i>Investment in shares of stock, gas supplier</i>

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

*Significant transactions with related parties are as follows:*

<b>Pendapatan</b>	<b>Revenues</b>	
	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>
Niaga gas		
PLN	177,359,196	312,878,783
PT Indonesia Power	53,508,661	43,278,504
PT PLN Batam	36,334,969	55,685,941
PT Pupuk Iskandar Muda	32,803,963	29,668,876
PT Krakatau Daya Listrik	15,599,788	18,750,257
PT Pertamina EP	15,407,498	5,879,240
Pertamina (Persero)	13,292,928	-
Krakatau Steel Grup	12,751,500	-
Lain-lain (di bawah AS\$1.000.000)	744,851	1,567,138
Penjualan minyak dan gas		
Pertamina	44,984,058	26,149,035
PT Petrogas Jatim Utama	8,491,086	6,015,462
PLN	7,831,828	8,605,667
PT Pupuk Kalimantan Timur	2,989,830	5,334,799
Kaltim Methanol Industri	712,936	1,656,450
Kaltim Daya Mandiri	126,888	-
PD Kelistrikan dan Sumber Energi	58,569	-
Lain-lain (di bawah AS\$1.000.000)	5,693	684,347

<i>Gas commercial</i> <i>PT Indonesia Power</i> <i>PT PLN Batam</i> <i>PT Pupuk Iskandar Muda</i> <i>PT Krakatau Daya Listrik</i> <i>PT Pertamina EP</i> <i>Pertamina (Persero)</i> <i>Krakatau Steel Group</i> <i>Others (each below US\$1,000,000)</i>	<i>PLN</i> <i>PT Indonesia Power</i> <i>PT PLN Batam</i> <i>PT Pupuk Iskandar Muda</i> <i>PT Krakatau Daya Listrik</i> <i>PT Pertamina EP</i> <i>Pertamina (Persero)</i> <i>Krakatau Steel Group</i> <i>Others (each below US\$1,000,000)</i>
<i>Oil and gas sales</i> <i>Pertamina</i> <i>PT Petrogas Jatim Utama</i> <i>PLN</i> <i>PT Pupuk Kalimantan Timur</i> <i>Kaltim Methanol Industri</i> <i>Kaltim Daya Mandiri</i> <i>PD Electricity and Energy Source</i> <i>Others (each below US\$1,000,000)</i>	<i>Pertamina</i> <i>PT Petrogas Jatim Utama</i> <i>PLN</i> <i>PT Pupuk Kalimantan Timur</i> <i>Kaltim Methanol Industri</i> <i>Kaltim Daya Mandiri</i> <i>PD Electricity and Energy Source</i> <i>Others (each below US\$1,000,000)</i>

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

Halaman 5/130 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**34. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN  
PIHAK-PIHAK BERELASI** (lanjutan)

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut: (lanjutan)

**Pendapatan** (lanjutan)

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Transmisi gas			<i>Gas transmission</i>
PT Pertamina EP	28,365,464	30,847,434	PT Pertamina EP
PLN	21,302,770	22,656,382	PLN
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	8,987,132	11,126,223	PT Pupuk Sriwidjaja Palembang
PKG	8,639,345	9,074,039	PKG
PT Pupuk Kalimantan Timur	4,848,908	4,854,467	PT Pupuk Kalimantan Timur
Pertamina	1,457,146	3,938,196	Pertamina
Lain-lain (di bawah AS\$1.000.000)	892,044	2,417,792	Others (each below US\$1,000,000)
Pendapatan pemrosesan gas			<i>Income from gas processing</i>
PLN	23,999,522	29,893,935	PLN
Pertamina	10,748,647	10,105,835	Pertamina
PHE	3,891,286	6,339,920	PHE
PT Pupuk Iskandar Muda	1,037,451	4,203,860	PT Pupuk Iskandar Muda
Transportasi minyak			<i>Oil transportation</i>
PT Pertamina EP	5,750,938	4,136,601	PT Pertamina EP
<b>Jumlah</b>	<b><u>542,924,895</u></b>	<b><u>655,749,183</u></b>	<b>Total</b>
Persentase dari total pendapatan konsolidasian	<u>37.07%</u>	<u>44.63%</u>	Percentage from total consolidated revenues

**Pembelian gas bumi**

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
PT Pertamina EP	98,881,207	137,270,298	PT Pertamina EP
PHE	80,247,775	84,069,767	PHE
SKK Migas	36,467,741	-	SKK Migas
Lain-lain	543,139	371,373	Others
<b>Jumlah</b>	<b><u>216,139,862</u></b>	<b><u>221,711,438</u></b>	<b>Total</b>
Persentase dari total beban pokok pendapatan konsolidasian	<u>21.31%</u>	<u>22.03%</u>	Percentage from total consolidated cost of revenues

**Kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya yang ditempatkan pada pihak berelasi masing-masing sebesar 18,68% dan 15,69% dari total aset konsolidasian.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**34. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES** (continued)

*Significant transactions with related parties are as follows:* (continued)

**Revenues** (continued)

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Transmisi gas			<i>Gas transmission</i>
PT Pertamina EP	28,365,464	30,847,434	PT Pertamina EP
PLN	21,302,770	22,656,382	PLN
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	8,987,132	11,126,223	PT Pupuk Sriwidjaja Palembang
PKG	8,639,345	9,074,039	PKG
PT Pupuk Kalimantan Timur	4,848,908	4,854,467	PT Pupuk Kalimantan Timur
Pertamina	1,457,146	3,938,196	Pertamina
Lain-lain (di bawah AS\$1.000.000)	892,044	2,417,792	Others (each below US\$1,000,000)
Pendapatan pemrosesan gas			<i>Income from gas processing</i>
PLN	23,999,522	29,893,935	PLN
Pertamina	10,748,647	10,105,835	Pertamina
PHE	3,891,286	6,339,920	PHE
PT Pupuk Iskandar Muda	1,037,451	4,203,860	PT Pupuk Iskandar Muda
Transportasi minyak			<i>Oil transportation</i>
PT Pertamina EP	5,750,938	4,136,601	PT Pertamina EP
<b>Jumlah</b>	<b><u>542,924,895</u></b>	<b><u>655,749,183</u></b>	<b>Total</b>

**Purchases of natural gas**

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
PT Pertamina EP	98,881,207	137,270,298	PT Pertamina EP
PHE	80,247,775	84,069,767	PHE
SKK Migas	36,467,741	-	SKK Migas
Lain-lain	543,139	371,373	Others
<b>Jumlah</b>	<b><u>216,139,862</u></b>	<b><u>221,711,438</u></b>	<b>Total</b>

Persentase dari total beban pokok pendapatan konsolidasian

As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of cash and cash equivalents and restricted cash placed with related parties amounted to 18.68% and 15.69%, respectively, of total consolidated assets.

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

Halaman 5/131 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**34. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN  
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**Investasi jangka pendek**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo investasi jangka pendek yang ditempatkan pada pihak berelasi adalah sebesar 0,65% dan 0,87% dari total aset konsolidasian.

**Piutang usaha**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo piutang usaha pada pihak berelasi masing-masing sebesar 3% dan 3,67% dari total aset konsolidasian.

**Piutang lain-lain dan piutang lain-lain jangka panjang**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo piutang lain-lain pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,05% dan 0,07% dari total aset konsolidasian. Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo piutang lain-lain jangka panjang pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,97% dan 0,30% dari total aset konsolidasian.

**Utang usaha**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo utang usaha kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 1,36% dan 1,46% dari total liabilitas konsolidasian.

**Utang lain-lain**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, saldo utang lain-lain kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,15% dan 0,34% dari total liabilitas konsolidasian.

**Pinjaman**

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, 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 10,97% dan 13,00% dari total liabilitas konsolidasian.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**34. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS  
WITH RELATED PARTIES (continued)**

**Short-term investments**

*As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of short-term investments placed with related parties amounted to 0.65% and 0.87%, respectively, of total consolidated assets.*

**Trade receivables**

*As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of trade receivables from related parties amounted to 3% and 3.67%, respectively, of total consolidated assets.*

**Other receivables and other long-term  
receivables**

*As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of other receivables from related parties amounted to 0.05% and 0.07%, respectively, of total consolidated assets. As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of other long-term receivables from related parties amounted to 0.97% and 0.30%, respectively, of total consolidated assets.*

**Trade payables**

*As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of trade payables due to related parties amounted to 1.36% and 1.46%, respectively, of total consolidated liabilities.*

**Other payables**

*As of June 30, 2021 and December 31, 2020, the balances of other payables due to related parties amounted to 0.15% and 0.34%, respectively, of total consolidated liabilities.*

**Loans**

*As of June 30, 2021 and December 31, 2020, 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 10.97% and 13.00%, respectively, of total consolidated liabilities.*

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

Halaman 5/132 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**34. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN  
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**Kompensasi dan imbalan lain**

Grup memberikan kompensasi dan imbalan lain kepada Komisaris dan Direksi untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, yang terdiri dari:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>30 Juni/ June 2020</u>	
Komisaris	950,204	1,716,764	Commissioners
Direksi	2,023,170	3,655,328	Directors
	<b><u>2,973,374</u></b>	<b><u>5,372,092</u></b>	

**35. PROGRAM KEMITRAAN DAN BINA LINGKUNGAN**

Sejak tahun 2016, Perusahaan menetapkan kebijakan untuk tidak mengalokasikan anggaran Program Kemitraan, 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 Bina Lingkungan yang dananya berasal dari anggaran yang ditetapkan sebagai biaya yang dananya disetorkan ke rekening terpisah selambat-lambatnya 45 hari setelah penetapan oleh Dewan Komisaris.

Untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 dan 2020, Perusahaan telah mencatat beban atas Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan pada operasi berjalan yang disajikan pada akun "Beban umum dan administrasi - tanggung jawab sosial dan bina lingkungan" pada laba rugi masing-masing sebesar AS\$858.966 dan AS\$1.449.213.

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 2021 dan 31 Desember 2020 adalah AS\$5.021.180 dan AS\$2.671.945, yang dilaporkan sebagai bagian kas dan setara kas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**34. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS  
WITH RELATED PARTIES (continued)**

**Compensation and other benefits**

The Group provided compensation and other benefits to Commissioners and Directors, for the period ended June 30, 2021 and 2020, as follows:

**35. PARTNERSHIP AND  
DEVELOPMENT PROGRAM COMMUNITY  
PROGRAM**

Since 2016, the Company established a policy not to allocate budget to the Partnership 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 Community Development Program to be funded from the budget set as the cost of funds deposited into a separate account not later than 45 days after the determination by the Board of Commissioners.

For the periods ended June 30, 2021 and 2020, the Company has recorded the Corporate Social and Environmental Responsibility expense in current operations which is presented as part of "General and administrative expenses - Corporate Social and Environmental Responsibility (CSR)" account in profit or loss amounted to US\$858,966 and US\$1,449,213, 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 at June 30, 2021 and December 31, 2020 were US\$5,021,180 and US\$2,671,945, respectively, which are reported as part of cash and cash equivalents in the consolidated statements of financial position.

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

Halaman 5/133 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

### 36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING

Grup mengadakan perjanjian-perjanjian penting sebagai berikut:

#### a. PJBG

Grup harus membeli dan membayar jumlah pembelian minimum per tahun/triwulan/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/triwulan/bulanan (mana yang berlaku sesuai dengan ketentuan dalam masing-masing PJBG) telah diambil pada tahun/triwulan/bulan tertentu selama jangka waktu perjanjian. Saldo "Make-Up Gas" disajikan sebagai bagian dari "Uang Muka" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

### 36. 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 annually/quarterly/monthly contract quantity (which is applicable in accordance with the respective GSPA) has been taken 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/ <i>Suppliers</i>	Perjanjian/ <i>Agreements</i>	Lapangan gas/ <i>Gas field</i>	Volume kontrak/ <i>Contract volume</i>	Jangka waktu/Term	
				Awal/ <i>Start</i>	Akhir/ <i>End</i>
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA 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 (2018-2019)	4 Apr 2002	31 Des/ Dec 2021
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA Cirebon	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 Randegan: 1.5 MMSCFD (1 Jan - 31 Des/Dec 2020) Titik Serah/ Delivery point Sunyaragi: 2.25 MMSCFD (1 Jan - 31 Des/Dec 2020)	4 Apr 2002	31 Des/Dec 2020 <sup>1)</sup>
PT Pertamina EP	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Jargas Cirebon/ Mutual Agreement of City Gas distribution in Cirebon	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 Sunyaragi 0.2 MMSCFD	31 Des/ Dec 2015	30 Jun 2020 <sup>1)</sup>
PT Pertamina EP	PJBG Sumatera Selatan-Jawa Barat/GSPA South Sumatra-West Java	DOH Sumatera Selatan/ South Sumatera	1,006 TSCF	26 Jun 2003	31 Des/Dec 2025
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Batam I	Blok Koridor/ Corridor Block	225 TBTU	9 Jul 2004	31 Des/Dec 2021
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG Corridor Block - Jawa Barat/GSPA Corridor Block – West Java	Blok Koridor/ Corridor Block	2,310 TBTU	9 Agt/Aug 2004	30 Sep 2023
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Amandemen dan penyajian kembali untuk menggantikan PJBGI menjadi PJBG/Amendment and Restatement to Replace IGSPA to GSPA	Blok Koridor/ Corridor Block	12.5 BBTUD	31 Mei/May 2010	20 Des/Dec 2023

<sup>1</sup> Sampai dengan tanggal laporan ini, masih dalam proses pembahasan amandemen PJBG/Up to the date of this report, the amendment of GSA is in process.

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

Halaman 5/134 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)**

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)**

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ <i>Suppliers</i>	Perjanjian/ <i>Agreements</i>	Lapangan gas/ <i>Gas field</i>	Volume kontrak/ <i>Contract volume</i>	Jangka waktu/Term	
				Awal/ <i>Start</i>	Akhir/ <i>End</i>
Minarak Brantas Gas Inc. (dahulu/ <i>previously</i> Lapindo Brantas, Inc.)	Kesepakatan Bersama Kelanjutan Pasokan Gas/ <i>Agreement of Gas Supply Continuity</i>	Lapangan Brantas/ <i>Brantas field</i>	8 BBTUD	23 Apr 2020	31 Mar 2025 atau ditandatangani dan berlaku efektifnya PJBG/or GSA effectively signed
Ophir Madura Offshore Pty. Ltd. (dahulu/ <i>Previously</i> Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.)	PJBG/GSPA Santos Maleo	Lapangan Maleo/ <i>Maleo Field</i>	351 BCF dan tambahan/and additional 26.09 TBTU	14 Jul 2007	31 Dec/Dec 2024
Husky CNOOC Madura Ltd.	PJBG/GSPA Husky	Lapangan Madura BD/ <i>Madura BD field</i>	20 MMSCFD ( <i>Gas in</i> 13 Nov 2017) 60 MMSCFD ( <i>mulai/start from</i> 14 Nov 2017)	30 Okt/Oct 2007	26 Jul 2037
Husky CNOOC Madura Ltd.	Kesepakatan Bersama Penyaluran Jaringan Gas Kota Mojokerto/ <i>Mutual Agreement of Jargas Distribution in Mojokerto City</i>	Lapangan Madura BD/ <i>Madura BD field</i>	0.25 MMSCFD ( <i>Gas in</i> 19 Jan 2018)	19 Jan 2018	19 Jul 2027 atau berakhirnya produksi lapangan/or the end of field production
PT Medco E&P Indonesia	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Tarakan/ <i>Mutual Agreement of City Gas Distribution in Tarakan</i>	Lapangan di Wilayah Kerja Tarakan/ <i>Field in Tarakan working area</i>	0.2 BBTUD	8 Jan 2016	Sampai dengan tercapainya total jumlah kontrak gas sebesar 321,48 BBTU/Once total of gas reach 321.48 BBTU
PT Pertamina EP Aset V	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jaringan Gas Tarakan/ <i>Mutual Agreement of Jargas Distribution in Tarakan</i>	Lapangan/ <i>Field Bunyu</i>	0.3 MMSCFD	1 Agt/Aug 2017	Sampai adanya ketetapan dari Pemerintah/Up to the Government's decision
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Dumai	Blok Koridor/ <i>Corridor Block</i>	8 BBTUD Jul 2019 19 BBTUD Agt/Aug 2019 – Jul 2020 25 BBTUD Agt/Aug 2020 – Jul 2021 37 BBTUD Aug 2021-Des/Dec 2023	17 Mei/May 2017	31 Des/Dec 2023
PT Medco E&P Indonesia	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Musi Banyu Asin/ <i>Mutual Agreement of City Gas Distribution in Musi Banyu Asin</i>	Lapangan di Wilayah Kerja Musi Banyuasin/ <i>Field in Musi Banyuasin working area</i>	0.25 BBTUD	25 Sep 2017	20 Jul 2027

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

Halaman 5/135 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)**

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)**

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ <i>Suppliers</i>	Perjanjian/ <i>Agreements</i>	Lapangan gas/Gas <i>field</i>	Volume kontrak/ <i>Contract volume</i>	Jangka waktu/Term	
				Awal/ <i>Start</i>	Akhir/ <i>End</i>
PT Inti Alasindo Energy	PJBG/GSPA PGN-IAE	Lapangan Madura BD/ <i>Madura BD field</i>	15 BBTUD	5 Apr 2019	4 Apr 2025
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Batam III	Blok Koridor/ <i>Corridor Block</i>	20 BBTUD Nov 2018 - Jun 2019  33.2 BBTUD Jul 2019 - 31 Des/Dec 2021  20 BBTUD 1 Jan 2022 - 19 Des/Dec 2023	12 Nov 2018	19 Des/Dec 2023
Husky CNOOC Madura Ltd.	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi untuk Jargas Kota Mojokerto/ <i>Mutual Agreement of City Gas Distribution in Mojokerto</i>	Lapangan Madura BD/ <i>Madura BD Field</i>	0.25 MMSCFD	19 Jan 2018	19 Jul 2027 atau berakhirnya produksi lapangan/or the end of field production
Husky CNOOC Madura Ltd.	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi untuk Jargas Kota Pasuruan/ <i>Mutual Agreement of City Gas Distribution in Pasuruan</i>	Lapangan Madura BD/ <i>Madura BD Field</i>	0.2 MMSCFD	12 Sep 2018	28 Apr 2028 atau berakhirnya produksi lapangan/or the end of field production
Triangle Pase Inc.	PJBG/GSPA	Blok Pase / Pase Block	5 BBTUD 2019  6 BBTUD 2020  7 BBTUD 2021-2032	15 Des/Dec 2017	Sampai dengan berakhirnya PSC TPI/ Until the end of TPI's PSC
Husky CNOOC Madura Ltd.	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi untuk Jargas Kota Probolinggo/ <i>Mutual Agreement of City Gas Distribution in Probolinggo</i>	Lapangan BD/ <i>BD Field</i>	Kuantias harian berdasarkan kontrak/daily contract quantity = 0.2 MMSCFD	12 Sep 2018	27 Apr 2028
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 Des/Dec 2006	31 Des/Dec 2023
PT Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, dan Kontraktor WMO/ and WMO Contractors	PJBG/GSPA Surabaya	Wilayah kerja West Madura Offshore / West Madura Offshore Area	0.6 MMSCFD	23 Nov 2015	31 Des/Dec 2023
Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pte. Ltd.	PJBG/GSPA	Lapangan/Field Meliwi	20.3 BBTUD 18.0 BBTUD 9.7 BBTUD	19 Feb 2019	31 Agt/Aug 2023
PT Pertamina EP Aset I	PJBG/GSPA Jargas Deli Serdang	Lapangan di wilayah kerja Aset I/Field in Asset I working area	0.2 MMSCFD	1 Jan 2019	26 Apr 2028

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

Halaman 5/136 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)**

a. PJBG (lanjutan)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)**

a. GSPA (continued)

Pemasok/ <i>Suppliers</i>	Perjanjian/ <i>Agreements</i>	Lapangan gas/Gas <i>field</i>	Volume kontrak/ <i>Contract volume</i>	Jangka waktu/Term	
				Awal/ <i>Start</i>	Akhir/ <i>End</i>
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA Jargas Deli Banggai	Lapangan di wilayah kerja Senoro-Toili/ <i>Field in Senoro-Toili working area</i>	0.2 MMSCFD	20 Des/Dec 2019	23 Jul 2029
PHE	PJBG untuk Pupuk Iskandar Muda dan industri di Aceh dan Sumatera Utara/GSPA for Pupuk Iskandar Muda and industry in Aceh and North Sumatera	Lapangan di wilayah kerja NSO dan B/ <i>Field in NSO and B working area</i>	55 MMSCFD 2019 45 MMSCFD 2020-2023	4 Okt/Oct 2019	31 Des/Dec 2023
PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Kesepakatan Bersama/ <i>Mutual Agreement</i>	Wilayah kerja Ogan Komering/Ogan Komering working field	3.7 MMSCFD 2019 2.6 MMSCFD 2020 1.9 MMSCFD 2021 1.3 MMSCFD 2022	1 Nov 2018	31 Des/Dec 2022
PT Medco E&P Indonesia dan/and PT Medco E&P Lematang	Kesepakatan Bersama/ <i>Mutual Agreement</i>	Wilayah kerja Sumatera Selatan dan Lematang/ <i>South Sumatra and Lematang working field</i>	30 BBTUD 2019 25 BBTUD 2020 20 BBTUD 2021	12 Nov 2018	19 Des/Dec 2023
PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Kesepakatan Bersama/ <i>Mutual Agreement</i>	Wilayah kerja Jambi Merang/Jambi Merang working field	34.5 BBTUD	10 Feb 2019	31 Des/Dec 2025
Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Kesepakatan Bersama/ <i>Mutual Agreement</i>	Wilayah kerja Madura Offshore/ <i>Madura Offshore working field</i>	0.2 MMSCFD	2 Jul 2020	31 Des/Dec 2021
PT Pertamina EP Asset II	PJBG/GSPA	DOH Sumatera Selatan/DOH South Sumatera	2,343 BSCF	17 Des/Dec 1999	31 Des/Dec 2025
PT Tata Metal Lestari	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 MMSCFD	23 Sept 2019	31 Des/Dec 2021
PT Dgas Alammesta	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 MMSCFD	20 Des/Dec 2019	31 Des/Dec 2024
PT Medco E&P Malaka	Amandemen X PJBG untuk PLTGU Belawan/ <i>Amendment X GSPA for Belawan Power Plant</i>	Lapangan gas bumi Blok A /Gas field Block A	22 BBTUD	1 Mei/May 2020	1 Jul 2021

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

Halaman 5/137 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)**

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)**

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume kontrak/ Contract volume	Jangka waktu/Term	
				Awal/ Start	Akhir/ End
PHE NSO dan/and PHE NSB	Amandemen I PJBG Sumatera Bagian Utara/ Amendment I GSPA Northern Sumatra Area	Lapangan minyak dan gas bumi Blok B/ Oil and gas field of Block B	54 BBTUD	1 Jun 2020	31 Des/Dec 2023
PHE NSO, PHE NSB dan/and Zaratex NV	Amandemen V PJBG Area Sumatera Bagian Utara/ Amendment V GSPA Northern Sumatra Area	Lapangan minyak dan gas Blok B dan Blok Lhokseumawe/ Oil and gas field of Block B and Block Lhokseumawe	2.52 BBTUD	1 Jun 2020	21 Mar 2026
PT Sele Raya Belida	Kesepakatan Bersama/ Mutual Agreement	Lapangan gas Cantik/ Cantik gas field	1.5 BBTUD	1 Nov 2020	31 Des/Dec 2030
Energy Equity Epic Sengkang	PJBG Jargas Sengkang dan Wajo/ GSPA Jargas Sengkang and Wajo	Wilayah kerja Sengkang/ Sengkang working field	0.4 MMSCFD	8 Sep 2020	7 Sep 2030
Petrogas (Basin) Ltd	Kesepakatan Bersama/ Mutual Agreement	Blok Kepala Burung/ Kapal Burung block	0.2 MMSCFD	12 Okt/Oct 2020	7 Sep 2030

b. 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.

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.

b. 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.

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.

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

Halaman 5/138 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- c. Perjanjian Sewa, Operasi dan Perawatan dengan Hoegh Lampung (lanjutan)

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 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.

- d. Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang - Tambak Lorok

Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Jaringan Pipa Transmisi Kepodang – Tambak Lorok (Kalija Tahap I). 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.

Pada tanggal 8 Juni 2017, PCML memberikan notifikasi perihal adanya keadaan kahar atas Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang – Tambak Lorok (Lihat Catatan 37).

Perjanjian berlaku untuk 12 tahun sejak tanggal dimulainya pengangkutan gas.

Pada tanggal 13 November 2019, KJG melakukan terminasi GTA Kalija I terkait gugatan arbitrase terhadap PCML dan PLN (lihat Catatan 37).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- c. *Lease, Operation and Maintenance Agreement with Hoegh Lampung (continued)*

*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 a regasification process for 20 years with two extension periods of five years each.*

- d. *Transportation Gas Agreement Kepodang - Tambak Lorok*

*Transportation Gas Agreement through Kepodang – Tambak Lorok Gas Transportation Pipeline (Kalija Stage I). 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.*

*On June 8, 2017, PCML sent a notification of force majeure on Gas Transportation Agreement Kepodang – Tambak Lorok (See Note 37).*

*This agreement is valid for 12 years, starting from the date of the gas delivery.*

*On November 13, 2019, KJG terminated the GTA Kalija I in relation to arbitration claims against PCML and PLN (see Note 37).*

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

Halaman 5/139 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- e. Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ") (lanjutan)

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 Rp336.245.000.000. 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 Rp20.750.000.000, yang terdiri dari gedung kantor dan rumah dinas Perusahaan, serta pembayaran royalti sebesar Rp200.000.000 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.

- 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 Rp80.000.000.000 atau sepadan dengan 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- e. *Joint Operation Agreement with PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ") (continued)*

*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 Rp336,245,000,000. 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 a 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 Rp20,750,000,000, consisting of the Company's office building and the employee's house and annual royalty payment for Rp200,000,000 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.*

- 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 Rp80,000,000,000 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.*

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

Halaman 5/140 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- f. Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek") (lanjutan)

Winatek berkewajiban untuk memberikan kompensasi awal sebesar Rp18.935.005.000 kepada Perusahaan, berupa bangunan kompensasi seluas 12.250 meter persegi.

Perjanjian ini telah diamandemen sebanyak dua kali, dan terakhir kali diamandemen pada tanggal 29 November 2005. Amandemen ini merubah ketentuan periode pengelolaan menjadi 29 tahun, serta merubah ketentuan luas minimal bangunan menjadi 21.000 meter persegi atau minimal senilai Rp80.000.000.000.

- 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 Bumi ("PPG") dengan PUSRI untuk Area Sumatera Bagian Selatan No. 116/PG0000/2019-S0. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 31 Desember 2027.

- h. Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa antara Pertagas dengan PLN (Area Sumatera Bagian Selatan)

Pada tanggal 13 Desember 2019, Pertagas menandatangani PPG dengan PLN No. 176/PG0000/2019-S0. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 20 November 2020.

- i. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- f. *Joint Operation Agreement with PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek") (continued)*

*Winatek is obliged to give initial compensation amounting to Rp18,935,005,000 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 a minimum value of Rp80,000,000,000.*

- 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 Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi ("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.*

- h. *Natural Gas Transportation Agreement through pipeline between Pertagas and PLN (South Sumatra Area)*

*On December 13, 2019, Pertagas signed PPG with PLN No. 176/PG0000/2019-S0. This agreement is valid from its start date through to November 20, 2020.*

- i. *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.*

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

Halaman 5/141 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- j. Amandemen I Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui antara Pertagas dengan PT Bayu Buana Gemilang (Area Jawa Bagian Timur)

Pada tanggal 10 Januari 2020, Pertagas menandatangani amandemen I PPG dengan PT Bayu Buana Gemilang No. 001/PG0000/2020-S0. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 31 Desember 2021.

- k. Amandemen II Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui antara Pertagas dengan PT Bayu Buana Gemilang (Area Jawa Bagian Barat)

Pada tanggal 5 Maret 2020, Pertagas menandatangani amandemen II PPG dengan PT Bayu Buana Gemilang No. 027/PG0000/2020-S0. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 31 Desember 2022.

- l. 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.

- m. Amandemen II Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Pipa Transmisi Ruas Grissik-PUSRI antara Pertagas dan PUSRI

Pada tanggal 17 Februari 2020, Pertagas dan PUSRI menandatangani amandemen 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 AS\$0,877/MSCF (tanpa PPN).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

*(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)*

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- j. Amendment I Natural Gas Transportation Agreement through Pipeline between Pertagas and PT Bayu Buana Gemilang (East Java Area)

On January 10, 2020, Pertagas signed amendment I PPG with PT Bayu Buana Gemilang No. 001/PG0000/2020-S0. This agreement is valid from its start date through to December 31, 2021.

- k. Amendment II Natural Gas Transportation Agreement through Pipeline between Pertagas and PT Bayu Buana Gemilang (West Java Area)

On March 5, 2020, Pertagas signed amendment II PPG with PT Bayu Buana Gemilang No. 027/PG0000/2020-S0. This agreement is valid from its start date through to December 31, 2022.

- l. 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 for fulfil the need of Gas at Plant PKT-1A, PKT-2 and PKT-3 since January 2020, Plant PKT-5 in 2022 and Plant PKT-4 in 2023.

- m. 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 are amounting to US\$0.877/MSCF (exclude VAT).

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

Halaman 5/142 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- n. Perjanjian Kerjasama Pemanfaatan, Pengoperasian dan Pemeliharaan Fasilitas Penyaluran Gas Bumi antara Pertagas dan PT Cikarang Listrindo

Pada tanggal 31 Januari 2020, Pertagas dan PT Cikarang Listrindo 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 untuk penyaluran gas dari Metering Station KP 72 sampai dengan Metering Station CL MM2100. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal dimulai sampai dengan 18 Agustus 2028 dengan biaya pengoperasian dan pemeliharaan untuk tahun 2020 sebesar AS\$10.879/bulan dan eskalasi 2% per tahun.

- o. 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 Wunit sekitar 5,8 MMSCFD serta untuk pemanfaatan pipa Wunut untuk pemenuhan kebutuhan gas di Plant PKG sekitar 5 – 10 MMSCFD.

- p. 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.

- q. Amandemen Ketiga dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli LNG antara Pertamina and PTGN

Pada tanggal 30 Desember 2019, PTGN menandatangani Amandemen 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- n. Cooperation Agreement of Utilisation, Operation and Maintenance of Supply Gas Facility between Pertagas and PT Cikarang Listrindo

On January 31, 2020, Pertagas and PT Cikarang Listrindo signed Cooperation Agreement of Utilisation, Operation and Maintenance of Supply Gas Facility No. 008/PG0000/2020-SO for operating and maintenance PT Cikarang Listrindo's facilities for supplying gas from Metering Station KP 72 until Metering Station CL MM2100. This agreement is valid from its start date until August 18, 2028 with operation and maintenance cost amounting to US\$10,879/month in 2020 and 2% escalation every year.

- o. Natural Gas Pipelines Sales Agreement between Pertagas and PKG

Pertagas has purchased of Wunut's pipelines that are connected with Eastern Java Gas Pipeline that owned by Pertagas at KP 21,050 at Wunut, East Java for maintaining the sustainability of gas trading activities in Wunut around 5.8 MMSCFD and for pipe utilisation in Wunut to fulfil the need of gas in PKG's Plant around 5 – 10 MMSCFD.

- p. 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.

- q. 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 purchase of 12.7 TBTU LNG from Pertamina to PTGN during 2019 until 2023. This agreement is valid until December 31, 2023.

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

Halaman 5/143 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- r. 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 Rp146.777.016.184. 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 adendum 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.

- s. Perjanjian Regasifikasi antara PAG dan PLN

Pada tanggal 11 Oktober 2013, PAG melalui Pertamina menandatangani amandemen 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 diperbarui.

Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 30 Juni 2020, Perusahaan menandatangani kesepakatan bersama ke-27 dan ke-28 dengan PLN tentang penyediaan jasa regasifikasi LNG untuk kargo lanjutan di tahun 2020 untuk periode Januari sampai Juni 2020 dan Juli sampai Desember 2020.

- t. Perjanjian Alih Kelola Operasi dan Pemeliharaan Gas Treating Unit, Condensate Recovery Unit dan Sulfur Recovery Unit di Kilang Arun antara PAG dan PT Pertamina Hulu Energi NSO-NSB

Pada tanggal 14 September 2018, PAG menandatangani perjanjian dengan PT Pertamina Hulu Energi North Sumatra Offshore ("PHE NSO") dan PT Pertamina Hulu Energi North Sumatera Block ("PHE NSB") untuk melaksanakan kegiatan operasi dan pemeliharaan fasilitas gas processing yang pengelolaannya mulai dialihkan sejak 1 Oktober 2018.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- r. Lease Agreement for the Arun LNG Plant Facilities

On 2 April 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, equipments and machinery for the period from January 1, 2015 through December 31, 2017 involving lease payments amounting to Rp146,777,016,184. 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.

- s. 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 December 31, 2019 and June 30, 2020, the Company signed the 27<sup>th</sup> and 28<sup>th</sup> mutual agreements with PLN regarding the provision of LNG regasification for future cargo in 2020 for the period January to June 2020 and July to December 2020, respectively.

- t. Hand Over Agreement of Gas Treating Unit, Condensate Recovery Unit, and Sulfur Recovery Unit Operation and Maintenance between PAG and PT Pertamina Hulu Energi NSO-NSB

On September 14, 2018, PAG entered into an agreement with PT Pertamina Hulu Energi North Sumatra Offshore ("PHE NSO") and PT Pertamina Hulu Energi North Sumatera Block ("PHE NSB") to provide operational and maintenance services for gas processing facilities which management will be handed over since October 1, 2018.

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

Halaman 5/144 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**36. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING** (lanjutan)

- u. Amandemen Pertama atas Perjanjian Jasa Regasifikasi dan Pengelolaan Sediaan LNG antara PAG dan PIM

Pada tanggal 12 Mei 2019, PAG menandatangani amandemen perjanjian dengan PIM No. 005/PAG0000/2020-S0 terkait dengan pengelolaan persediaan dan penyediaan jasa regasifikasi LNG untuk kebutuhan operasional PIM. Perjanjian berlaku sejak 1 Maret 2019 sampai dengan 28 Februari 2022.

- v. 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 amandemen 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 Rp387.340.240/hari sudah termasuk PPN.

**37. IKATAN DAN KONTINJENSI**

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SIGNIFICANT AGREEMENTS** (continued)

- u. *First Amendment of Regasification Service and LNG Inventory Management Agreement between PAG and PIM*

*On May 12, 2019, PAG signed the amendment of an agreement with PIM No. 005/PAG0000/2020-S0 related to LNG inventory management and LNG regasification service for PIM operational needs. The agreement is valid from March 1, 2019 to February 28, 2022.*

- v. *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 Fulfil 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 the daily rate which is Rp387,340,240/day including VAT.*

**37. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

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.*

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

Halaman 5/145 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**37. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang – Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

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.

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 memasukan 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**37. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang – Tambak Lorok by PCML  
(continued)

*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.*

*Effective as of December 13, 2019, KJG has terminated the GTA in a letter dated November 13, 2019, because KJG determined that there is 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.*

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

Halaman 5/146 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**37. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang – Tambak Lorok oleh PCML (lanjutan)

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 AS\$144 juta (ditambah bunga) (dengan PLN sebagai alternatif responden); (ii) terhadap PCML untuk kompensasi akibat pemutusan GTA sebesar AS\$229 juta (ditambah bunga) dan (iii) kepada PLN terkait pemotongan tagihan bulanan KJG oleh PLN periode April-September 2019 sebesar AS\$2 juta (ditambah bunga).

Pada tanggal 26 Februari 2021, KJG dan PLN telah menyetujui 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.

Untuk jadwal *hearing* sebagai salah satu agenda utama dalam Arbitrase ICC ini tetap sesuai dengan jadwal yang telah disepakati para pihak yaitu pada bulan Maret 2022.

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 dan dapat selesai pada awal tahun 2022.

Transaksi restrukturisasi polis asuransi PT Asuransi Jiwasraya (Persero)

Perusahaan dan PT Asuransi Jiwasraya (Persero) ("Jiwasraya") telah bekerja sama atas penyelenggaraan asuransi pensiun karyawan sebagaimana tercantum dalam surat 07/PP/782/750/91 dan 035.SJ.DU.0991 sejak 4 September 1991 dan telah mengalami beberapa amandemen perubahan. Amandemen terakhir adalah Addendum II PKS 2006 tanggal 20 Juli 2011 mengenai tambahan premi untuk peningkatan manfaat peserta aktif.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**37. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang – Tambak Lorok by PCML  
(continued)

*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 US\$144 million (plus interest) (with PLN as an alternative respondent); (ii) against PCML for compensation in relation to termination of the GTA amounting to US\$229 million (plus interest) and (iii) against PLN for monthly payment deduction to KJG from PLN for April-September 2019 period amounting to US\$2 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.*

*The schedule for the arbitration hearings, as one of the main agenda items in the ICC Arbitration, remains in accordance with the schedule agreed upon by the parties in March 2022.*

*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 and to be completed by the beginning of 2022.*

PT Asuransi Jiwasraya (Persero) insurance policy restructuring transaction

*The Company and PT Asuransi Jiwasraya (Persero) ("Jiwasraya") have collaborated on the employee pension insurance as stated in the letters No. 07/PP/782/750/91 and 035.SJ.DU.0991 since September 4, 1991 and already changed for several amendments. The latest amendment was the Addendum II PKS 2006 dated July 20, 2011 regarding additional premiums to increase the benefits of active participants.*

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

Halaman 5/147 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**37. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

Transaksi restrukturisasi polis asuransi PT Asuransi Jiwasraya (Persero) (lanjutan)

Perusahaan telah melunasi seluruh kewajiban premi sesuai dengan perjanjian yang telah disepakati antara Perusahaan dengan Jiwasraya pada tahun 1991 sampai 2011. Sesuai perjanjian, pekerja Perusahaan berhak menerima pembayaran manfaat sesuai dengan perjanjian yang telah disepakati.

Pada 2 Juni 2020, berdasarkan surat No. 00902/Jiwasraya/U/0620, Jiwasraya mengajukan penawaran untuk melakukan restrukturisasi kontrak asuransi karyawan Perusahaan. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, Perusahaan masih dalam proses pembahasan atas mekanisme restrukturisasi tersebut.

Pengajuan Tuntutan Kepada PT Hoegh LNG Lampung

Pada Agustus 2021, PT PGN LNG Indonesia, anak perusahaan yang dimiliki dan dikendalikan seluruhnya oleh PGN, mengajukan pemberitahuan arbitrase kepada *Singapore International Arbitration Centre ("SIAC")* terhadap PT Hoegh LNG Lampung terkait dengan perjanjian sewa, operasi, dan pemeliharaan ("LOM Agreement") FSRU Lampung. Manajemen Grup berencana untuk membatalkan perjanjian, dan/atau mengakhiri perjanjian, dan/atau menuntut ganti rugi. PT Hoegh LNG Lampung menyampaikan tanggapan dan gugatan baliknya.

Berdasarkan dinamika proses arbitrase FSRU Lampung yang sedang berlangsung, manajemen Grup tidak memiliki ekspektasi putusan majelis arbitrase akan diterbitkan dalam waktu dekat atau setidaknya dalam jangka waktu 1 (satu) tahun ke depan. 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**37. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

PT Asuransi Jiwasraya (Persero) insurance policy  
restructuring transaction (continued)

*The Company has paid all premium obligations in accordance with the agreement between the Company and Jiwasraya for the years 1991 up to 2011. In accordance with the agreement, the Company's employees are entitled to receive benefit payments in accordance with the agreement.*

*On June 2, 2020, based on letter No. 00902/Jiwasraya/U/0620, Jiwasraya submitted an offer to restructure the Company's employee insurance contract. Until the issuance date of these consolidated financial statements, the Company is still in the process of discussing the restructuring mechanism.*

Claim submission to PT Hoegh LNG Lampung

*In August 2021, PT PGN LNG Indonesia, a wholly owned and wholly controlled subsidiary of PGN, filed notice of arbitration to the Singapore International Arbitration Centre ("SIAC") against PT Hoegh LNG Lampung related to the lease, operation and maintenance agreement ("LOM Agreement") of FSRU Lampung. The Group management seeks to declare the charter null and void, and/or to terminate the charter, and/or seek damages. PT Hoegh LNG Lampung has submitted its response and counterclaim.*

*Based on the dynamics of the ongoing Lampung FSRU arbitration process, the Group management does not expect the arbitral tribunal's decision to be issued in the near future or at least in the next 1 (one) year. 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.*

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

Halaman 5/148 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**37. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

Penerapan harga tertentu pembelian dan penjualan  
gas bumi kepada pelanggan tertentu di industri dan  
pembangkit listrik

Pemerintah Indonesia, melalui Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM"), mengatur harga beli dan jual dan alokasi gas bumi untuk pelanggan tertentu di industri dan pembangkit tenaga listrik (plant gate). 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 2021 dan 31 Desember 2020, provisi untuk penyesuaian harga pembelian gas bumi tertentu yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian sejumlah AS\$88.620.585 dan AS\$53.139.772. 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.

**38. 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 dan utang obligasi. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup juga mempunyai 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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**37. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

Implementation of special purchase and sales price  
of natural gas to certain customers in the industry and  
power plants

The Government of Indonesia, through the Ministry of Energy and Mineral Resources ("EMR"), regulates the purchase and sale prices and allocations of natural gas for certain customers in industry and power plants (plant gate). 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 at June 30, 2021 and December 31, 2020, the provision for adjustments to the purchase price of certain natural gas recorded in the consolidated statements of financial position amounted to US\$88,620,585 and US\$53,139,772, respectively. 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.

**38. 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, 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 arises 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.

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

Halaman 5/149 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN** (lanjutan)

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 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.

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.

(i) Pengukuran risiko kredit

Grup telah mengembangkan model untuk mendukung kuantifikasi dari risiko kredit. Dalam mengukur risiko kredit untuk kredit yang diberikan, Grup mempertimbangkan "Probability of Default" ("PD") pelanggan atas kewajiban dan kemungkinan rasio pemulihan atas kewajiban yang telah wanprestasi ("Loss Given Default") ("LGD"). Model ini ditelaah secara rutin untuk membandingkan dengan hasil aktualnya.

LGD merupakan ekspektasi Grup atas besarnya kerugian dari suatu piutang pada saat wanprestasi terjadi. Hal ini dinyatakan dalam persentase kerugian per unit dari suatu eksposur. LGD biasanya bervariasi sesuai dengan tipe pelanggan.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES** (continued)

*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. The risk Management Committee monitors the risk management carried out by the Group.*

*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.*

(i) Credit risk measurement

*The Group has developed models to support the quantification of credit risk. In measuring credit risk of a receivable, the Group considers the "Probability of Default" ("PD") by the customers on its payment obligations and the likely recovery ratio on the defaulted obligations (the "Loss Given Default") ("LGD"). The models are reviewed regularly to compare to actual results.*

*LGD represents the Group's expectation of the extent of loss on a receivable should default occur. It is expressed as percentage loss per unit of exposure. LGD typically varies by the type of customers.*

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

Halaman 5/150 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

(i) Pengukuran risiko kredit (lanjutan)

Tarif kerugian ekspektasian adalah berdasarkan profil historis pembayaran penjualan masing-masing selama periode 15 bulan sebelum 30 Juni 2020 atau 1 Januari 2020 dan kerugian kredit historis terkait yang dialami dalam periode ini. Tarif historis kerugian disesuaikan dengan informasi pada saat ini dan di masa depan atas faktor ekonomi yang mempengaruhi kemampuan pelanggan untuk melunasi piutangnya. Grup telah mengidentifikasi tingkat Produk Domestik Bruto ("PDB") sebagai faktor yang paling relevan dan menyesuaikan tarif kerugian historis berdasarkan perubahan yang diekspektasi pada faktor tersebut.

(ii) Pengendalian batas risiko dan kebijakan mitigasi

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.

(iii) Cadangan kerugian penurunan nilai yang diakui pada pelaporan keuangan hanyalah kerugian yang telah terjadi pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian (berdasarkan bukti obyektif atas penurunan nilai).

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

a. Credit risk (continued)

(i) Credit risk measurement (continued)

*The expected loss rates are based on the historical payment profiles of sales over a period of 15 months before June 30, 2020, or January 1, 2020, respectively, and the corresponding historical credit losses experienced within this period. The historical loss rates are adjusted to reflect current and forward-looking information on economic factors affecting the ability of the customers to settle the receivables. The Group has identified the Gross Domestic Product ("GDP") to be the most relevant factor and accordingly adjusts the historical loss rates based on expected changes in this factor.*

(ii) Risk limit control and mitigation policies

*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*
- *Acceptance of new customers and sales being approved by authorised personnel according to the Group's delegation of authority policy.*

(iii) *Impairment allowances are recognised for financial reporting purposes only for losses that have been incurred at the date of the consolidated statement of financial position (based on objective evidence of impairment).*

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

Halaman 5/151 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

- (iv) Eksposur maksimum risiko kredit tanpa memperhitungkan jaminan

Eksposur risiko kredit terhadap piutang usaha dan piutang lain-lain pada laporan posisi keuangan adalah sebagai berikut:

	<b>Eksposur maksimum/ Maximum exposure</b>		
	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Piutang usaha	564,525,056	546,789,042	Trade receivables
Piutang lain-lain	75,982,232	64,822,649	Other receivables
Piutang lain-lain jangka panjang	78,661,185	88,956,378	Other long-term receivables
	<b>719,168,473</b>	<b>700,568,069</b>	

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.

Tabel berikut ini menggambarkan rincian eksposur kredit Grup pada nilai tercatat piutang usaha (memperhitungkan agunan atau pendukung kredit lainnya), yang dikategorikan berdasarkan operasi utama.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

a. Credit risk (continued)

- (iv) Maximum exposure to credit risk without considering any deposit held

Credit risk exposure relating to trade and other receivables in the 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.

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.

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Belum jatuh tempo	381,967,204	338,774,826	Not yet due
Jatuh tempo:			Overdue:
> 0 bulan - 3 bulan	51,210,938	38,051,688	> 0 month - 3 months
> 3 bulan - 6 bulan	19,224,864	25,739,175	> 3 months - 6 months
> 6 bulan - 1 tahun	15,567,845	32,796,054	> 6 months - 1 year
> 1 tahun	208,751,323	220,624,776	> 1 year
	676,722,174	655,986,519	
Dikurangi:			Deducted by:
Cadangan penurunan nilai	(112,197,118)	(109,197,477)	Allowance for impairment
	<b>564,525,056</b>	<b>546,789,042</b>	

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

Halaman 5/152 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

(v) Kualitas kredit aset keuangan

Kualitas kredit aset keuangan dapat dinilai dengan mengacu pada peringkat kredit eksternal (jika tersedia) atau mengacu pada informasi historis mengenai tingkat gagal bayar debitur sebagai berikut:

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Piutang usaha</b>			<b>Trade receivables</b>
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)			Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AAA	125,316,528	184,018,333	AAA
Dengan pihak yang tidak memiliki peringkat kredit eksternal	439,208,528	362,770,709	Counterparties without external credit rating
Jumlah piutang usaha yang tidak mengalami penurunan nilai	<u>564,525,056</u>	<u>546,789,042</u>	Total unimpaired trade receivables
Piutang usaha dengan pihak yang tidak memiliki tingkat kredit eksternal yang berkaitan dengan distribusi gas dijamin oleh bank yang memiliki reputasi kredit yang baik. Piutang usaha lainnya terdiri dari perusahaan yang tidak memiliki risiko gagal bayar. Piutang usaha lainnya yang memiliki risiko gagal bayar telah diturunkan nilainya oleh Grup.			Trade receivables from entities that do not have any external credit rating related to gas distribution have been guaranteed by bank guarantees that have a good credit rating. Other trade receivables consist of companies that do not have default payment. Other trade receivables with default payments have been impaired by the Group.
Piutang usaha dengan pihak yang tidak memiliki peringkat kredit eksternal berkaitan dengan penjualan domestik kepada pihak berelasi dan pihak ketiga yang memiliki risiko gagal bayar yang rendah.			Trade receivables with counterparties which do not have external credit ratings are related to domestic sales to related parties and third parties which have low default risk.
<b>Kas pada bank dan kas yang dibatasi penggunaannya</b>			<b>Cash in banks and restricted cash</b>
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)			Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AA+	692,857	580,228	AA+
A+	-	9,561	A+
AAA	688,320,635	510,220,468	AAA
BBB	-	239,577	BBB
	<u>689,013,492</u>	<u>511,049,834</u>	
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Fitch)			Counterparties with external credit rating (Fitch)
AA+	346,532	556,826	AA+
A+	3,934,990	31,743,833	A+
AAA	44,851	44,481	AAA
A	8,819,730	9,361,016	A
AA	74,842	-	AA
AA-	21,583,231	15,076,533	AA-
	<u>34,804,177</u>	<u>56,782,689</u>	
Tidak memiliki peringkat kredit eksternal	3,827,990	16,696	No external rating
<b>Jumlah kas pada bank dan kas yang dibatasi penggunaannya</b>	<u>727,645,658</u>	<u>567,849,219</u>	<b>Total cash in banks and restricted cash</b>

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

a. Credit risk (continued)

(v) Financial assets credit quality

The credit quality of financial assets can be assessed by reference to external credit ratings (if available) or to historical information about counterparty default rates, as follows:

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

Halaman 5/153 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

- a. Risiko kredit (lanjutan)
- (v) Kualitas kredit aset keuangan (lanjutan)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

- a. Credit risk (continued)
- (v) Financial assets credit quality (continued)

	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Deposito berjangka</b>			<b>Time deposits</b>
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)			Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AA+	-	140,258,861	AA+
A+	9,657,837	9,925,559	A+
AAA	665,556,039	497,970,691	AAA
AA	<u>7,450,331</u>	<u>-</u>	AA
	<u>682,664,207</u>	<u>648,155,111</u>	
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Fitch)			Counterparties with external credit rating (Fitch)
AA+	-	3,000,000	AA+
AAA	-	21,269,056	AAA
AA	<u>-</u>	<u>33,761,077</u>	AA
	<u>-</u>	<u>58,030,133</u>	
Tidak memiliki peringkat kredit eksternal	<u>35,475,303</u>	<u>-</u>	No external rating
	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
<b>Investasi jangka pendek</b>			<b>Short-term investments</b>
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Moody's)			Counterparties with external credit rating (Moody's)
Baa2	41,356,050	58,350,200	Baa2
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)			Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AAA	1,319,859	1,424,128	AAA
A	1,791,557	1,802,728	A
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Fitch)			Counterparties with external credit rating (Fitch)
BBB	<u>4,157,592</u>	<u>4,198,800</u>	BBB
<b>Jumlah investasi jangka pendek</b>	<b><u>48,625,058</u></b>	<b><u>65,775,856</u></b>	<b>Total short-term investments</b>

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

Halaman 5/154 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

b. Risiko pasar

Grup memiliki eksposur terhadap risiko pasar, yaitu risiko suku bunga dan risiko mata uang asing.

Risiko tingkat bunga arus kas adalah risiko dimana arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan berfluktuasi karena perubahan suku bunga pasar.

Grup memiliki pinjaman jangka pendek dan jangka panjang dengan bunga mengambang. Grup memonitor secara ketat pergerakan suku bunga di pasar dan apabila suku bunga mengalami kenaikan yang signifikan maka Perusahaan akan menegosiasikan suku bunga tersebut dengan para kreditor.

(i) Risiko tingkat bunga

Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat bunga variabel mengekspos Grup terhadap risiko suku bunga arus kas.

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan pinjaman Grup dengan tingkat bunga variabel.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

b. Market risk

*The Group is exposed to market risk, in particular interest rate risk and foreign currency risk.*

*Cash flow interest rate risk is the risk that the future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.*

*The Group's short-term and long-term debt is charged with floating interest rates. Group strictly monitors the market interest rate fluctuation and if the interest rate significantly increases, they will renegotiate the interest rate to the lenders.*

(i) Interest rate risk

*Borrowings issued at variable rates expose the Group to cash flow interest rate risk.*

*The table below summarises the Group's borrowings with floating interest.*

	30 Juni/June 2021			
	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	-	5,659,827	6,802,781	Bank loans
Pinjaman dari pemegang saham	-	34,155,450	97,786,030	Shareholder loans
	-	39,815,277	104,588,811	

	31 Desember/December 2020			
	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	-	12,051,823	7,571,184	Bank loans
Pinjaman dari pemegang saham	-	71,260,879	139,316,428	Shareholder loans
	-	83,312,702	146,887,612	

Pada 30 Juni 2021, Grup masih menggunakan LIBOR sebagai acuan tingkat bunga untuk pinjaman dari bank. Pada saat tanggal pelaporan, Grup masih melakukan penilaian terhadap reformasi acuan suku bunga untuk instrumen keuangan ini

*As at June 30, 2021, the Group still uses LIBOR as an interest rate benchmark for bank loan. At the date of financial reporting, the Group is still assessing impact for interest rate benchmark reform for this financial instrument.*

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

Halaman 5/155 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

(i) Risiko tingkat bunga (lanjutan)

Analisis sensitivitas untuk risiko suku  
bunga

Pada tanggal 30 Juni 2021, jika tingkat suku bunga pinjaman bank dengan suku bunga mengambang meningkat menurun sebesar 50 basis poin dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk periode yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah/tinggi sebesar AS\$15,607.

(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 Indonesia dan Yen Jepang. Risiko ini muncul disebabkan aset dan kewajiban dan transaksi operasional Grup sebagian dilakukan dalam mata uang Rupiah Indonesia dan Yen Jepang sehingga pelemahan Dolar AS terhadap Rupiah Indonesia dan Yen Jepang dapat secara negatif mempengaruhi kinerja dan posisi keuangan Grup.

Saldo moneter dalam denominasi non Dolar AS terdapat pada kas dan setara kas, investasi jangka pendek, piutang usaha, utang usaha, taksiran tagihan pajak, utang lain-lain, liabilitas imbalan kerja, utang pajak, liabilitas yang masih harus dibayar dan pinjaman jangka panjang.

Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 disajikan pada Catatan 40.

Analisis sensitivitas untuk risiko mata uang  
asing

Pada tanggal 30 Juni 2021, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing yang dimiliki Grup didenominasikan dalam Rupiah Indonesia, Yen Jepang, dan Dolar Singapura. Deviasi pergerakan kurs untuk mata uang tersebut adalah masing-masing sebesar 1,36%, 1,39% dan 1,07%.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

b. Market risk (continued)

(i) Interest rate risk (continued)

Sensitivity analysis for interest rate risk

*As at June 30, 2021, 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 period that ended would have been US\$15,607 lower/higher.*

(ii) Foreign exchange risk

*Foreign exchange risk is the risk that arises from the changes of exchange rate of US Dollar as reporting currency against foreign currencies, in particular Indonesian Rupiah and Japanese Yen. Some of the Group's assets, liabilities and operational transactions are conducted in Indonesian Rupiah or Japanese Yen, therefore, weakening of US Dollar against Indonesian Rupiah and Japanese Yen will negatively impact the result and financial position of the Group.*

*Monetary balances denominated in currencies other than US Dollar were included in cash and cash equivalents, short-term investment, trade receivables, trade payables, estimated claim tax for refund, other payable, employee's benefit liabilities, tax payable, accrued liabilities and long-term loans.*

*The Group had monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as of June 30, 2021 and December 31, 2020 were presented in Note 40.*

Sensitivity analysis for foreign exchange  
risk

*As at June 30, 2021, monetary assets and liabilities held by the Group are denominated in Indonesian Rupiah, Japanese Yen and Singapore Dollar. The deviation for such currencies is 1.36%, 1.39%, and 1.07%, respectively.*

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

Halaman 5/156 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

(ii) Risiko mata uang asing (lanjutan)

Analisis sensitivitas untuk risiko mata uang  
asing (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2021, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat sebesar deviasi yang telah disebutkan diatas dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk periode yang berakhir pada tanggal tersebut lebih tinggi sebesar AS\$1.351.118, terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas, investasi jangka pendek, 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 pinjaman dalam mata uang asing.

Pada tanggal 30 Juni 2021, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing menurun sebesar deviasi yang telah disebutkan diatas dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk periode yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah sebesar AS\$1.391.665, terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas, investasi jangka pendek, 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 pinjaman dalam mata uang asing.

(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 mendiversifikasi ke beberapa investasi. Direksi melakukan reviu dan menyetujui setiap keputusan investasi jangka pendek.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

b. Market risk (continued)

(ii) Foreign exchange risk (continued)

Sensitivity analysis for foreign exchange  
risk (continued)

*As at June 30, 2021, if the exchange rates of the US Dollar against foreign currencies appreciated by the deviation aforementioned with all other variables held constant, profit before tax for the period ended would have been US\$1.351.118 higher, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents, short-term investment, 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 loans denominated in foreign currencies.*

*As at June 30, 2021, if the exchange rates of the US Dollar against foreign currencies depreciated by the deviation aforementioned with all other variables held constant, profit before tax for the period ended would have been US\$1,391,665 lower, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents, short-term investment, 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 loans denominated in foreign currencies.*

(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 of the investments. Directors review and approve all short-term investments decisions.*

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

Halaman 5/157 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

(iii) Risiko harga (lanjutan)

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.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

b. Market risk (continued)

(iii) Price risk (continued)

*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 obligation. 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 2021					
	Sewaktu-waktu dan dalam waktu 1 tahun/ <i>On demand within 1 year</i>	Dalam waktu 1 tahun sampai dengan 5 tahun/ <i>Within 1-5 years</i>	Lebih dari 5 tahun/ <i>More than 5 years</i>	Total/ <i>Total</i>	
<b>Liabilitas keuangan</b>					
Utang usaha	196,956,693	-	-	196,956,693	<b>Financial liabilities</b>
Liabilitas yang masih harus dibayar	262,840,707	-	-	262,840,707	<i>Trade payables</i>
Utang lain-lain	142,044,006	-	-	142,044,006	<i>Accrued liabilities</i>
Pinjaman bank jangka pendek	4,139,073	-	-	4,139,073	<i>Other payables</i>
Pinjaman pemegang saham	39,529,617	90,661,030	7,125,000	137,315,647	<i>Short-term bank loans</i>
Pinjaman bank jangka panjang	19,010,976	96,744,641	272,195,853	387,951,470	<i>Shareholder loan</i>
Utang obligasi	117,932,034	2,141,121,354	-	2,259,053,388	<i>Long-term bank loan</i>
Liabilitas sewa	36,595,355	208,548,474	392,746,935	637,890,764	<i>Bonds payable</i>
<b>Jumlah</b>	<b>819,048,461</b>	<b>2,537,075,499</b>	<b>672,067,788</b>	<b>4,028,191,748</b>	<i>Lease liabilities</i>
					<b>Total</b>

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

Halaman 5/158 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**38. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO  
KEUANGAN (lanjutan)**

c. Risiko likuiditas

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES  
AND POLICIES (continued)**

c. *Liquidity risk*

	31 Desember/December 2020			
	Sewaktu-waktu dan dalam waktu 1 tahun/ <i>On demand within 1 year</i>	Dalam waktu 1 tahun sampai dengan 5 tahun/ <i>Within 1-5 years</i>	Lebih dari 5 tahun/ <i>More than 5 years</i>	Total/ <i>Total</i>
<b>Liabilitas keuangan</b>				<b>Financial liabilities</b>
Utang usaha	215,075,275	-	-	Trade payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	275,955,504	-	-	Accrued liabilities
Utang lain-lain	110,298,746	-	-	Other payables
Pinjaman bank jangka pendek	10,948,631	-	-	Short-term bank loans
Pinjaman pemegang saham	85,254,382	133,378,928	5,937,500	Shareholder loan
Pinjaman bank jangka panjang	19,465,027	58,886,374	390,970,440	Long-term bank loan
Utang obligasi	91,121,634	2,257,865,422	-	Bonds payable
Liabilitas sewa	51,130,993	193,340,114	414,226,188	Lease liabilities
<b>Jumlah</b>	<b>859,250,192</b>	<b>2,643,470,838</b>	<b>811,134,128</b>	<b>4,313,855,158</b>
				<b>Total</b>

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 where discounting is not applied.*

d. Manajemen modal

Grup bertujuan mencapai struktur modal yang optimal untuk memenuhi tujuan usaha, diantaranya dengan mempertahankan rasio modal yang sehat dan memaksimalkan nilai pemegang saham.

Beberapa instrumen utang Grup memiliki rasio keuangan yang mensyaratkan rasio leverage maksimum. Grup telah memenuhi semua persyaratan modal yang ditetapkan oleh pihak luar.

Manajemen memantau modal dengan menggunakan beberapa ukuran leverage keuangan, terutama untuk rasio utang terhadap ekuitas.

Pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020, akun-akun Grup yang membentuk rasio utang terhadap ekuitas adalah sebagai berikut:

d. *Capital management*

*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.*

*Some of the Group's debt instruments contain covenants that impose maximum leverage ratios. The Group has complied with all externally imposed capital requirements.*

*Management monitors capital using several financial leverage measurements, primarily for debt to equity ratio.*

*As at June 30, 2021 and December 31, 2020, the Group's debt to equity ratio accounts are as follows:*

	30 Juni/ June 2021	31 Desember/ December 2020	
Pinjaman bank jangka pendek	4,139,073	10,563,630	Short term bank loans
Pinjaman bank jangka panjang	341,748,133	373,884,529	Long-term bank loans
Pinjaman dari pemegang saham	131,941,480	210,577,307	Shareholder loans
Utang obligasi	1,965,818,245	1,964,322,891	Bond payables
<b>Total pinjaman</b>	<b>2,443,646,931</b>	<b>2,559,348,357</b>	<b>Total debt</b>
<b>Total ekuitas</b>	<b>3,174,251,980</b>	<b>2,955,438,855</b>	<b>Total equity</b>
<b>Rasio utang terhadap ekuitas</b>	<b>0.77</b>	<b>0.87</b>	<b>Debt to equity ratio</b>

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

Halaman 5/159 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**39. INSTRUMEN KEUANGAN**

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan nilai tercatat instrumen keuangan Grup dalam laporan posisi keuangan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**39. FINANCIAL INSTRUMENTS**

*The following tables set forth the carrying values of the Group's financial instruments in its statement of financial position as of June 30, 2021 and December 31, 2020:*

	<i>Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lain/Financial assets measured at fair value through other comprehensive income</i>
<i>Aset/liabilitas keuangan diukur berdasarkan nilai perolehan diamortisasi/ Financial assets/liabilities measured at amortised cost</i>	<i>Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui laba-rugi/ Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>
<i>Jumlah/Total</i>	
<b><u>30 Juni/June 2021</u></b>	
<b>Aset keuangan/Financial assets</b>	
Kas dan setara kas/ <i>Cash and cash equivalents</i>	1,347,982,500
Kas yang dibatasi penggunaannya/ <i>Restricted cash</i>	98,048,279
Investasi jangka pendek/ <i>Short-term investments</i>	48,625,058
Piutang usaha/ <i>Trade receivables</i>	564,525,056
Piutang lain-lain/ <i>Other receivables</i>	75,982,232
Piutang lain-lain jangka panjang/ <i>Other long-term receivables</i>	78,661,185
<b>Total asset keuangan/Total financial assets</b>	<b>2,213,824,310</b>
	<b>2,165,199,252</b>
	<b>48,625,058</b>
<b>Liabilitas keuangan/Financial liabilities</b>	
Utang usaha/ <i>Trade payables</i>	196,956,693
Utang lain-lain/ <i>Other payables</i>	120,209,402
Liabilitas yang masih harus dibayar/ <i>Accrued liabilities</i>	262,840,707
Liabilitas sewa/ <i>Lease liabilities</i>	519,867,468
Pinjaman bank jangka pendek/ <i>Short-term bank loan</i>	4,139,073
Pinjaman dari pemegang saham/ <i>Shareholder loan</i>	131,941,480
Pinjaman bank jangka panjang/ <i>Long-term bank loans</i>	341,748,133
Utang obligasi/ <i>Bonds payable</i>	1,965,818,245
<b>Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities</b>	<b>3,543,521,201</b>
	<b>3,543,521,201</b>

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

Halaman 5/160 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**39. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)**

**39. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)**

	<b>Jumlah/Total</b>	<b>Aset/liabilitas keuangan diukur berdasarkan nilai perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets/liabilities measured at amortised cost</i></b>	<b>Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui laba-rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i></b>	<b>Aset keuangan diakui pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lain/<i>Financial assets measured at fair value through other comprehensive income</i></b>
<b>31 Desember/December 2020</b>				
<b>Aset keuangan/Financial assets</b>				
Kas dan setara kas/Cash and cash equivalents	1,179,044,518	1,179,044,518	-	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ <i>Restricted cash</i>	95,248,298	95,248,298	-	-
Investasi jangka pendek/ <i>Short-term investments</i>	65,775,856	-	-	65,775,856
Piutang usaha/Trade receivables	546,789,042	546,789,042	-	-
Piutang lain-lain/Other receivables	71,157,199	71,157,199	-	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ <i>Other long-term receivables</i>	73,400,432	73,400,432	-	-
<b>Total asset keuangan/Total financial assets</b>	<b>2,031,415,345</b>	<b>1,965,639,489</b>	<b>-</b>	<b>65,775,856</b>
<b>Liabilitas keuangan/Financial liabilities</b>				
Utang usaha/Trade payables	215,075,275	215,075,275	-	-
Utang lain-lain/Other payables	110,298,746	110,298,746	-	-
Liabilitas yang masih harus dibayar/ <i>Accrued liabilities</i>	275,955,504	275,955,504	-	-
Liabilitas sewa/Lease liabilities	533,928,899	533,928,899	-	-
Pinjaman bank jangka pendek/ <i>Short-term bank loan</i>	10,563,630	10,563,630	-	-
Pinjaman dari pemegang saham/ <i>Shareholder loan</i>	210,577,307	210,577,307	-	-
Pinjaman bank jangka panjang/ <i>Long-term bank loans</i>	373,884,529	373,884,529	-	-
Utang obligasi/Bonds payable	1,964,322,891	1,964,322,891	-	-
<b>Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities</b>	<b>3,694,606,781</b>	<b>3,694,606,781</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/161 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**39. INSTRUMEN KEUANGAN** (lanjutan)

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk setiap kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut: (lanjutan)

2. Investasi jangka pendek

Aset keuangan di atas diukur pada harga kuotasi 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 2021 dan 31 Desember 2020 masing-masing adalah AS\$2.087.213.250. dan AS\$2.104.997.250. 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 AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**39. FINANCIAL INSTRUMENTS** (continued)

*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: (continued)*

2. Short-term investment

*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, thus 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, thus the carrying value of long-term bank loans approximate their fair values.*

*The fair value of the bonds payable as at June 30, 2021 and December 31, 2020 were US\$2,087,213,250, and US\$2,104,997,250, 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, thus 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/162 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**39. INSTRUMEN KEUANGAN** (lanjutan)

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk setiap kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut: (lanjutan)

**5. Hirarki nilai wajar** (lanjutan)

Grup menganalisis aset keuangan yang dimiliki yang diukur pada nilai wajar. Perbedaan pada setiap tingkatan metode penilaian dijelaskan sebagai berikut:

- Harga dikutip (tidak disesuaikan) dari pasar yang aktif untuk aset dan liabilitas yang identik (Tingkat 1);
- Input selain harga yang dikutip dari pasar yang disertakan pada Tingkat 1 yang dapat diobservasi untuk aset dan liabilitas, baik secara langsung (yaitu sebagai sebuah harga) atau secara tidak langsung (yaitu sebagai turunan dari harga) (Tingkat 2); dan
- Input untuk aset atau liabilitas yang tidak didasarkan pada data pasar yang dapat diobservasi (informasi yang tidak dapat diobservasi) (Tingkat 3).

Hirarki nilai wajar Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2021 dan 31 Desember 2020 adalah sebagai berikut:

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**39. FINANCIAL INSTRUMENTS** (continued)

*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: (continued)*

**5. Fair value hierarchy** (continued)

*The Group analyses its financial assets which are measured at fair value. The different levels of valuation methods have been defined as follows:*

- *Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities (Level 1);*
- *Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (that is, as prices) or indirectly (that is, derived from prices) (Level 2); and*
- *Inputs for the assets or liability that are not based on observable market data (that is, unobservable information) (Level 3).*

*The Company's fair value hierarchy as of June 30, 2021 and December 31, 2020 is as follows:*

<b>30 Juni/June 2021</b>			
	Harga pasar yang dikuotasikan 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)
<b>Jumlah/Total</b>	<b>48,625,058</b>	<b>48,625,058</b>	<b>-</b>
<b>Aset keuangan lancar/Current financial assets</b>			

**Aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/  
Financial assets at fair value through other comprehensive income**

<b>Jumlah/Total</b>	<b>48,625,058</b>	<b>48,625,058</b>	<b>-</b>
<b>31 Desember/December 2020</b>			

	Harga pasar yang dikuotasikan 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)
<b>Jumlah/Total</b>	<b>65,775,856</b>	<b>65,775,856</b>	<b>-</b>

**Aset keuangan lancar/Current financial assets**

<b>Jumlah/Total</b>	<b>65,775,856</b>	<b>65,775,856</b>	<b>-</b>
---------------------	-------------------	-------------------	----------

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

Halaman 5/163 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA  
UANG ASING**

Aset dan liabilitas moneter Grup dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

**40. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES  
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

*The Group's monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are as follows:*

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>31 Desember/ December 2020</b>	
Aset dalam Rupiah			<i>Assets in Rupiah</i>
Kas dan setara kas	Rp 9,168,571,429,841	Rp 7,570,335,807,125	<i>Cash and cash equivalents</i>
Investasi jangka pendek	Rp 45,103,093,302	Rp 45,514,803,880	<i>Short-term investment</i>
Piutang usaha - neto	Rp 103,054,165,920	Rp 606,842,715,570	<i>Trade receivables-net</i>
Piutang lain-lain - neto	Rp 379,531,053,887	Rp 310,608,557,855	<i>Other receivables-net</i>
Taksiran tagihan pajak	Rp 1,286,719,783,872	Rp 866,263,003,970	<i>Estimated claim for tax refund</i>
Sub total	<b>Rp 10,982,979,526,822</b>	<b>Rp 9,399,564,888,400</b>	<i>Sub-total</i>
Aset dalam Yen Jepang			<i>Assets in Japanese Yen</i>
Kas dan setara kas	JPY 267,493	JPY 131,577	<i>Cash and cash equivalents</i>
Sub total	<b>JPY 267,493</b>	<b>JPY 131,577</b>	<i>Sub-total</i>
Aset dalam Dolar Singapura			<i>Assets in Singapore Dollar</i>
Kas dan setara kas	SGD 70,812	SGD 51,555	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang lain-lain - neto	SGD 89,173	SGD 88,208	<i>Other receivables-net</i>
Sub total	<b>SGD 159,985</b>	<b>SGD 139,763</b>	<i>Sub-total</i>
<b>Ekuivalen Dolar AS</b>	<b>USD 757,776,901</b>	<b>USD 666,505,854</b>	<b>US Dollar equivalents</b>
Liabilitas dalam Rupiah			<i>Liabilities in Rupiah</i>
Utang lain-lain	Rp 154,308,346,204	Rp 322,074,893,320	<i>Other payables</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Rp 1,088,652,687,648	Rp 832,126,294,545	<i>Short-term employee's benefits liabilities</i>
Liabilitas yang masih harus dibayar	Rp 3,244,816,019,250	Rp 4,152,740,829,047	<i>Accrued liabilities</i>
Utang pajak	Rp 567,517,109,856	Rp 423,390,462,040	<i>Taxes payable</i>
Liabilitas sewa	Rp 17,174,222,976	Rp 476,569,401,035	<i>Lease liabilities</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	Rp 1,623,003,732,288	Rp 1,946,124,525,345	<i>Long-term employee's benefits liabilities</i>
Sub total	<b>Rp 6,695,472,118,222</b>	<b>Rp 8,153,026,405,332</b>	<i>Sub-total</i>
Liabilitas dalam Yen Jepang			<i>Liabilities in Japanese Yen</i>
Liabilitas yang masih harus dibayar	JPY 86,007,623	JPY 116,401,043	<i>Accrued liabilities</i>
Pinjaman jangka panjang	JPY 35,004,596,000	JPY 35,801,523,516	<i>Long-term loans</i>
Sub total	<b>JPY 35,090,603,623</b>	<b>JPY 35,917,924,559</b>	<i>Sub-total</i>
<b>Ekuivalen Dolar AS</b>	<b>USD 729,628,686</b>	<b>USD 925,526,990</b>	<b>US Dollar equivalents</b>

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

Halaman 5/164 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**40. 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 2021 dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, aset moneter neto akan turun sekitar AS\$2,251.012.

**41. 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 Infrastruktur**

Segmen distribusi dan transmisi gas melakukan kegiatan distribusi 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 AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES  
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**  
(continued)

*Most purchases of gas were in US Dollars which also sold in US Dollars, thus 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 Dollars as at June 30, 2021 are translated using the exchange rate as at the date of issuance of interim consolidated financial statements, the total net monetary assets will decrease by approximately US\$2,251,012.*

**41. 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. Commercial and infrastructure**

*The gas distribution and transmission segment is involved in distribution 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 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 SUBSIDIARIES**

Halaman 5/165 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**41. 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 interim.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba dan aset dan liabilitas tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**41. 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 interim 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 2021					
	Niaga dan infrastruktur/ Commercial and infrastructure	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas	Operasi lainnya/ Other operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasian/ Consolidation	
<b>PENDAPATAN</b>						
Pendapatan	1,235,872,320	127,816,186	266,515,075	(165,643,697)	1,464,559,884	<b>REVENUES</b> <i>Revenues</i>
<b>Beban segmen</b>						
Beban pokok pendapatan	886,819,688	129,100,176	37,733,376	(39,392,718)	1,014,260,522	<b>Segment expenses</b> <i>Cost of revenues</i>
Biaya gaji upah dan tunjangan	20,222,467	1,793,651	19,192,639	-	41,208,757	<i>Salaries and employees' benefits</i>
Biaya pemeliharaan	44,875,483	92,010	16,569,087	(19,888,451)	41,648,129	<i>Repairs and maintenance</i>
Biaya penyusutan	67,924,905	-	1,926,786	(2,094,784)	67,756,907	<i>Depreciation</i>
Lain-lain	96,281,581	1,567,207	58,790,226	(90,719,969)	65,919,045	<i>Others</i>
Jumlah beban segmen	<b>1,116,124,124</b>	<b>132,553,044</b>	<b>134,212,114</b>	<b>(152,095,922)</b>	<b>1,230,793,360</b>	<i>Total segment expenses</i>
<b>Laba segmen</b>						
Beban perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasi	-	-	-	-	31,780,609	<b>Segment profit</b> <i>Unallocated expenses of the Company and subsidiaries</i>
Eliminasi biaya lain-lain	-	-	-	-	(11,435,987)	<i>Elimination of other cost</i>
Pendapatan lain-lain	-	-	-	-	12,427,425	<i>Other income</i>
Beban lain-lain	-	-	-	-	(15,172,691)	<i>Other expense</i>
<b>Laba operasi</b>					<b>210,676,636</b>	<b>Operating profit</b>
Beban keuangan	-	-	-	-	(80,324,833)	<i>Finance cost</i>
Rugi selisih kurs	-	-	-	-	13,018,390	<i>Loss on foreign exchange</i>
Pendapatan keuangan	-	-	-	-	12,701,577	<i>Finance income</i>
Penerimaan dari sengketa pajak	48,385,871	-	-	-	48,385,871	<i>Income from tax dispute</i>
Bagian laba dari ventura bersama	-	-	-	-	50,512,181	<i>Share of profit from joint ventures investment</i>
<b>Laba sebelum pajak penghasilan</b>					<b>254,969,822</b>	<b>Profit before income taxes</b>
<b>INFORMASI LAINNYA</b>						
Aset segmen	3,476,966,036	1,845,595,155	269,786,844	(13,547,775)	5,578,800,260	<b>OTHER INFORMATION</b>
Aset Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan					1,952,418,320	<i>Segment assets</i> <i>Unallocated assets of the Company and subsidiaries</i>
<b>Total aset yang dikonsolidasikan</b>					<b>7,531,218,580</b>	<b>Total consolidated assets</b>
Liabilitas segmen	1,017,848,796	1,360,293,119	230,304,966	-	2,608,446,881	<i>Segment liabilities</i>
Liabilitas Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan					1,748,519,719	<i>Unallocated liabilities of the Company and subsidiaries</i>
<b>Total liabilitas yang dikonsolidasikan</b>					<b>4,356,966,600</b>	<b>Total consolidated liabilities</b>
<b>Pengeluaran modal</b>	<b>515,908,006</b>	<b>42,254,888</b>	<b>20,269,801</b>	-	<b>678,432,695</b>	<b>Capital expenditures</b>

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

Halaman 5/166 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**41. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)**

**41. SEGMENT INFORMATION (continued)**

	30 Juni/June 2020					
	Niaga dan infrastruktur/ Commercial and infrastructure	Eksploitasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas	Operasi lainnya/ Other operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasian/ Consolidation	
<b>PENDAPATAN</b>						
Pendapatan	1,406,329,844	100,912,542	104,758,621	(142,833,548)	1,469,167,459	<b>REVENUES</b> <i>Revenues</i>
<b>Beban segmen</b>						
Beban pokok pendapatan	882,163,410	136,553,971	27,443,111	(39,545,377)	1,006,615,115	<i>Segment expenses</i>
Biaya gaji upah dan tunjangan	18,307,166	1,749,658	4,554,278	-	24,611,102	<i>Cost of revenues</i>
Biaya pemeliharaan	7,313,303	165,078	9,390,468	(22,304,411)	(5,435,562)	<i>Salaries and employees' benefits</i>
Biaya penyusutan	40,847,517	-	2,336,758	(17,394,697)	25,789,578	<i>Repairs and maintenance</i>
Lain-lain	46,089,959	2,457,512	42,693,013	(73,933,886)	17,306,598	<i>Depreciation</i>
Jumlah beban segmen	994,721,355	140,926,219	86,417,628	(153,178,371)	1,068,886,831	<i>Others</i>
<b>Laba segmen</b>	411,608,489	(40,013,677)	18,340,993	10,344,823	400,280,628	<b>Segment profit</b>
Beban perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasi	-	-	-	-	(201,116,449)	<i>Unallocated expenses of the Company and subsidiaries</i>
Pendapatan lain-lain	-	-	-	-	21,470,013	<i>Other income</i>
Beban lain-lain	-	-	-	-	(27,541,478)	<i>Other expense</i>
<b>Laba operasi</b>					193,092,714	<b>Operating profit</b>
Beban keuangan	-	-	-	-	(84,103,555)	<i>Finance cost</i>
Rugi selisih kurs	-	-	-	-	(8,517,844)	<i>Loss on foreign exchange</i>
Pendapatan keuangan	-	-	-	-	16,007,024	<i>Finance income</i>
Penurunan nilai aset tetap	(12,430,953)	-	-	-	(12,430,953)	<i>Impairment of fixed assets</i>
Penurunan nilai aset eksplorasi dan evaluasi	-	(3,261,303)	-	-	(3,261,303)	<i>Impairment of exploration and evaluation assets</i>
Penurunan nilai properti minyak dan gas	-	(55,620,399)	-	-	(55,620,399)	<i>Impairment of oil and gas properties</i>
Bagian laba dari ventura bersama	-	-	-	-	22,978,467	<i>Share of profit from joint ventures investment</i>
<b>Laba sebelum pajak penghasilan</b>					68,144,151	<b>Profit before income taxes</b>
<b>INFORMASI LAINNYA</b>						<b>OTHER INFORMATION</b>
Aset segmen	2,982,187,248	2,103,498,018	286,561,239	(296,011,919)	5,076,234,586	<i>Segment assets</i>
Aset Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan					2,479,932,906	<i>Unallocated assets of the Company and subsidiaries</i>
<b>Total aset yang dikonsolidasikan</b>					7,556,167,492	<b>Total consolidated assets</b>
Liabilitas segmen	1,077,361,743	1,059,405,855	71,067,384	-	2,207,834,982	<i>Segment liabilities</i>
Liabilitas Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan					2,146,246,433	<i>Unallocated liabilities of the Company and subsidiaries</i>
<b>Total liabilitas yang dikonsolidasikan</b>					4,354,081,415	<b>Total consolidated liabilities</b>
<b>Pengeluaran modal</b>	570,503,221	44,705,093	12,173,756	-	627,382,070	<b>Capital expenditures</b>

Informasi pendapatan menurut lokasi geografis adalah sebagai berikut:

Revenue information based on geographical segment is as follows:

	30 Juni/ June 2021	30 Juni/ June 2020	
Domestik	1,420,146,365	1,461,753,790	<i>Domestic</i>
Amerika Serikat	15,573,466	7,413,669	<i>United States of America</i>
Thailand	28,840,053	-	<i>Thailand</i>
<b>Jumlah</b>	<b>1,464,559,884</b>	<b>1,469,167,459</b>	<b>Total</b>

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

Halaman 5/167 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**  
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**42. TRANSAKSI NON KAS**

**42. NON-CASH TRANSACTIONS**

	<b>30 Juni/ June 2021</b>	<b>30 Juni/ June 2020</b>	
Perolehan aset tetap melalui utang	16,376,544	2,760,201	<i>Acquisition of fixed assets through payables</i>
Pembayaran bunga pinjaman pemegang saham melalui offsetting dengan piutang usaha	9,264,793	-	<i>Payment of interest expense from shareholder loan through offsetting against trade receivables</i>
Penambahan aset sewa guna usaha	2,329,800	534,203,842	<i>Addition of right-of-use assets</i>
Perolehan aset tetap melalui kapitalisasi bunga	1,182,598	1,383,233	<i>Acquisition of fixed assets through capitalisation of interest</i>

**43. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN**

**43. RECONCILIATION OF LIABILITIES FROM FINANCING ACTIVITIES**

	31 Desember/ December 2020	Arus kas digunakan untuk aktivitas pendanaan/ Cash flows used in financing activity	<b>Perubahan non-kas/Non-cash changes</b>				30 Juni/ June 2021
			Dampak perubahan kurs/ Foreign exchange impact	Saling hapus dengan piutang/ Offsetting with receivables	Transaksi non kas lainnya/ Other non-cash transactions	Amortisasi biaya penerbitan dan diskonto/ Amortisation of issuance cost and discount	
Pinjaman bank jangka pendek/ <i>Short-term bank loans</i>	10,563,630	(6,424,557)	-	-	-	-	4,139,073
Pinjaman bank jangka panjang/ <i>Long-term bank loans</i>	373,884,529	(9,434,933)	(22,701,463)	-	-	-	341,748,133
Liabilitas sewa/ <i>Lease liabilities</i>	533,928,899	(15,616,105)	-	-	1,554,674	-	519,867,468
Pinjaman pemegang saham/ <i>Shareholder loan</i>	210,577,307	(71,576,928)	-	(7,058,899)	-	-	131,941,480
Utang obligasi/ <i>Bonds payable</i>	1,964,322,891	-	-	-	-	1,495,354	1,965,818,245
	<b>3,093,277,256</b>	<b>(103,052,523)</b>	<b>(22,701,463)</b>	<b>(7,058,899)</b>	<b>1,554,674</b>	<b>1,495,354</b>	<b>2,963,514,399</b>
	1 Januari/ January 2020	Arus kas deperoleh dari aktivitas pendanaan/ Cash flows generated from financing activity	Arus kas digunakan untuk aktivitas pendanaan/ Cash flows used in financing activity	Dampak perubahan kurs/ Foreign exchange impact	Transaksi non kas lainnya/ Other non-cash transactions	Amortisasi biaya penerbitan dan diskonto/ Amortisation of issuance cost and discount	30 Juni/ June 2021
Pinjaman bank jangka pendek/ <i>Short-term bank loans</i>	164,387,454	121,957,768	(156,992,029)	(403,396)	-	-	128,949,797
Pinjaman bank jangka panjang/ <i>Long-term bank loans</i>	378,441,282	-	(6,333,165)	(2,788,042)	-	-	369,320,075
Liabilitas sewa/ <i>Lease liabilities</i>	534,359,044	-	(15,138,651)	-	203,842	-	519,424,235
Pinjaman pemegang saham/ <i>Shareholder loan</i>	246,207,747	-	-	-	-	-	246,207,747
Utang obligasi/ <i>Bonds payable</i>	1,961,391,577	-	-	-	-	1,446,859	1,962,838,436
	<b>3,284,787,104</b>	<b>121,957,768</b>	<b>(178,463,845)</b>	<b>(3,191,438)</b>	<b>203,842</b>	<b>1,446,859</b>	<b>3,226,740,290</b>

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

Halaman 5/168 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN  
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
PADA 30 JUNI 2021 DAN 31 DESEMBER 2020 SERTA  
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR  
30 JUNI 2021 DAN 2020**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**44. WABAH COVID-19**

Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian interim ini, terdapat penurunan kondisi ekonomi sebagai akibat wabah COVID-19, yang sangat mempengaruhi diantaranya permintaan global atas barang dan jasa serta komoditas gas bumi dan *supply chain*. Manajemen telah menilai dampak dari kejadian ini terhadap kegiatan operasional Grup dan meyakini bahwa tidak ada dampak negatif yang signifikan yang perlu diperhitungkan dalam jangka pendek walaupun dampak jangka panjang sulit untuk diprediksi saat ini. Manajemen akan terus memonitor hal ini dan mengambil langkah yang diperlukan untuk mengatasi risiko terkait dan ketidakpastian terkait hal tersebut di masa depan.

**45. REKLASIFIKASI AKUN**

Grup melakukan reklasifikasi akun pada laporan arus kas konsolidasian interim untuk periode yang berakhir 30 Juni 2020 agar sesuai dengan penyajian laporan arus kas konsolidasian interim untuk periode yang berakhir 30 Juni 2021.

**NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**AS AT JUNE 30, 2021 AND DECEMBER 31, 2020 AND  
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED  
JUNE 30, 2020 AND 2021**

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**44. COVID-19 OUTBREAK**

*Since early 2020, and as of the date of these consolidated interim financial statements, there has been a continuity economic downturn as a result of the COVID-19 outbreak, severely affecting among others global demand for products and services including natural gas commodities and supply chains. Management has assessed the effect of the event to the Group's operations and believes that no significant adverse impact should be considered in the short-term although long-term impacts are difficult to predict at this moment. Management will continue to monitor this and take the necessary actions to address related risks and uncertainties going forward.*

**45. RECLASSIFICATION OF ACCOUNTS**

*The Group reclassified the following accounts in the interim consolidated statement of cash flows for the period ended June 30, 2020 to conform with the presentation of the interim consolidated statement of cash flows for the period ended June 30, 2021.*

	<u>Sebelum reklasifikasi/ Before reclassification</u>	<u>Reklasifikasi/ Reclassification</u>	<u>Setelah reklasifikasi/ After reclassification</u>	<u>June 30, 2020</u>
<b>30 Juni 2020</b>				<i>Cash flows from operating activities</i>
Arus kas dari aktivitas operasi Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaanya	-	(3,405,408)	(3,405,408)	<i>Placement of restricted cash</i>
Arus kas dari aktivitas investasi Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaanya	(3,405,408)	3,405,408	-	<i>Cash flows from investing activities</i> <i>Placement of restricted cash</i>