

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

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

**31 DESEMBER 2018 DAN 2017/
*DECEMBER 31, 2018 AND 2017***



Surat pernyataan direksi tentang tanggung jawab atas laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017
PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan Entitas Anak

Directors statement letter relating to the responsibility on the consolidated financial statements as of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017
PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its Subsidiaries

Atas nama Direksi,
kami yang bertanda tangan dibawah ini:

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

- | | | | |
|--|--|---|---|
| 1. Nama | : Gigih Prakoso | : | Name 1. |
| Alamat Kantor | : Jl. K.H. Zainul Arifin No.20, Jakarta | : | Address |
| Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain) | : Jl. Kemanggisan Utama II/103 RT 002/007, Kemanggisan Palmerah, Jakarta Barat | : | Residential Address
(as in identity card or other qualifier) |
| Nomor Telepon | : +6221 633 9524 | : | Telephone |
| Jabatan | : Direktur Utama/President Director | : | Title |
| 2. Nama | : Said Reza Pahlevy | : | Name 2. |
| Alamat Kantor | : Jl. K.H. Zainul Arifin No.20, Jakarta | : | Address |
| Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain) | : Jl. Teluk Bayur II B No 13 RT 011/017, Kel. Duren Sawit Duren Sawit, Jakarta Timur | : | Residential Address
(as in identity card or other qualifier) |
| Nomor Telepon | : +6221 633 9524 | : | Telephone |
| Jabatan | : Direktur Keuangan/Finance Director | : | Title |

Menyatakan bahwa:

Declare that:

- | | |
|--|---|
| 1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian; | 1. <i>We are responsible for the preparation and the presentation of the consolidated financial statements;</i> |
| 2. Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; dan | 2. <i>The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards; and</i> |
| a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian Perusahaan telah dimuat secara lengkap dan benar; | a. <i>All information has been fully and correctly disclosed in the Company's consolidated financial statements;</i> |
| b. Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material. | b. <i>The Company's consolidated financial statements do not contain false material information or facts, nor do they omit material information or facts.</i> |
| 3. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern Perusahaan dan Entitas Anak. | 3. <i>We are responsible for the Company's and Subsidiaries' internal control system.</i> |

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This is our declaration, which has been made truthfully.

Jakarta, 20 Februari 2019

Direktur Utama/President Director

Direktur Keuangan/Finance Director

Gigih Prakoso

Said Reza Pahlevy



**LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN
KEPADA PARA PEMEGANG SAHAM**

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF**

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA Tbk.

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Perusahaan Gas Negara Tbk. dan entitas anaknya terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2018, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Perusahaan Gas Negara Tbk. and its subsidiaries, which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2018, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity, and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Tanggung jawab manajemen atas laporan keuangan konsolidasian

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

Management's responsibility for the consolidated financial statements

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

Tanggung jawab auditor

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian ini berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian bebas dari kesalahan penyajian material.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.

Kantor Akuntan Publik Tanudiredja, Wibisana, Rintis & Rekan

*WTC 3, Jl. Jend. Sudirman Kav. 29-31, Jakarta 12920 – Indonesia,
T: +62 21 5212901, F: + 62 21 52905555 / 52905050, www.pwc.com/id*



Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

Opini

Menurut opini kami laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Perusahaan Gas Negara Tbk. dan entitas anaknya tanggal 31 Desember 2018, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Perusahaan Gas Negara Tbk. and its subsidiaries as at 31 December 2018, and their consolidated financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

JAKARTA
20 Februari/February 2019

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
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
DAN 1 JANUARI 2017**

(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
AND JANUARY 1, 2017**

(Expressed in United States Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
ASET					ASSETS
ASET LANCAR					CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	5a	1,315,234,446	1,140,427,367	1,448,616,063	Cash and cash equivalents
Kas yang dibatasi penggunaannya	5b	22,552,159	29,752,000	-	Restricted cash
Investasi jangka pendek	6	63,633,805	70,663,096	68,832,771	Short-term investments
Piutang usaha	7				Trade receivables
- Pihak berelasi		213,642,094	225,405,016	210,453,738	Related parties -
- Pihak ketiga		327,283,272	277,635,399	267,064,366	Third parties -
Piutang lain-lain	8	205,293,468	209,906,206	254,750,257	Other receivables
Aset derivatif	25	403,179	-	-	Derivative assets
Persediaan	9	78,508,478	74,182,101	65,579,497	Inventories
Taksiran tagihan pajak	22a				Estimated claims for tax refund
- Pajak penghasilan		7,164,491	9,159,000	-	Income taxes -
- Pajak lain-lain		161,064,077	98,703,157	122,342,602	Other taxes -
Uang muka	10	50,962,064	69,355,072	97,452,327	Advances
Beban dibayar di muka	11	27,867,213	30,319,103	42,741,632	Prepaid expenses
Total aset lancar		<u>2,473,608,746</u>	<u>2,235,507,517</u>	<u>2,577,833,253</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR					NON-CURRENT ASSETS
Kas yang dibatasi penggunaannya	5b	55,424,633	46,564,372	38,920,871	Restricted cash
Piutang usaha	7				Trade receivables
- Pihak berelasi		191,456,835	208,907,752	222,589,494	Related parties -
- Pihak ketiga		12,389	200,775	52,609	Third parties -
Piutang lain-lain jangka panjang	12	95,743,265	249,087,866	273,938,812	Other long-term receivables
Uang muka, bagian tidak lancar	10	44,414,669	41,907,478	60,507,887	Advances, non-current portion
Beban dibayar di muka, bagian tidak lancar	11	67,327,253	66,561,760	35,478,912	Prepaid expenses, non-current portion
Penyertaan saham	13	381,413,453	474,034,008	504,628,474	Investment in shares of stock
Aset tetap	14	2,861,408,876	2,897,063,230	2,989,882,828	Fixed assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	15a	97,525,013	76,779,800	52,594,652	Exploration and evaluation assets
Properti minyak dan gas	15b	1,411,127,049	1,594,911,817	1,708,665,674	Oil and gas properties
Goodwill dan aset tak berwujud lainnya	16	4,549,963	4,235,907	4,627,160	Goodwill and other intangible assets
Taksiran tagihan pajak	22a				Estimated claims for tax refund
- Pajak penghasilan		15,548,435	72,334,317	20,779,992	Income taxes -
- Pajak lain-lain		108,365,649	82,818,105	73,485,563	Other taxes -
Aset pajak tangguhan	22d	127,295,543	122,952,561	131,681,646	Deferred tax assets
Lain-lain		4,051,396	9,312,977	6,694,174	Others
Total aset tidak lancar		<u>5,465,664,421</u>	<u>5,947,672,725</u>	<u>6,124,528,748</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET		<u>7,939,273,167</u>	<u>8,183,180,242</u>	<u>8,702,362,001</u>	TOTAL ASSETS

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

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

Halaman 1/2 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
DAN 1 JANUARI 2017**

(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
AND JANUARY 1, 2017**

(Expressed in United States Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ <u>Notes</u>	31 Desember/ <u>December 31,</u> <u>2018</u>	31 Desember/ <u>December 31,</u> <u>2017*</u>	1 Januari/ <u>January 1,</u> <u>2017*</u>	
LIABILITAS					LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK					SHORT-TERM LIABILITIES
Utang usaha	17				Trade payables
- Pihak berelasi		76,191,585	73,734,228	64,865,696	Related parties -
- Pihak ketiga		137,601,321	126,280,860	105,759,662	Third parties -
Utang lain-lain	18	234,892,272	159,893,169	204,691,379	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	19	255,315,783	288,803,662	329,911,076	Accrued liabilities
Pinjaman bank jangka pendek	20b	-	-	100,000,000	Short-term bank loans
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang	20a	23,316,820	22,857,361	170,987,760	Short-term portion of long-term bank loans
Bagian jangka pendek dari pinjaman dari pemegang saham	20c	53,772,145	76,887,432	79,799,120	Short-term portion of shareholder loan
Promissory notes	20d	691,043,648	-	-	Promissory notes
Utang pajak	22b				Taxes payable
- Pajak penghasilan		24,674,613	26,877,537	37,230,941	Income taxes -
- Pajak lain-lain		24,190,291	11,779,980	14,697,306	Other taxes -
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	23	50,756,038	38,502,551	60,682,548	Short-term employee benefit liabilities
Bagian jangka pendek dari pendapatan yang ditangguhkan		<u>32,769,850</u>	<u>16,329,474</u>	<u>24,307,094</u>	Short-term portion of deferred revenues
Total liabilitas jangka pendek		<u>1,604,524,366</u>	<u>841,946,254</u>	<u>1,192,932,582</u>	Total short-term liabilities

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

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

Halaman 1/3 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
DAN 1 JANUARI 2017**

(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
AND JANUARY 1, 2017**

(Expressed in United States Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
LIABILITAS JANGKA PANJANG					LONG-TERM LIABILITIES
Utang derivatif	25	-	5,083,381	8,828,746	<i>Derivative payable</i>
Pinjaman bank jangka panjang	20a	496,515,768	413,732,667	1,296,315,710	<i>Long-term bank loans</i>
Pinjaman dari pemegang saham	20c	280,733,036	338,003,599	408,155,069	<i>Shareholder loan</i>
Utang lain-lain jangka panjang	18	26,210,731	-	-	<i>Other long-term payables</i>
Utang obligasi	21	1,958,569,888	1,955,926,183	1,335,343,701	<i>Bonds payable</i>
Liabilitas pajak tangguhan	22d	166,464,732	123,528,183	84,533,340	<i>Deferred tax liabilities</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	24	74,479,686	77,284,235	65,227,181	<i>Asset abandonment and site restoration obligations</i>
Liabilitas imbalan pascakerja	23	127,154,291	114,373,717	101,718,971	<i>Post-employment benefit obligation</i>
Pendapatan diterima di muka dan ditangguhkan		<u>2,729,958</u>	<u>2,888,402</u>	<u>23,647,016</u>	<i>Unearned and deferred revenues</i>
Total liabilitas jangka panjang		<u>3,132,858,090</u>	<u>3,030,820,367</u>	<u>3,323,769,734</u>	<i>Total long-term liabilities</i>
TOTAL LIABILITAS		<u>4,737,382,456</u>	<u>3,872,766,621</u>	<u>4,516,702,316</u>	TOTAL LIABILITIES

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 1/4 Page

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
DAN 1 JANUARI 2017**

(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED
STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
AND JANUARY 1, 2017**

(Expressed in United States Dollars,
except for par value and share data)

		<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
EKUITAS	Catatan/ Notes				EQUITY
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk					Equity attributable to owners of the parent
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham					Share capital - par value of Rp100 per share
Modal dasar - 70.000.000.000 saham yang terdiri 1 saham Seri A Dwiwarna dan 69.999.999.999 saham Seri B					Authorised - 70,000,000,000 shares consist of 1 Series A Dwiwarna share and 69,999,999,999 Series B shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 24.241.508.196 saham yang terdiri dari 1 saham Seri A Dwiwarna dan 24.241.508.195 saham Seri B					Issued and fully paid - 24,241,508,196 shares of which consist of 1 Series A Dwiwarna and 24,241,508,195 Series B shares
	26a	344,018,831	344,018,831	344,018,831	
Ekuitas <i>merging entities</i>	4a	-	572,762,252	517,667,730	Equity of merging entities
Tambahan modal disetor	26b	(467,574,628)	284,339,313	284,339,313	Additional paid-in capital
Saldo laba					Retained earnings
- Dicadangkan		2,515,991,774	2,427,854,334	2,576,863,351	Appropriated -
- Tidak dicadangkan		242,607,597	143,146,347	(12,289,093)	Unappropriated -
Komponen ekuitas lainnya		(60,506,174)	(31,207,882)	(29,757,693)	Other components of equity
Total ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		<u>2,574,537,400</u>	<u>3,740,913,195</u>	<u>3,680,842,439</u>	Total equity attributable to owners of the parent
Kepentingan nonpengendali	27	<u>627,353,311</u>	<u>569,500,426</u>	<u>504,817,246</u>	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		<u>3,201,890,711</u>	<u>4,310,413,621</u>	<u>4,185,659,685</u>	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>7,939,273,167</u>	<u>8,183,180,242</u>	<u>8,702,362,001</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

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

Halaman 2/1 Page

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali laba bersih per saham)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017**
(Expressed in United States Dollar,
except earnings per share)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
PENDAPATAN NETO	29	3,870,266,738	3,570,597,761	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	30	<u>(2,560,766,539)</u>	<u>(2,389,088,310)</u>	COST OF REVENUES
LABA BRUTO		<u>1,309,500,199</u>	<u>1,181,509,451</u>	GROSS PROFIT
Beban distribusi dan transmisi	31	(437,777,037)	(456,005,252)	<i>Distribution and transmission expenses</i>
Beban umum dan administrasi (Penurunan)/pemulihan nilai properti minyak dan gas, bersih	32	(251,687,465)	(245,614,539)	<i>General and administrative expenses (Impairment)/impairment reversal of oil and gas properties, net</i>
Beban lain-lain	15b	(26,221,962)	7,031,618	<i>Other expenses</i>
Pendapatan lain-lain	34b	(36,672,208)	(24,463,130)	<i>Other income</i>
	34a	<u>88,167,421</u>	<u>52,441,992</u>	
LABA OPERASI		<u>645,308,948</u>	<u>514,900,140</u>	OPERATING INCOME
Beban keuangan	33a	(153,429,529)	(169,340,745)	<i>Finance costs</i>
Pendapatan keuangan	33b	34,562,801	22,284,831	<i>Finance income</i>
Rugi selisih kurs	34c	(18,833,597)	(9,345,838)	<i>Loss on foreign exchange</i>
Laba/(rugi) perubahan nilai wajar derivatif	25	4,596,145	(2,660,198)	<i>Gain/(loss) on change in fair value of derivatives</i>
Bagian laba dari ventura bersama	13	79,875,917	62,102,708	<i>Share of profit from joint ventures</i>
Penghapusan nilai investasi pada ventura bersama	13	<u>(7,176,400)</u>	<u>-</u>	<i>Write-off joint ventures investment</i>
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN		<u>584,904,285</u>	<u>417,940,898</u>	PROFIT BEFORE INCOME TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	22c			INCOME TAX EXPENSES
Kini		(181,432,024)	(116,421,799)	<i>Current</i>
Tanggungan		<u>(38,833,601)</u>	<u>(48,230,355)</u>	<i>Deferred</i>
Beban pajak penghasilan		<u>(220,265,625)</u>	<u>(164,652,154)</u>	<i>Income tax expenses</i>
LABA TAHUN BERJALAN		<u>364,638,660</u>	<u>253,288,744</u>	PROFIT FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi				Items that will not be reclassified to profit or loss
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja		(12,783,469)	(4,878,937)	<i>Remeasurement of post- employment obligation</i>
Pajak penghasilan terkait	22d	<u>240,034</u>	<u>506,427</u>	<i>Related income tax</i>
		<u>(12,543,435)</u>	<u>(4,372,510)</u>	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

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

Halaman 2/2 Page

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali laba bersih per saham)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017**
(Expressed in United States Dollar,
except earnings per share)

	Catatan/ Notes	2018	2017*	
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN (lanjutan)				OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
Pos-pos yang akan direklasifikasikan ke laba rugi				Items that will be reclassified to profit or loss
Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek	6	(3,177,507)	1,833,180	Changes in fair value of short-term investments
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak		<u>(12,081,734)</u>	<u>2,221,101</u>	Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements
		<u>(15,259,241)</u>	<u>4,054,281</u>	
JUMLAH BEBAN KOMPREHENSIF LAIN		<u>(27,802,676)</u>	<u>(318,229)</u>	TOTAL OTHER COMPREHENSIVE EXPENSE
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		<u>336,835,984</u>	<u>252,970,515</u>	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
LABA TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		304,991,574	196,904,843	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	27	<u>59,647,086</u>	<u>56,383,901</u>	Non-controlling interests
		<u>364,638,660</u>	<u>253,288,744</u>	
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		276,566,961	196,070,225	Owners of the parent entity
Kepentingan nonpengendali	27	<u>60,269,023</u>	<u>56,900,290</u>	Non-controlling interests
		<u>336,835,984</u>	<u>252,970,515</u>	
LABA BERSIH PER SAHAM - DASAR DAN DILUSIAN	35	<u>0.013</u>	<u>0.008</u>	EARNINGS PER SHARE - BASIC AND DILUTED

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Halaman 3/1 Page

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
(Expressed in United States Dollar)

	Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Equity attributable to owners of the parent entity										Jumlah ekuitas/ Total equity	
	Komponen ekuitas lainnya/ Other components of equity											
	Selain kurs penjabaran laporan keuangan eritas anak/ Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements	Pengkuran kembali liabilitas imbalan pascakerja, setelah pajak/ Remeasurement or post- employment benefit obligation, net of tax	Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek/ Changes in fair value of short-term investments	Total komponen ekuitas lainnya/ Total other components of equity								Kepentingan non- pengendali/ Non- controlling interests
Modal saham ditempatkan dan disetor penuh/ Issued and fully paid capital stock	Tambahan modal disetor/ Additional paid-in capital	Saldo laba/ Retained earnings	Dicadangkan/ Appropriated	Tidak dicadangkan/ Unappropriated								
Saldo 1 Januari 2017 (seperti yang dilaporkan sebelumnya)	344,018,831	-	284,339,313	2,576,863,351	(12,289,093)	(18,414,233)	(13,372,265)	2,028,805	(29,757,693)	7,018,625	3,170,193,334	Balance, January 1, 2017 (as previously reported)
Dampak penerapan PSAK 38 "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	497,798,621	1,015,466,351	Impact of SFAS 38, "Business Combination of Entities under Common Control" implementation
Saldo 1 Januari 2017*)	344,018,831	517,667,730	284,339,313	2,576,863,351	(12,289,093)	(18,414,233)	(13,372,265)	2,028,805	(29,757,693)	504,817,246	4,185,659,685	Balance, January 1, 2017*)
Laba tahun berjalan	-	-	-	-	143,146,347	-	-	-	-	56,383,901	253,288,744	Profit for the year
Penyerahan saham kepentingan nonpengendali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,180,689	7,180,689	Capital contribution of non-controlling interest
Pendapatan/(beban) komprehensif lain tahun berjalan	-	615,571	-	-	(136,719,924)	2,461,412	(5,744,781)	1,833,180	(1,450,189)	516,389	(318,229)	Other comprehensive income/(expense) for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(90,000)	(136,809,924)	Payment of dividend
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	167,604,497	(167,604,497)	-	-	-	-	-	-	General reserve allocation
Tambahan modal disetor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	692,201	1,412,656	Additional paid-in capital
Reklasifikasi saldo laba dicadangkan	-	-	-	(316,613,514)	316,613,514	-	-	-	-	-	-	Reclassification of appropriated retained earnings
Saldo 31 Desember 2017*)	344,018,831	572,762,252	284,339,313	2,427,854,334	143,146,347	(15,952,821)	(19,117,046)	3,861,985	(31,207,882)	569,500,426	4,310,413,621	Balance, December 31, 2017*)

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Halaman 3/2 Page

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
(Expressed in United States Dollar)

	Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Equity attributable to owners of the parent entity										
	Komponen ekuitas lainnya/Other components of equity										
	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan entitas anak/ Difference in foreign currency translation of subsidiaries' financial statements	Pengukuran kembali liabilitas imbalan setelah pajak/ Remeasurement of post-employment benefit obligation, net of tax	Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek/ Changes in fair value of short-term investments	Sakko laba/ Retained earnings		Dibayar/ Dikadangkan/ Appropriated		Total komponen ekuitas lainnya/ Total other components of equity		Kepentingan pengendali/ Non-controlling interests	Jumlah ekuitas/ Total equity
				Dicadangkan/ Appropriated	Tidak dicadangkan/ Unappropriated						
Saldo 31 Desember 2017*	344,018,831	572,762,252	284,339,313	2,427,854,334	143,146,347	(15,952,821)	(19,117,046)	3,861,985	(31,207,882)	589,500,426	4,310,413,621
Laba tahun berjalan	-	62,383,977	-	-	242,607,597	-	-	-	-	59,647,086	364,638,660
Kehilangan pengendalian atas entitas anak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,416,137)	(2,416,137)
Pendapatan/(beban) komprehensif lain tahun berjalan	-	873,680	-	-	-	(12,081,734)	(14,039,051)	(3,177,507)	(29,298,292)	621,936	(27,802,676)
Pembayaran dividen	-	-	-	-	(55,008,907)	-	-	-	-	-	(55,008,907)
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	88,137,440	(88,137,440)	-	-	-	-	-	-
Restrukturisasi entitas pengendali	-	(636,019,909)	(751,913,941)	-	-	-	-	-	(1,387,933,850)	-	(1,387,933,850)
Saldo 31 Desember 2018	344,018,831	(467,574,628)	2,515,991,774	2,427,854,334	242,607,597	(28,034,555)	(33,156,097)	684,478	(60,506,174)	627,353,311	3,201,890,711

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

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

Halaman 4 Page

**LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017
(Expressed in United States Dollar)**

	2018	2017*)	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan	3,792,933,047	3,570,353,532	<i>Receipts from customers</i>
Penerimaan dari penghasilan bunga	29,799,985	13,758,153	<i>Receipts from interest income</i>
Pembayaran kepada pemasok	(2,246,443,272)	(2,175,407,783)	<i>Payments to suppliers</i>
Pembayaran untuk pajak penghasilan	(124,854,557)	(218,839,434)	<i>Payments for income taxes</i>
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya	(276,630,037)	(205,390,390)	<i>Payments for operating expenses and other operating activities</i>
Pembayaran untuk beban keuangan	(128,440,035)	(133,664,617)	<i>Payments for finance cost</i>
Penempatan pada kas yang dibatasi penggunaannya	(8,860,261)	(7,643,501)	<i>Placement of restricted cash</i>
Pembayaran kepada karyawan	(118,533,637)	(114,548,363)	<i>Payments to employees</i>
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi	918,971,233	728,617,597	Net cash generated from operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dividen dan pengembalian modal dari ventura bersama	166,723,560	92,697,174	<i>Dividends received and capital repayment from joint ventures</i>
Pembayaran untuk kombinasi entitas sepengendali	(693,966,925)	-	<i>Payment for business combination of entities under common control</i>
Penerimaan/(penempatan) pada kas yang dibatasi penggunaannya	7,199,841	(18,000,000)	<i>Receipt/(placement) of restricted cash</i>
Penempatan bank garansi	-	(11,752,000)	<i>Placement of bank guarantee</i>
Penambahan aset tetap	(233,029,759)	(250,369,415)	<i>Additions of fixed assets</i>
Penambahan properti minyak dan gas	(114,377,375)	(129,521,794)	<i>Additions of oil and gas properties</i>
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(20,745,213)	(24,185,148)	<i>Addition of exploration and evaluation assets</i>
Pelepasan investasi jangka pendek	3,448,514	-	<i>Disposal of short-term investment</i>
Penerimaan pengembalian piutang lain-lain jangka panjang	160,722,758	22,348,123	<i>Receipts of other long-term receivables</i>
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas investasi	(724,024,599)	(318,783,060)	Net cash used in investing activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Pembayaran utang derivatif, neto	(1,402,905)	(6,405,563)	<i>Payments of derivative liabilities, net</i>
Penerbitan obligasi	-	625,000,000	<i>Issuance of bonds payable</i>
Pembayaran pinjaman jangka pendek	-	(100,000,000)	<i>Payments of short-term loans</i>
Pembayaran pinjaman bank jangka panjang	(28,610,302)	(1,029,733,463)	<i>Payments of long-term bank loans</i>
Penerimaan pinjaman bank jangka panjang	100,000,000	-	<i>Receipts of long-term bank loans</i>
Pembayaran pinjaman dari pemegang saham, neto	(25,585,850)	(28,343,070)	<i>Payments of shareholder loan, net</i>
Pembayaran dividen	(55,008,907)	(160,017,900)	<i>Payments of dividend</i>
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	(10,607,964)	(699,499,996)	Net cash used in financing activities
KENAIKAN/(PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS	184,338,670	(289,665,459)	NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	(9,531,591)	(18,523,237)	<i>Net effects foreign exchange from cash and cash equivalents</i>
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	1,140,427,367	1,448,616,063	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	1,315,234,446	1,140,427,367	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

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

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

Halaman 5/1 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM

1. GENERAL

a. Pendirian Perusahaan

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

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

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. 34 tanggal 10 September 2018 oleh Fathiah Helmi, S.H. mengenai perubahan struktur Dewan Direksi Perusahaan. Perubahan ini telah dilaporkan kepada dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Penerimaan No. AHU-AH.01.03-0252077 tanggal 12 Oktober 2018.

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

The status of the Company was changed from a Perum to a state owned limited liability company ("Persero") and the name was changed to PT Perusahaan Gas Negara (Persero) based on Government Regulation No. 37/1994 and the Deed of Establishment No. 486 dated May 30, 1996 as notarised by Adam Kasdarmaji, S.H. The Deed of Establishment was approved by Minister of Justice of the Republic of Indonesia in its 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. 34 dated September 10, 2018 of Fathiah Helmi, S.H. concerning change in the Company's Board of Directors structure. The amendment was reported to and received by Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia through its Acknowledgment Letter No. AHU-AH.01.03-0252077 dated October 12, 2018.

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

Halaman 5/2 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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 USD1.350.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di *Singapore Exchange Securities Trading Limited* (Catatan 21).

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 uses 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; and the Company's property management and manpower service provider. 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 Republic of Indonesia.

b. The Group's public offering

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

Based on the Extraordinary General Shareholders Meeting 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 Series A Dwiwarna share and Series B shares from Rp500 per share to Rp100 per share resulting increase in the Company's shares number from 14 billion shares to 70 billion shares and increase in the issued and paid-up capital from 4,593,437,193 shares to 22,967,185,965 shares.

On May 12, 2014, the Company issued and listed USD1,350,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes due in 2024 at the Singapore Exchange Securities Trading Limited (Note 21).

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

Halaman 5/3 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

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 USD625.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di *Singapore Exchange Securities Trading Limited* (Catatan 21).

b. The Group's public offering (continued)

On April 26, 2017, PT Saka Energi Indonesia ("SEI"), the Company's subsidiary, issued and listed USD625,000,000 *Senior Unsecured Fixed Rate Notes* due in 2024 at the *Singapore Exchange Securities Trading Limited* (Note 21).

c. Penyelesaian laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian Grup telah disusun dan disetujui oleh Direksi Perusahaan pada tanggal 20 Februari 2019.

c. Completion of the consolidated financial statements

The Group's consolidated financial statements were prepared and authorised for issuance by the Company's Directors on February 20, 2019.

d. Entitas anak, pengaturan bersama, dan entitas asosiasi

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung dan total aset entitas anak adalah sebagai berikut:

d. Subsidiaries, joint arrangements, and associate entities

As at December 31, 2018 and 2017, the percentage of ownership of the Company, either directly or indirectly, and total assets of the subsidiaries are as follows:

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domiciles and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year of commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum juml eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	2018	2017		2018	2017
Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ <i>Held directly by the Company</i>					
PT Saka Energi Indonesia ("SEI") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 27 Juni/June 27, 2011	100.00%	100.00%	2011	2,607	2,630
PT PGN LNG Indonesia ("PLI") Pengolahan <i>liquefied natural gas</i> / <i>Processing of liquefied natural gas</i> Indonesia, 26 Juni/June 26, 2012	100.00%	100.00%	2014	326	414
PT Permata Graha Nusantara ("PGN MAS") Pengelolaan dan penyewaan gedung dan peralatan/ <i>Management and leasing buildings and equipment</i> Indonesia, 17 Juni/June 17, 2014	100.00%	100.00%	2014	291	293
PT PGAS Solution ("PGASSOL") Konstruksi/ <i>Construction</i> Indonesia, 6 Agustus/August 6, 2009	99.91%	99.91%	2010	98	113
PT Gagas Energi Indonesia ("GEI") Distribusi gas bumi/ <i>Distribution of natural gas</i> Indonesia, 27 Juni/June 27, 2011	100.00%	100.00%	2012	80	83
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara ("PGASKOM") Telekomunikasi/ <i>Telecommunication</i> , Indonesia, 10 Januari/January 10, 2007	99.93%	99.93%	2009	40	35
PT Pertamina Gas ("Pertagas") Distribusi gas bumi/ <i>Distribution of natural gas</i> Indonesia, 23 Februari/February 23, 2007	51.00% ⁽⁶⁾	-	2007	2,057	1,877

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

Halaman 5/4 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

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

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

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domiciles and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year of commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum jumlah eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	2018	2017		2018	2017
Dimiliki melalui Pertamina/ Held through Pertamina					
PT Pertamina Niaga ("PTGN") Perniagaan gas bumi/ <i>Trading of natural gas</i> Indonesia, 23 Maret/March 23, 2010	99.00% ⁽⁶⁾	-	2010	102	98
PT Perta Arun Gas ("PAG") Pengolahan <i>Liquefied Natural Gas ("LNG")/ Processing of Liquefied Natural Gas ("LNG")</i> Indonesia, 18 Maret/March 18, 2013	90.00% ⁽⁶⁾	-	2013	138	134
Dimiliki melalui PGASKOM/ Held through PGASKOM					
PGAS Telecommunications International Pte. Ltd. ("PTI") Jasa telekomunikasi/ <i>Telecommunications services</i> Singapura/Singapore, 24 November/November 24, 2009	100.00%	100.00%	2010	3	2
PT Telemedia Dinamika Sarana ("TDS") Jasa telekomunikasi/ <i>Telecommunications services</i> Indonesia, 2 Oktober/October 2, 2002	100.00%	100.00%	2013	3	2
Dimiliki melalui PGN MAS/ Held through PGN MAS					
PT Kalimantan Jawa Gas ("KJG") Transmisi gas/ <i>Gas transmission</i> Indonesia, 23 Juli/July 23, 2013	80.00%	80.00%	2015	270	272
PT Permata Karya Jasa ("Perkasa") Jasa perbengkelan, pembinaan, penyaluran jasa tenaga kerja/ <i>Workshop services, guidance, distribution of labor services</i> Indonesia, 29 April/April 29, 2015	- ⁽³⁾	75.00%	2016	- ⁽³⁾	31
Dimiliki melalui PGASSOL/ Held through PGASSOL					
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	5	4
Dimiliki melalui GEI/ Held through GEI					
PT Widar Mandripta Nusantara ("Widar") Jasa kelistrikan/ <i>Electricity service</i> Indonesia, 29 Juli/July 29, 2015	99.96%	99.96%	2)	3	2
Dimiliki melalui SEI/Held through SEI					
Saka Indonesia Pangkah B.V. ("SIPBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Belanda/Netherlands, 3 Agustus/ August 3, 2007	100.00%	100.00%	2007	319	303
PT Saka Energi Muara Bakau ("SEMB") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 10 Februari/ February 10, 2014	100.00%	100.00%	2017	731	826

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

Halaman 5/5 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

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

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

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domiciles and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year of commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum juml eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	2018	2017		2018	2017
Dimiliki melalui SEI/Held through SEI (lanjutan/continued)					
PT Saka Ketapang Perdana ("SKP") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 17 Oktober/ <i>October 17, 2012</i>	99.98%	99.98%	2015	172	204
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 20, 2014</i>	99.99%	99.99%	2014	1)	1)
Saka Energy Overseas Holding B.V. ("SEOHBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Belanda/Netherlands, 24 Desember/ <i>December 24, 2013</i>	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/ <i>March 11, 2013</i>	99.50%	99.50%	2016	137	134
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 24, 2012</i>	99.95%	99.95%	2014	23	26
PT Saka Indonesia Sesulu ("SIS") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 7 Maret/ <i>March 7, 2013</i>	99.50%	99.50%	2)	106	86
PT Saka Energi Bangkanai Barat ("SEBB") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 12 Mei/ <i>May 12, 2014</i>	100.00%	100.00%	2)	7	6
PT Saka Energi Investasi ("SEINVS") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 18 Juli/ <i>July 18, 2014</i>	99.99%	99.99%	2)	1)	1)
PT Saka Energi Wokam ("SEW") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 14 September/ <i>September 14, 2015</i>	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
Dimiliki melalui SEOHBV/ Held through SEOHBV					
Saka Energi Exploration Production, B.V. ("SEEPBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Belanda/Netherlands, 24 Desember/ <i>December 24, 2013</i>	100.00%	100.00%	2)	40	41

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

Halaman 5/6 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

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

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

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domiciles and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year of commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum jumlah eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	2018	2017		2018	2017
Dimiliki melalui SEEPBV/ Held through SEEPBV					
Saka Energi Muriah Limited ("SEML") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Kepulauan Virgin Britaria Raya/ <i>British Virgin Islands</i> , 15 Juli/ <i>July 15, 2009</i>	100.00%	100.00%	2015	41	59
Dimiliki melalui SI/Held through SI					
PT Saka Energi Yamdena Barat ("SEYB") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 26 Mei/ <i>May 26, 2017</i>	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/ <i>April 1, 2015</i>	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/ <i>December 15, 2016</i>	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/ <i>August 30, 2016</i>	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/ <i>September 15, 2016</i>	100.00%	100.00%	2)	1	1
PT Saka Energi Asia Pte. Ltd ("SEAPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/ <i>June 15, 2016</i>	100.00%	100.00%	2016	194	131
PT Saka Energi Investama ("SEINV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 9 November/ <i>November 9, 2017</i>	100.00%	100.00%	2)	2)	2)
Saka Energi Sanga CBM Pte. Ltd. ("SESCBM") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 28 Desember/ <i>December 28, 2017</i>	100.00%	100.00%	2)	2)	2)
Saka Energy Fasken LLC ("Fasken") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Texas, 25 April/ <i>April 25, 2014</i>	100.00%	100.00%	2014	251	235

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

Halaman 5/7 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

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

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

Entitas anak, kegiatan usaha, kedudukan dan tanggal pendirian/ <i>Subsidiaries, business activities, domiciles and date of establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun usaha komersial dimulai/ <i>Year of commercial operations started</i>	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in million before elimination entries</i>	
	2018	2017		2018	2017
Dimiliki melalui SIPBV/ <i>Held through SIPBV</i>					
Saka Indonesia Pangkah Limited ("SIPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 5 Juli/July 5, 1995	100.00%	100.00%	2007	610	640
Saka Pangkah LLC ("SPLLC") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Kepulauan Cayman/ <i>Cayman Islands</i> , 12 Juli/July 12, 1995	100.00%	100.00%	2007	83	103
Dimiliki melalui SEAPL/ <i>Held through SEAPL</i>					
Saka Energi East Kalimantan Pte. Ltd. ("SEEKPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/ June 15, 2016	100.00%	100.00%	2016	81	39
Saka Energi Sanga Star Pte. Ltd. ("SESSPL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Singapura/Singapore, 15 Juni/June 15, 2016	100.00%	100.00%	2016	38	38
Dimiliki melalui SEEKPL/ <i>Held through SEEKPL</i>					
Saka Energi Sanga-sanga Limited. ("SESL") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Persemakmuran Bahama/ <i>Commonwealth of The Bahamas</i> , 18 November/November 18, 1983	100.00%	100.00%	1983	83	74
Dimiliki melalui SEINVS/<i>Held through SEINVS</i>					
Saka Energi International Ventures Ltd ("SEIV") Perdagangan minyak dan gas/ <i>Trading of oil and gas</i> Hong Kong, 14 Februari/ February 14, 2018	100.00%	4)	2018	18	4)
Dimiliki melalui SEINVS dan PLI/ <i>Held through SEINVS and PLI</i>					
Bentang Energi Indonesia Ltd ("BEI") Perdagangan minyak dan gas/ <i>Trading of oil and gas</i> Hong Kong, 31 Januari/ January 31, 2018	100.00% 6)	4)	2018	23	4)

Keterangan:

- 1) Total aset di bawah 1 juta Dolar Amerika Serikat ("USD").
- 2) Belum beroperasi komersial.
- 3) Pada tanggal 24 Januari 2018, berdasarkan perubahan Anggaran Dasar Perkasa, Grup tidak lagi mengendalikan Perkasa. Pada tanggal 31 Desember 2018, Grup mengakui investasi pada Perkasa sebagai investasi pada ventura bersama.
- 4) Didirikan pada tahun 2018.
- 5) PLI dan SEINVS masing-masing memiliki saham BEI sebesar 75% dan 25% sehingga kepemilikan efektif Grup atas BEI adalah 100%.
- 6) Diakuisisi oleh Grup pada tanggal 28 Desember 2018 dari PT Pertamina (Persero), pemegang saham utama Perusahaan.

Remarks:

- 1) The total assets is below one million United States Dollars ("USD").
- 2) Not yet started commercial operation.
- 3) As at January 24, 2018, based on amendment of the Article of Association of Perkasa, the Group no longer has control over Perkasa. As at December 31, 2018, the Group recognised investment in Perkasa as investment in joint venture.
- 4) Established in 2018.
- 5) PLI and SEINVS owns 75% and 25% interest in BEI's shares, respectively, therefore the Group effective ownership over BEI is 100%.
- 6) Acquired by the Group on December 28, 2018 from PT Pertamina (Persero), a majority shareholder of the Company.

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

Halaman 5/8 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

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

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

Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas atau kontrak jasa/perjanjian partisipasi dan pembagian ekonomi pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 sebagai berikut:

The Group has interests in the following oil and gas joint operations or service contracts/participation and economic sharing agreements at December 31, 2018 and 2017:

<u>Kerjasama Operasi/Joint Operation</u>	<u>Negara/Country</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Blok/Block Ujung Pangkah	Indonesia	100.00%	100.00%
Blok/Block South Sesulu	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	20.00%	20.00%
Blok/Block Ketapang	Indonesia	20.00%	20.00%
Blok/Block Muara Bakau	Indonesia	11.67%	11.67%
Blok/Block South East Sumatera ¹⁾	Indonesia	-	8.91%
Blok/Block Wokam II	Indonesia	100.00%	100.00%
Blok/Block Sanga-sanga ²⁾	Indonesia	-	37.815%
Blok/Block Pekawai	Indonesia	100.00%	-
Blok/Block Yamdena Barat	Indonesia	100.00%	-

Keterangan:

- 1) PSC South East Sumatera telah berakhir pada tanggal 6 September 2018
2) PSC Sanga-sanga telah berakhir pada tanggal 8 Agustus 2018

Remarks:

- 1) PSC South East Sumatera expired on September 6, 2018
2) PSC Sanga-sanga expired on August 8, 2018

Informasi mengenai ventura bersama dan entitas asosiasi yang dimiliki oleh Grup pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 adalah sebagai berikut:

Information about joint ventures and associate owned by the Group as of December 31, 2018 and 2017 are as follows:

<u>Ventura bersama dan entitas asosiasi/ Joint ventures and associate entities</u>	<u>Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership</u>		<u>Tahun usaha komersial dimulai dan dimisil/ Commercial operation year started and domicile</u>	<u>Kegiatan usaha/ Business activities</u>
	<u>2018</u>	<u>2017</u>		
Ventura bersama/ Joint ventures				
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%	²⁾	2015, Jakarta	Jasa perbengkelan, pembinaan, penyaluran jasa tenaga kerja/Workshop services, guidance, distribution of labor services
PT Nusantara Regas ("Regas")	40.00%	40.00%	2012, Jakarta	Pengelolaan fasilitas Floating Storage Regasification Terminal ("FSRT") termasuk pembelian Liquid Natural Gas ("LNG") dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT/Managing Floating Storage Regasification Terminal ("FSRT") facilities including purchase of Liquid Natural Gas ("LNG") and marketing of output from the operations of FSRT facilities
Unimar	50.00%	50.00%	2001, Delaware	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/Exploration and production of oil and gas
PT Perta-Samtan Gas ("PSG")	66.00% ³⁾	-	2008, Banyuasin	Pengolahan LPG/LPG processing
PT Perta Daya Gas ("PDG")	65.00% ³⁾	-	2012, Jakarta	Pengolahan LNG dan CNG/LNG and CNG processing
Entitas asosiasi/Associate				
PT Gas Energi Jambi ("GEJ")	40.00%	40.00%	¹⁾ , Jambi	Transportasi dan distribusi gas bumi/Transportation and distribution of natural gas

Keterangan:

- 1) Belum beroperasi komersial.
2) Pada tanggal 24 Januari 2018, berdasarkan perubahan Anggaran Dasar Perkasa, Grup tidak lagi mengendalikan Perkasa. Pada tanggal 31 Desember 2018, Grup mengakui investasi pada Perkasa sebagai investasi pada ventura bersama.
3) Diakuisisi oleh Grup pada tanggal 28 Desember 2018 dari PT Pertamina (Persero), pemegang saham utama Perusahaan.

Remarks:

- 1) Not yet started commercial operation.
2) As at January 24, 2018, based on amendment of the Article of Association of Perkasa, the Group no longer has control over Perkasa. As at December 31, 2018, the Group recognised investment in Perkasa as investment in joint venture.
3) Acquired by the Group on December 28, 2018 from PT Pertamina (Persero), a majority shareholder of the Company.

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

Halaman 5/9 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

e. Dewan Komisaris, Direksi dan karyawan

e. Boards of Commissioners, Directors and employees

Pada tanggal 31 Desember 2018, berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa yang dilaksanakan pada tanggal 10 September 2018, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

As at December 31, 2018, based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders on September 10, 2018, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	IGN. Wiratmaja Puja
Komisaris Independen	Paiman Rahardjo
Komisaris Independen	Kiswodarmawan
Komisaris	Hambra
Komisaris	M. Ikhsan

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

Dewan Direksi

Direktur Utama	Gigih Prakoso
Direktur Keuangan	Said Reza Pahlevy
Direktur Komersial	Danny Praditya
Direktur Infrastruktur dan Teknologi	Dilo Seno Widagdo
Direktur Sumber Daya Manusia dan Umum	Desima Equalita Siahaan

Board of Directors
Chairman of the Board of Directors
Director of Finance
Director of Commercial
Director of Infrastructure and Technology
Director of Human Resources and General Affairs

Pada tanggal 31 Desember 2017, susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

As at December 31, 2017, the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	Fajar Harry Sampurno
Komisaris Independen	Paiman Rahardjo
Komisaris Independen	Kiswodarmawan
Komisaris	Hendrika Nora Oslo Sinaga
Komisaris	M. Ikhsan
Komisaris	IGN. Wiratmaja Puja

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

Dewan Direksi

Direktur Utama	Jobi Triananda Hasjim
Direktur Keuangan	Nusantara Suyono
Direktur Komersial	Danny Praditya
Direktur Infrastruktur dan Teknologi	Dilo Seno Widagdo
Direktur Sumber Daya Manusia dan Umum	Desima Equalita Siahaan

Board of Directors
Chairman of the Board of Directors
Director of Finance
Director of Commercial
Director of Infrastructure and Technology
Director of Human Resources and General Affairs

Pada tanggal 31 Desember 2018, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

As at December 31, 2018, the members of the Company's audit committee are as follows:

Ketua	Paiman Rahardjo	Chairman
Anggota	Hambra	Member
Anggota	Luki Karunia	Member
Anggota	Kurnia Sari Dewi	Member
Anggota	Nael Brahmana	Member

Pada tanggal 31 Desember 2017, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

As at December 31, 2017, the members of the Company's audit committee are as follows:

Ketua	Paiman Rahardjo	Chairman
Anggota	Luki Karunia	Member
Anggota	Yovita Lasti Handini	Member
Anggota	Kurnia Sari Dewi	Member
Anggota	Hendrika Nora Oslo Sinaga	Member

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, jumlah karyawan tetap Grup, termasuk Pertamina dan entitas anaknya, masing-masing adalah 2.804 orang dan 2.793 orang (tidak diaudit).

As at December 31, 2018 and, 2017, the Group, including Pertamina and its subsidiaries, have a total of 2,804 employees and 2,793 employees, respectively (unaudited).

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

Halaman 5/10 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN**

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES**

**a. Dasar penyajian laporan keuangan
konsolidasian**

**a. Basis of preparation consolidated financial
statements**

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

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

Laporan keuangan konsolidasian ini disusun berdasarkan konsep harga perolehan, yang dimodifikasi oleh revaluasi aset keuangan tersedia untuk dijual, dan aset dan liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, serta menggunakan dasar akrual kecuali untuk laporan arus kas.

These consolidated financial statements have been prepared under the historical cost convention, as modified by the revaluation of available-for-sale financial assets, financial assets and liabilities at fair value through profit and loss, and using the accrual basis except for the statement of cash flows.

Laporan arus kas disusun menggunakan metode langsung dan arus kas dikelompokkan atas dasar aktivitas operasi, investasi dan pendanaan. Untuk tujuan laporan arus kas konsolidasian, kas dan setara kas mencakup kas kecil, kas pada bank dan deposito berjangka.

The statement of cash flows have been prepared based on the direct method, by classifying cash flows on the basis of operating, investing and financing activities. For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents include cash on hand, cash in banks and time deposits.

Penyusunan laporan keuangan yang sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia memerlukan penggunaan estimasi akuntansi penting tertentu. Penyusunan laporan keuangan juga mengharuskan manajemen untuk menggunakan pertimbangannya dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup. Area-area yang memerlukan tingkat pertimbangan atau kompleksitas yang tinggi, atau area dimana asumsi dan estimasi merupakan hal yang signifikan dalam laporan keuangan konsolidasian, diungkapkan dalam Catatan 3.

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

Kecuali dinyatakan di bawah ini, kebijakan akuntansi telah diterapkan secara konsisten dengan laporan keuangan tahunan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2017 yang telah sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Except as described below, the accounting policies applied are consistent with the annual financial statements for the year ended December 31, 2017, which conform to the Indonesian Financial Accounting Standards.

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

Halaman 5/11 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK

Changes to the SFAS and IFAS

Penerapan standar dan interpretasi baru atau revisi berikut ini yang berlaku efektif 1 Januari 2018, tidak memberikan dampak material pada laporan keuangan konsolidasian:

The adoption of the following new and revised standards and interpretations effective on January 1, 2018, resulted in immaterial impact on the consolidated financial statements:

- PSAK No. 2 (Revisi 2016): Laporan Arus Kas

- SFAS No. 2 (Revised 2016): Statement of Cash Flows

Amandemen PSAK ini mensyaratkan entitas untuk menyediakan pengungkapan yang memungkinkan pengguna laporan keuangan untuk mengevaluasi perubahan pada liabilitas yang timbul dari aktivitas pendanaan, termasuk perubahan yang timbul dari arus kas maupun perubahan nonkas.

Amendments to this SFAS requires the entity to provide disclosures that enable the financial statements users to evaluate the changes in liabilities arising from financing activities, including changes arising from cash flows and non-cash changes.

- PSAK No. 13: Properti Investasi tentang Pengalihan Properti Investasi

- SFAS No. 13: Investment Property, Transfer of Investment Property

Amendemen ini mengklarifikasi persyaratan transfer ke, atau dari, properti investasi.

The amendment clarifies the requirements on transfers to, or from, investment property.

- PSAK No. 16 (Revisi 2015): Aset Tetap, untuk paragraf yang terkait dengan aset agrikultur

- SFAS No. 16 (Revised 2015): Property, Plant and Equipment, for the paragraph which relate to agriculture asset

Amandemen PSAK ini mengklarifikasi bahwa aset biologis yang memenuhi definisi tanaman produktif masuk dalam ruang lingkup PSAK 16. Definisi, pengakuan dan pengukuran tanaman produktif mengikuti persyaratan yang ada dalam PSAK 16.

Amendment of this SFAS clarifies that biological assets that meet definition as bearer plants are within the scope of SFAS 16. Definition, recognition and measurement of bearer plants follows requirements determined by SFAS 16.

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

Halaman 5/12 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK (lanjutan)

Changes to the SFAS and IFAS (continued)

- PSAK No. 46 (Revisi 2016): Pajak Penghasilan

- SFAS No. 46 (Revised 2016): Income Taxes

Perubahan pada PSAK ini adalah sebagai berikut:

Amendments of this PSAK consist of the following:

- (a) Menambahkan contoh ilustrasi untuk mengklarifikasi bahwa perbedaan temporer yang dapat dikurangkan timbul ketika jumlah tercatat aset instrumen utang yang diukur pada nilai wajar dan nilai wajar lebih kecil dari dasar pengenaan pajaknya, tanpa mempertimbangkan apakah entitas memperkirakan untuk memulihkan jumlah tercatat instrumen utang melalui penjualan atau penggunaan, misalnya dengan memiliki dan menerima arus kas kontraktual, atau gabungan keduanya.

- (a) *Provide illustrative examples to clarify that the deductible temporary differences arise when the carrying amount of debt instruments assets measured at fair value and the fair value is less than the taxable base, regardless of whether the entity estimates to recover the carrying amount of a debt instrument through sale or use of, for example, to have and receive contractual cash flows, or a combination of both.*

- (b) Mengklarifikasi bahwa untuk menentukan apakah laba kena pajak masa depan yang tersedia cukup agar perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dapat dimanfaatkan, maka penilaian perbedaan temporer yang dapat dikurangkan tersebut dilakukan sesuai dengan peraturan pajak.

- (b) *Clarified that to determine whether the future taxable income will be sufficiently available for the deductible temporary differences can be utilised, the valuation of deductible temporary differences should be in line with tax regulations.*

- (c) Menambahkan bahwa pengurangan pajak yang berasal dari pembalikan aset pajak tangguhan dikecualikan dari estimasi laba kena pajak masa depan. Lalu entitas membandingkan perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dengan estimasi laba kena pajak masa depan yang tidak mencakup pengurangan pajak yang dihasilkan dari pembalikan aset pajak tangguhan tersebut untuk menilai apakah entitas memiliki laba kena pajak masa depan yang memadai.

- (c) *Adding that the tax reduction from the reversal of deferred tax assets is excluded from the estimated future taxable income. Then the entity compares the deductible temporary differences to the estimated future taxable income that does not include tax reduction resulting from the reversal of deferred tax assets to assess whether the entity has a sufficient future taxable income.*

- (d) Estimasi atas kemungkinan besar laba kena pajak masa depan dapat mencakup pemulihan beberapa aset entitas melebihi jumlah tercatatnya jika terdapat bukti yang memadai bahwa kemungkinan besar entitas akan mencapai hal tersebut.

- (d) *Estimation of the likelihood that taxable income can include recovery of certain assets of the entity exceeds its carrying amount if there is sufficient evidence that it is likely that the entity will achieve it.*

- PSAK No. 53: Klasifikasi dan Pengukuran Transaksi Pembayaran Berbasis Saham

- SFAS No. 53: Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions

Amendemen ini mengklarifikasi perlakuan akuntansi terkait pengklasifikasian dan pengukuran untuk transaksi berbasis saham.

The amendment clarifies the accounting treatment related to classification and measurement of share-based transactions.

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

Halaman 5/13 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK (lanjutan)

Changes to the SFAS and IFAS (continued)

- Amandemen PSAK No. 67: Pengungkapan Kepentingan dalam Entitas Lain

- *The amendments to SFAS No. 67: Disclosure of Interest in Other Entities*

Amandemen tersebut berlaku untuk kepentingan di entitas yang dikategorikan sebagai dimiliki untuk dijual kecuali untuk ringkasan informasi keuangan. Tujuan dari amandemen ini adalah untuk memberikan informasi mengenai sifat dari kepentingan di entitas lain, risiko yang terasosiasi dengan kepentingan dan dampak dari kepentingan tersebut untuk laporan keuangan.

The amendment is applicable to interests in entities classified as held-for-sale except for summary of financial information. The objective of this amendment was to provide information about the nature of interests in other entities, risks associated with these interests, and the impact of these interests to financial statements.

- PSAK No. 69: Agrikultur

- *SFAS No. 69: Agriculture*

PSAK 69 mengatur bahwa aset biologis atau produk agrikultur diakui saat memenuhi beberapa kriteria yang sama dengan kriteria pengakuan aset. Aset tersebut diukur pada saat pengakuan awal dan pada setiap akhir periode pelaporan keuangan pada nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual. Selisih yang timbul dari perubahan nilai wajar aset diakui dalam laba rugi. Pengecualian diberikan apabila nilai wajar secara jelas tidak dapat diukur secara andal.

SFAS 69 regulates that biological assets and agriculture products are recognised if meets several criterias, similar with assets recognition criterias. Those assets are measured at the beginning and ending of reporting period at fair value less cost to sell. Difference incurred from the fair value changes are recognised in profit or loss. Exceptions applied if the fair value clearly cannot be measured reliably.

PSAK 69 memberikan pengecualian untuk aset produktif yang dikecualikan dari ruang lingkup. Pengaturan akuntansi aset produktif tersebut mengacu ke PSAK 16. PSAK 69 tidak mengatur tentang pemrosesan produk agrikultur setelah masa panen. Sebagai contoh, pemrosesan buah anggur menjadi minuman anggur dan wol menjadi benang.

SFAS 69 provides an exception for productive assets which are excluded from the scope. Accounting treatment applied to productive assets is referring to SFAS 16. SFAS 69 does not regulate the processing of agricultural products after the harvest. For example, processing grapes into wine and wool into yarn.

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

Halaman 5/14 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK (lanjutan)

Standar baru, revisi dan interpretasi yang telah diterbitkan namun belum berlaku efektif pada tahun pelaporan ini adalah sebagai berikut:

- PSAK No. 15: Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama tentang Kepentingan Jangka Panjang pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Amandemen PSAK ini mengklarifikasi bahwa Perusahaan memperhitungkan kepentingan jangka panjang pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama dimana metode ekuitas tidak diterapkan melainkan menggunakan PSAK 71.

- Amendemen PSAK No. 62: Kontrak Asuransi – Menerapkan PSAK No. 71: Instrumen Keuangan dengan PSAK No. 62: Kontrak Asuransi

Amandemen ini merupakan amendemen konsekuensial karena penerbitan PSAK 71. Standar yang diubah ini memberikan panduan bagi entitas yang menerbitkan kontrak asuransi (terutama perusahaan asuransi) mengenai bagaimana menerapkan PSAK 71. Dimana akan ada 2 pendekatan yang dapat dipilih oleh entitas pelaporan, yaitu pendekatan *deferral* dan pendekatan *overlay*.

- PSAK No. 71: Instrumen Keuangan

PSAK 71 akan memberikan dampak material terhadap klasifikasi dan pengukuran instrumen keuangan (terutama aset keuangan), penurunan nilai dan akuntansi lindung nilai.

- Amendemen PSAK No. 71: Instrumen Keuangan – Fitur Percepatan Pelunasan dengan Kompensasi Negatif

Amandemen ini mengatur tentang fitur percepatan pelunasan dengan kompensasi negatif, memungkinkan entitas untuk mengatur aset keuangan yang disebut pembayaran kompensasi negatif pada biaya diamortisasi atau pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lainnya jika memenuhi syarat tertentu dan bukan pada nilai wajar melalui laba rugi.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

Changes to the SFAS and IFAS (continued)

New standards, amendments and interpretations issued but not yet effective for the reporting year are as follows:

- SFAS No. 15: Investment in Associates and Joint Ventures, Long-term Interests in Associates and Joint Ventures

The amendment of this SFAS clarifies that companies account for long-term interests in an associate or joint venture to which the equity method is not applied, but apply SFAS 71.

- Amendment SFAS No. 62: Insurance Contracts – Applying SFAS No. 71: Financial Instruments with SFAS No. 62: Insurance Contracts

This amendment is a consequential amendment due to the issuance of SFAS 71. The amended standard provides guidance for entity who issuing insurance contract (especially insurance company) on how to implementing SFAS 71. There would be 2 approaches that can be chosen by reporting entity which are deferral and overlay approach.

- SFAS No. 71: Financial Instruments

SFAS 71 will give material impacts to classification and measurement of financial instruments (especially financial assets), impairments and hedge accounting.

- Amendments SFAS No. 71: Financial Instruments – Prepayment Features with Negative Compensation

This amendment provides prepayment features with negative compensation that allows entities to measure particular financial assets which are called negative compensation payments at amortised cost or at fair value through other comprehensive income if a specified condition is met instead of at fair value through profit or loss.

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

Halaman 5/15 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK (lanjutan)

Changes to the SFAS and IFAS (continued)

- PSAK No. 24 (Revisi 2019): Imbalan Kerja tentang Amandemen, Kurtailmen, atau Penyelesaian Program

- SFAS No. 24 (Revised 2019): Employee Benefits regarding Plan Amendment, Curtailment, or Settlement

Amandemen PSAK ini mensyaratkan entitas untuk menggunakan asumsi terbaru dalam menentukan biaya jasa dan bunga bersih untuk periode setelah amandemen, kurtailmen, atau penyelesaian program. Amandemen ini juga mensyaratkan entitas untuk mengakui laba atau rugi sebagai bagian dari biaya jasa masa lalu, atau keuntungan atau kerugian penyelesaian, setiap pengurangan surplus, walaupun surplus itu sebelumnya tidak diakui karena dampak dari batas atas aset.

Amendments to this SFAS requires entity to use updated assumptions to determine current service cost and net interest for the remainder of the period after a plan amendment, curtailment, or settlement. It also requires an entity to recognise profit or loss as part of past service cost, or a gain or loss on settlement, any reduction in a surplus, even if that surplus was not previously recognised because of the impact of the asset ceiling.

- PSAK No. 22: Kombinasi Bisnis

- SFAS No. 22: Business Combination

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa memperoleh kendali atas bisnis yang merupakan operasi bersama, adalah kombinasi bisnis yang dicapai secara bertahap. Pengakuisisi harus mengukur kembali kepentingan yang sebelumnya dimiliki dalam operasi bersama pada nilai wajar pada tanggal akuisisi.

The amendment clarifies that obtaining control of a business that is a joint operation, is a business combination achieved in stages. The acquirer should re-measure its previously held interest in the joint operation at fair value at the acquisition date.

- PSAK No. 26: Biaya Pinjaman

- SFAS No. 26: Borrowing Costs

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa jika suatu pinjaman tertentu tetap ada setelah aset kualifikasi terkait siap untuk digunakan atau dijual, pinjaman tersebut akan menjadi bagian dari pinjaman umum. Amandemen ini diterapkan secara prospektif untuk biaya pinjaman yang timbul ketika atau setelah tanggal efektif.

The amendment clarifies that if a specific borrowing remains outstanding after the related qualifying asset is ready for its intended use or sale, it becomes part of general borrowings. This amendment is applied prospectively for borrowing costs incurred on or after the effective date.

- PSAK No. 46: Pajak Penghasilan

- SFAS No. 46: Income Taxes

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa konsekuensi pajak penghasilan dari dividen atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai ekuitas harus diakui sesuai dengan transaksi atau peristiwa masa lalu yang menghasilkan laba yang diatribusikan yang diakui. Ketentuan ini berlaku untuk semua konsekuensi pajak penghasilan dari dividen.

The amendment clarifies that the income tax consequences of dividends on financial instruments classified as equity should be recognised according to where the past transactions or events that generated distributable profits were recognised. These requirements apply to all income tax consequences of dividends.

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

Halaman 5/16 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK (lanjutan)

- PSAK No. 66: Pengendalian Bersama

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa pihak yang memperoleh pengendalian bersama atas bisnis yang merupakan operasi bersama tidak boleh mengukur kembali kepentingan yang sebelumnya dimiliki dalam operasi bersama.

- PSAK No. 72: Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan

PSAK ini akan menggantikan standar berikut:

- PSAK 23: Pendapatan;
- PSAK 34: Kontrak Konstruksi;
- ISAK 10: Program Loyalitas Pelanggan;
- ISAK 21: Perjanjian Konstruksi Real Estat; dan
- PSAK 44: Akuntansi aktifitas pengembangan real estat.

Sebagai hasilnya, PSAK ini akan menjadi satu standar untuk pengakuan pendapatan.

- PSAK No. 73: Sewa

PSAK 73 disahkan di September 2017. Hal ini akan berdampak pada hampir seluruh sewa yang diakui di laporan posisi keuangan, karena perbedaan antara sewa operasi dan pembiayaan dihapuskan. Dalam standar yang baru, sebuah aset (hak guna atas barang yang disewakan) dan liabilitas keuangan untuk membayar sewa diakui. Pengecualian hanya terdapat pada sewa jangka pendek.

Perlakuan akuntansi untuk penyewa tidak akan berbeda secara signifikan.

Standar akan berdampak utama kepada perlakuan akuntansi Grup atas sewa operasi. Pada tanggal pelaporan, Grup memiliki komitmen sewa operasi. Grup belum menentukan sejauh mana komitmen yang dimiliki akan berdampak kepada pengakuan asset dan liabilitas untuk pembayaran di masa depan dan bagaimana hal ini akan berdampak kepada laba dan klasifikasi arus kas Grup.

Beberapa komitmen dapat dicakup oleh pengecualian untuk sewa jangka pendek dan beberapa komitmen dapat berhubungan dengan pengaturan yang tidak memenuhi syarat sewa dalam PSAK 73.

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

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

Changes to the SFAS and IFAS (continued)

- SFAS No. 66: Joint Arrangements

The amendment clarifies that the party obtaining joint control of a business that is a joint operation should not re-measure its previously held interest in the joint operation.

- SFAS No. 72: Revenue from Contracts with Customers

This SFAS will replace the following standards:

- SFAS 23: Revenue;
- SFAS 34: Construction contracts;
- IFAS 10: Customer loyalty programmes;
- IFAS 21: Agreements for the Construction of Real Estate; and
- SFAS 44: Accounting for real estate development.

As results, this SFAS will become single-standard for revenue recognition.

- SFAS No. 73: Leases

SFAS 73 was issued in September 2017. It will impact on almost all leases being recognised on the statement of financial position, as the distinction between operating and finance leases is removed. Under the new standard, an asset (the right to use the leased item) and a financial liability to pay rentals are recognised. The only exception is short-term leases.

The accounting for lessors will not change significantly.

The standard will primarily affect the accounting for the Group's operating leases. As at the reporting date, the Group has non-cancellable operating leases. The Group has not yet determined to what extent these commitments within the Group will result in the recognition of an asset and a liability for future payments and how this will affect the Group's profit and classification of cash flows.

Some of the commitments may be covered by the exception for short-term and some commitments may relate to arrangements that will not qualify as leases under SFAS 73.

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

Halaman 5/17 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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

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

Perubahan pada PSAK dan ISAK (lanjutan)

Changes to the SFAS and IFAS (continued)

- ISAK No. 33: Transaksi Valuta Asing dan Imbalan di Muka

- *IFAS No. 33: Foreign Currency Transactions and Advance Consideration*

Amendemen ini mengklarifikasi penggunaan tanggal transaksi dalam menentukan nilai tukar yang akan digunakan untuk penentuan awal atas aset, biaya atau pendapatan ketika entitas menerima atau membayar uang muka dalam mata uang asing. ISAK 33 ditetapkan untuk berlaku efektif per 1 Januari 2019, dengan opsi penerapan dini diperkenankan

This amendment clarifies the use of transaction date in determining the exchange rate to be used for initial recognition of asset, expense or income when the entity receives or pays advance consideration in foreign currency. IFAS 33 is set to become effective as at January 1, 2019, with early adoption is permitted.

- ISAK No. 34: Ketidakpastian dalam Perlakuan Pajak Penghasilan

- *IFAS No. 34: Uncertainty over Income Tax Treatments*

ISAK 34 merupakan interpretasi atas PSAK 46: Pajak Penghasilan yang bertujuan untuk mengklarifikasi dan memberikan panduan dalam merefleksikan ketidakpastian perlakuan pajak penghasilan dalam laporan keuangan. ISAK 34 ditetapkan untuk berlaku efektif per 1 Januari 2019, dengan opsi penerapan dini diperkenankan.

ISAK 34 is an adoption of SFAS 46: Income Tax which aims to clarify and provide guidance in reflecting the uncertainties of income tax treatment in the financial statements. ISAK 34 is set to become effective as at January 1, 2019, with early adoption is permitted.

PSAK 15, PSAK 71, PSAK 72, PSAK 73 dan Amendemen PSAK 62 yang baru berlaku efektif pada tahun buku dimulai pada atau setelah 1 Januari 2020. Penerapan dini atas standar-standar tersebut diperkenankan, kecuali untuk PSAK 73, dimana penerapan dini hanya diperkenankan bagi entitas yang telah menerapkan PSAK 72.

SFAS 15, SFAS 71, SFAS 72, SFAS 73 and Amendment SFAS 62 which are effective for the financial year beginning on or after January 1, 2020. Early adoption of the above standards is permitted, but for SFAS 73 early adoption is permitted only for entities that have applied SFAS 72.

Pada saat penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, manajemen sedang mempelajari dampak yang mungkin timbul dari penerapan standar baru dan revisi tersebut serta pengaruhnya pada laporan keuangan konsolidasian Grup.

As at the authorisation date of these consolidated financial statements, the management is still evaluating the potential impact of these new and revised standards to the consolidated financial statements of the Group.

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

Halaman 5/18 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(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 diakuisi sebelumnya dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup. Imbalan yang dialihkan termasuk nilai wajar aset atau liabilitas yang timbul dari kesepakatan imbalan kontinjensi. Aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas serta liabilitas kontinjensi yang diambil alih dalam suatu kombinasi bisnis diukur pada awalnya sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi.

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

Biaya yang terkait dengan akuisisi dibebankan pada saat terjadinya.

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

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(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 acquiree and the equity interests issued by the Group. The consideration transferred includes the fair value of any asset or liability resulting from a contingent consideration arrangement. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date.

The Group recognises non-controlling interest in the acquiree on an acquisition, either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquiree's net assets. Non-controlling interest is reported as equity in the consolidated statements of financial position, separate from the equity attributable to the owners of parent entity

Acquisition-related costs are expensed as incurred.

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

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

Halaman 5/19 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(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 kontinjensi yang masih harus dialihkan oleh Grup diakui sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan selanjutnya atas nilai wajar imbalan kontinjensi yang diakui sebagai aset atau liabilitas dan dicatat sesuai dengan PSAK 55 (Revisi 2014) "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran", dalam laba rugi. Imbalan kontinjensi 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 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 Grup sedemikian rupa seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal periode komparatif penyajian pelaporan keuangan, dalam hal ini 1 Januari 2017.

Kombinasi bisnis entitas sepengendali yang terjadi di tahun 2018 dijelaskan di Catatan 4a.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(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 55 (Revised 2014), "Financial Instruments: Recognition and Measurement", 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 acquiree 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.

Business combination transaction between entities under common control is accounted for in accordance with SFAS 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 consolidated financial statements as if the combination had been occurred from the beginning of the comparative financial reporting period presented in this case January 1, 2017.

Business combination of entities under common control occurred in 2018 is described in Note 4a.

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

Halaman 5/20 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

b. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

b. Principles of consolidation (continued)

i. Entitas anak (lanjutan)

i. Subsidiaries (continued)

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.

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.

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 tahun pelaporan.

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

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.

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

ii. Perubahan kepemilikan tanpa kehilangan pengendalian

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

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

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

iii. Pelepasan entitas anak

iii. Disposal of subsidiaries

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

When the Group ceases to have control, any retained interest in the entity is remeasured to its fair value at the date when the control is lost, with the change in carrying amount recognised in profit or loss. 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 5/21 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(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.

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.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(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.

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.

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

Halaman 5/22 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

b. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

b. Principles of consolidation (continued)

v. Pengaturan bersama

v. Joint arrangements

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

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

(1) Operasi bersama

(1) Joint operations

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

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

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

The Group has interests in several joint operation whereby the Group includes as a party which have joint control of a joint operation (joint operator), or as party that participate in, but do not have joint control of, a joint operation.

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

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

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

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

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

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

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

Halaman 5/23 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

b. Prinsip-prinsip konsolidasi (lanjutan)

b. Principles of consolidation (continued)

v. Pengaturan bersama (lanjutan)

v. Joint arrangements (continued)

(2) Ventura bersama

(2) Joint ventures

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

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

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

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

c. Transaksi dan saldo dalam mata uang asing

**c. Foreign currency transactions and
balances**

Masing-masing entitas dalam Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya. Perusahaan menentukan mata uang fungsionalnya adalah Dolar AS dan memutuskan mata uang penyajian laporan keuangan konsolidasian menggunakan Dolar AS.

Each entity within the Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency. The Company determined that its functional currency is US Dollar and decided that the presentation currency for these consolidated financial statements is US Dollar.

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

Halaman 5/24 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**c. Transaksi dan saldo dalam mata uang asing
(lanjutan)**

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 sebagai berikut:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017</u>	
1 Dolar USD/Rupiah	14,481	13,548	13,436	1 US Dollar/Rupiah
1 Dolar USD/SGD	1.37	1.34	1.44	1 US Dollar/SGD
1 Dolar USD/JPY	108.62	112.64	116.42	1 US Dollar/JPY

d. Aset keuangan

1.1 Klasifikasi

Grup mengklasifikasikan aset keuangan dalam kategori sebagai berikut: (i) aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, (ii) pinjaman yang diberikan dan piutang, (iii) tersedia untuk dijual dan (iv) dimiliki hingga jatuh tempo. Klasifikasi ini tergantung pada tujuan saat aset keuangan tersebut diperoleh. Grup menentukan klasifikasi aset keuangan tersebut pada saat pengakuan awal. Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, Grup hanya mempunyai aset keuangan yang dikategorikan sebagai (i) pinjaman yang diberikan dan piutang, (ii) tersedia untuk dijual, serta (iii) aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

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

**c. Foreign currency transactions and
balances (continued)**

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 were as follows:

d. Financial assets

1.1 Classification

The Group classifies its financial assets into the categories of (i) financial assets at fair value through profit or loss, (ii) loans and receivables, (iii) available-for-sale financial assets and (iv) held to maturity. The classification depends on the purpose for which the financial assets were acquired. The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition. As at December 31, 2018 and 2017, the Group only has financial assets classified as (i) loan and receivables, (ii) available-for-sale and (iii) financial assets at fair value through profit or loss.

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

Halaman 5/25 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

d. Aset keuangan (lanjutan)

d. Financial assets (continued)

1.1 Klasifikasi (lanjutan)

1.1 Classification (continued)

(i) Pinjaman yang diberikan dan piutang

(i) *Loans and receivables*

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran yang tetap atau dapat ditentukan dan tidak mempunyai kuota harga di pasar aktif. Pinjaman yang diberikan dan piutang dimasukkan sebagai aset lancar, kecuali jika jatuh temponya melebihi 12 bulan setelah akhir periode pelaporan maka pinjaman yang diberikan dan piutang ini dimasukkan sebagai aset tidak lancar.

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. They are included in current assets, except for maturities greater than 12 months after the end of the reporting period which are classified as non-current assets.

Aset keuangan Grup yang dikategorikan sebagai pinjaman yang diberikan dan piutang Grup terdiri dari kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain, dan aset tidak lancar lainnya pada laporan posisi keuangan.

The Group's financial assets categorised as loans and receivables comprise cash and cash equivalents, trade receivable, other receivable, and other non-current assets in the statement of financial position.

(ii) Aset keuangan tersedia untuk dijual

(ii) *Available-for-sale financial assets*

Aset keuangan tersedia untuk dijual adalah instrumen non-derivatif yang ditentukan pada kategori ini atau tidak diklasifikasikan pada kategori yang lain. Aset keuangan tersedia untuk dijual dimasukkan sebagai aset tidak lancar kecuali investasinya jatuh tempo atau manajemen bermaksud melepaskannya dalam kurun waktu 12 bulan setelah akhir periode pelaporan.

Available-for-sale financial assets are non-derivative instruments that are either designated in this category or not classified in any of the other categories. They are included in non-current assets unless the investment matures or management intends to dispose of it within 12 months of the end of the reporting period.

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, aset keuangan tersedia untuk dijual yang dimiliki Grup adalah instrumen utang dan disajikan sebagai investasi jangka pendek di dalam laporan posisi keuangan.

At December 31, 2018 and 2017, the Group's available-for-sale financial assets are debt instruments and presented as short-term investment in the statement of financial position.

(iii) Aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi

(iii) *Financial assets at fair value through profit or loss*

Aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi adalah aset keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan. Aset keuangan diklasifikasikan ke dalam kategori ini jika tujuan utama perolehannya untuk dijual dalam jangka pendek. Derivatif juga dikategorikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali jika ditetapkan sebagai lindung nilai. Aset pada kategori ini diklasifikasikan sebagai aset lancar jika diharapkan dapat diselesaikan dalam waktu 12 bulan; jika tidak, aset tersebut diklasifikasikan sebagai aset tidak lancar.

Financial assets at fair value through profit or loss are financial assets held for trading. A financial asset is classified in this category if acquired principally for the purpose of selling in the short-term. Derivatives are also categorised as held for trading unless they are designated as hedges. Assets in this category are classified as current assets if they are expected to be settled within 12 months; otherwise, they are classified as non-current assets.

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

Halaman 5/26 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

d. Aset keuangan (lanjutan)

d. Financial assets (continued)

1.2 Pengakuan dan pengukuran

1.2 Recognition and measurement

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 laba rugi. Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi pada awalnya dicatat sebesar nilai wajar dan biaya transaksinya dibebankan pada laba rugi.

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 at fair value through profit or loss are initially recognised at fair value, and transaction costs are expensed in profit or loss.

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.

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 the assets ownership.

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

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

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

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

Perubahan nilai wajar efek moneter dan non-moneter yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual diakui pada penghasilan komprehensif lain. Ketika efek diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual telah dijual, akumulasi penyesuaian nilai wajar yang diakui pada ekuitas dimasukkan ke dalam laba rugi sebagai "Pendapatan lain-lain" atau "Beban lain-lain".

Changes in the fair value of monetary and non-monetary securities classified as available-for-sale are recognised in other comprehensive income. When securities classified as available-for-sale are sold, the accumulated fair value adjustments recognised in equity are included in profit or loss as "Other income" or "Other expenses".

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

Halaman 5/27 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

d. Aset keuangan (lanjutan)

1.2 Pengakuan dan pengukuran (lanjutan)

Bunga atas efek yang tersedia untuk dijual dihitung dengan menggunakan metode bunga efektif yang diakui pada laba rugi sebagai "Pendapatan keuangan".

e. 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.

f. Instrumen keuangan derivatif

Derivatif pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif disepakati dan selanjutnya diukur kembali sebesar nilai wajarnya. Metode untuk mengakui keuntungan atau kerugian yang dihasilkan tergantung apakah derivatif ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai, dan jika demikian, sifat item yang dilindungi nilai.

Keuntungan atau kerugian yang dihasilkan atas kontrak berjangka valuta asing diakui pada laba rugi sebagai penyesuaian atas laba atau rugi selisih kurs pada periode yang sama dimana kontrak berjangka valuta asing tersebut diselesaikan.

Grup memiliki kontrak *cross currency swap* namun tidak memenuhi kriteria lindung nilai sehingga ditetapkan sebagai aset atau liabilitas keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi pada 31 Desember 2018 dan 2017.

g. Penurunan nilai aset keuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat bukti objektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan telah mengalami penurunan nilai. Aset keuangan atau kelompok aset keuangan diturunkan nilainya dan kerugian penurunan nilai terjadi hanya jika terdapat bukti objektif bahwa penurunan nilai merupakan akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset ("peristiwa kerugian") dan peristiwa kerugian (atau peristiwa) tersebut memiliki dampak pada estimasi arus kas masa datang atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

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

d. Financial assets (continued)

**1.2 Recognition and measurement
(continued)**

Interest on available-for-sale securities calculated using the effective interest method is recognised in profit or loss as part of "Finance income".

e. 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.

f. Derivative financial instruments

Derivatives are initially recognised at fair value on the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at their fair value. The method of recognising the resulting gain or loss depends on whether the derivative is designated as a hedging instrument, and if so, the nature of the item acting as the hedge.

Gain or loss resulted from forward foreign exchange contracts being recognised in profit or loss as adjustments of the exchange rate differences in the same period in which the forward foreign exchange contracts are settled.

The Group has cross currency swap contract which does not qualify as hedge, as such it is designated as fair value through profit or loss financial assets or liabilities as at December 31, 2018 and 2017.

g. Impairment of financial assets

At the end of each reporting period, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of assets is impaired and impairment losses are incurred only if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (a "loss event") and that the loss event (or events) have an impact on the estimated future cash flow of the financial asset or group of financial assets that can be reliably estimated.

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

Halaman 5/28 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

g. Penurunan nilai aset keuangan (lanjutan)

- i) Aset dicatat sebesar harga perolehan diamortisasi.

Untuk kategori pinjaman yang diberikan dan piutang, jumlah kerugian diukur sebesar selisih antara nilai tercatat aset dan nilai kini dari estimasi arus kas masa datang diestimasi (tidak termasuk kerugian kredit masa depan yang belum terjadi) yang didiskonto menggunakan suku bunga efektif awal dari aset tersebut. Nilai tercatat aset dikurangi dan jumlah kerugian diakui pada laba rugi. Jika pinjaman yang diberikan memiliki tingkat bunga mengambang, tingkat diskonto yang digunakan untuk mengukur kerugian penurunan nilai adalah tingkat bunga efektif saat ini yang ditentukan dalam kontrak. Untuk alasan praktis, Grup dapat mengukur penurunan nilai berdasarkan nilai wajar instrumen dengan menggunakan harga pasar yang dapat diobservasi.

Jika, pada periode selanjutnya, jumlah penurunan nilai berkurang dan penurunan tersebut dapat dihubungkan secara objektif dengan peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui (misalnya meningkatnya peringkat kredit debitur), pemulihan atas jumlah penurunan nilai yang telah diakui sebelumnya diakui pada laba rugi.

- ii) Aset diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual

Jika terdapat bukti objektif dari penurunan nilai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, kerugian kumulatif diukur sebagai selisih antara biaya perolehan dan nilai wajar saat ini, dikurangi rugi penurunan nilai aset keuangan tersebut yang sebelumnya diakui pada laporan laba rugi – dihapus dari ekuitas dan diakui pada laporan laba rugi. Jika, di periode selanjutnya, nilai wajar instrumen hutang yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual mengalami kenaikan dan kenaikan tersebut dapat dikaitkan secara objektif dengan suatu peristiwa yang terjadi setelah rugi penurunan nilai diakui di laporan laba rugi, rugi penurunan nilai tersebut dibalik melalui laporan laba rugi.

Penurunan nilai atas instrumen ekuitas yang diakui di laporan laba rugi tidak dibalik melalui laporan laba rugi pada periode berikutnya.

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 3 bulan atau kurang.

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

g. Impairment of financial assets (continued)

- i) *Assets carried at amortised cost.*

For the loans and receivables category, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future credit losses that have not been incurred) discounted at the financial asset's original effective interest rate. The carrying amount of the asset is reduced and the amount of the loss is recognised in profit or loss. If a loan has a floating interest rate, the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate determined under the contract. As a practical expedient, the Group may measure impairment on the basis of an instrument's fair value using an observable market price.

If, in a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment was recognised (such as an improvement in the debtor's credit rating), the reversal of the previously recognised impairment loss is recognised in profit or loss.

- ii) *Assets classified as available-for-sale*

If there is objective evidence of impairment for available for sale financial assets, the cumulative loss measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that financial asset previously recognised in profit or loss – is removed from equity and recognised in profit or loss. If, in a subsequent period, the fair value of a debt instrument classified as available for sale increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognised, the reversal of previously recognised impairment loss is recognised through profit or loss.

Impairment losses on equity instruments recognised in profit or loss are not reversed through profit or loss in a subsequent period.

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 3 months or less.

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

Halaman 5/29 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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 non-usaha 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 non-usaha pada awalnya diakui sebesar nilai wajar dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode bunga efektif. Apabila dampak pendiskontoan signifikan, dikurangi provisi atas penurunan nilai.

Kolektibilitas piutang usaha dan piutang non-usaha ditinjau secara berkala. Piutang yang diketahui tidak tertagih, dihapuskan dengan secara langsung mengurangi nilai tercatatnya. Akun penyisihan digunakan ketika terdapat bukti yang objektif bahwa Grup tidak dapat menagih seluruh nilai terutang sesuai dengan persyaratan awal piutang. Kesulitan keuangan signifikan yang dialami debitur, kemungkinan debitur dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan dan gagal bayar atau menunggak pembayaran merupakan indikator yang dianggap dapat menunjukkan adanya penurunan nilai piutang. Jumlah penurunan nilai piutang adalah sebesar selisih antara nilai tercatat aset dan nilai kini dari estimasi arus kas masa depan pada tingkat suku bunga efektif awal. Arus kas terkait dengan piutang jangka pendek tidak didiskontokan apabila efek diskonto tidak material.

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

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.

Non-trade 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 non-trade receivables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method. If the impact of discounting is significant, less any provision for impairment.

Collectibility of trade and non-trade receivables is 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 when there is objective evidence that the Group will not be able to collect all amounts due according to the original terms of the receivables. Significant financial difficulties of the debtor, probability that the debtor will enter bankruptcy or financial reorganisation, and default or delinquency in payments are considered indicators that the trade receivable is impaired. The amount of the impairment allowance is the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flow, discounted at the original effective interest rate. Cash flow relating to short-term receivables is not discounted if the effect of discounting is immaterial.

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

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

Halaman 5/30 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

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.

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. 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.

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.

Aset tetap, kecuali tanah, disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus untuk bangunan dan prasarana dan metode saldo menurun ganda untuk seluruh aset tetap lainnya selama umur manfaat aset tetap yang diestimasi sebagai berikut:

Depreciation of fixed assets, except for land, is computed using the straight-line method for buildings and improvements, and the double declining balance method for other fixed assets over the estimated useful lives of the assets, as follows:

	<u>Tahun/Years</u>	<u>Tarif/Rates</u>	
Bangunan dan prasarana	20	5.00%	<i>Buildings and improvements</i>
Mesin dan peralatan	16 - 20	10.00% - 12.50%	<i>Machineries and equipment</i>
Kendaraan bermotor	4 - 8	25.00% - 50.00%	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	4 - 8	25.00% - 50.00%	<i>Office equipment</i>
Peralatan dan perabot	4 - 8	25.00% - 50.00%	<i>Furnitures and fixtures</i>
Aset belum terpasang	16	12.50%	<i>Uninstalled assets</i>

Tanah dinyatakan sebesar harga perolehan dan tidak diamortisasi karena manajemen berpendapat bahwa besar kemungkinan hak atas tanah tersebut dapat diperbaharui/ diperpanjang pada saat jatuh tempo.

Land is stated at cost and not amortised as the management asserts that it is probable the titles of land rights can be renewed/extended upon expiration.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun "Aset Tetap" dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

The legal cost incurred for land rights in the form of Building Usage Rights ("HGB") when the land was acquired are recognised as part of the cost of the land under "Fixed Assets" account and not amortised. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognised as intangible assets and amortised over the shorter of the rights' legal life or land's economic life.

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

Halaman 5/31 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

k. Aset tetap (lanjutan)

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

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

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

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

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

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

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

k. Fixed assets (continued)

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

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

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

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

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

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction and 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 interests and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

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

Halaman 5/32 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

k. Aset tetap (lanjutan)

k. Fixed assets (continued)

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

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

l. Aset eksplorasi dan evaluasi

l. Exploration and evaluation assets

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.

The Group adopted SFAS No. 64, "Activity of Exploration and Evaluation of Mineral Resources", which prescribes that the exploration and evaluation expenses, 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 are capitalised and presented separately as "Exploration and Evaluation Assets" in the consolidated statements of financial position.

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

Costs of exploration and evaluation in an area of interest are charged as incurred, unless these costs can be deferred if the permission to carry out exploration activities in the area of interest are current and meet one of the following conditions:

- Kegiatan eksplorasi dan evaluasi pada tanggal laporan keuangan konsolidasian belum mencapai tahap yang dapat menentukan apakah kegiatan tersebut akan dapat dibuktikan dan dapat diperoleh kembali (*recoverable*), serta kegiatan yang aktif dan signifikan dalam *area of interest* terkait masih berlangsung; atau
- Biaya-biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi *area of interest* atau melalui penjualan *area of interest*.

- *Exploration and evaluation activities on the consolidated financial statements date has not reached a stage which can determine whether they will be proven and recoverable, also active and significant activities in the related area of interest is still ongoing; or*
- *These costs are expected to be recouped through successful development and exploitation of the area of interest or through a sales of the area of interest.*

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

Halaman 5/33 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

I. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

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

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.

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, geological and geophysical.

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

Exploration and evaluation assets are assessed for impairment when there is 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 of the technical feasibility and commerciality of oil and gas are extracted can be proved.

m. Properti minyak dan gas

m. Oil and gas properties

1. Aset pengembangan

1. Development assets

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

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

Biaya-biaya sumur eksplorasi dan sumur pengembangan yang menghasilkan (sumur produksi) didepresiasi dengan menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti sejak dimulainya produksi komersialnya dari masing-masing lapangan.

The costs of successful exploration wells and development wells (production wells) are depleted using a units of production method on the basis of proved reserves, from the date of commercial production of the respective field.

2. Aset produksi

2. Production assets

Aset produksi merupakan agregasi aset eksplorasi dan evaluasi dan pengeluaran pengembangan yang berhubungan dengan sumur berproduksi. Aset produksi didepresiasi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti (*proved*) dan *probable*.

Production assets are aggregated exploration and evaluation assets and development expenditures associated with the producing wells. Production assets are depleted using a unit-of-production method on the basis of proved and probable reserves.

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

Halaman 5/34 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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 unit penghasil kas ("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.

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 revaluasian sesuai dengan PSAK lain. Rugi penurunan nilai yang diakui atas goodwill tidak dapat dibalik kembali.

n. Goodwill

Goodwill 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 cash generating units ("CGU"), 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.

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 frequent 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 on impairment loss for assets other than goodwill would be 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 on impairment losses will be immediately recognised in profit or loss, except for assets measured using the revaluation model as required by other SFAS. Impairment losses relating to goodwill would not be reversed.

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

Halaman 5/35 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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.

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 di amortisasi selama periode fasilitas yang terkait.

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

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

p. Trade and other payables

Trade payables are obligations to pay gas purchase from supplier. Other payables are obligation for goods or services other than gas purchase 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 subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

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 drawn down, the fee is capitalised as a prepayment and amortised over the period of the facility to which it relates.

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

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

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

Halaman 5/36 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

r. Sewa

Grup mengadakan perjanjian yang mengandung sewa di mana Grup bertindak sebagai *lessee* atau *lessor*. Grup mengevaluasi apakah secara substansial risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset beralih berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2011), "Sewa", yang mensyaratkan Grup membuat pertimbangan dan estimasi dari pengalihan risiko dan manfaat terkait dengan aset.

Grup sebagai penyewa

Sewa pembiayaan yang mengalihkan kepada Grup secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, dikapitalisasi pada awal masa sewa sebesar nilai wajar dari aset sewa pembiayaan atau, jika lebih rendah, sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum. Pembayaran sewa dipisahkan antara beban keuangan dan pengurangan liabilitas sewa, sedemikian rupa sehingga menghasilkan suatu suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas yang tersisa. Beban keuangan dibebankan langsung pada laba rugi.

Suatu aset sewa pembiayaan disusutkan selama masa manfaat dari aset tersebut. Tetapi, jika tidak terdapat kepastian memadai bahwa Grup akan memperoleh kepemilikan di akhir masa sewa, maka aset disusutkan selama mana yang lebih pendek antara taksiran masa manfaat aset dan masa sewa.

Pembayaran sewa operasi diakui sebagai beban usaha dalam laba rugi secara garis lurus selama masa sewa.

Grup sebagai pemberi sewa

Dalam sewa pembiayaan, di mana Grup mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, Grup mengakui aset berupa piutang sewa pembiayaan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa neto.

Grup mengakui laba atau rugi pengalihan sesuai dengan kebijakannya atas pengakuan pendapatan biasa. Selisih antara nilai wajar aset dengan nilai tercatat diakui sebagai laba atau rugi pengalihan.

r. Leases

The Group has entered into arrangements that contain leases in which the Group is a lessee or lessor. The Group evaluates whether all of the risks and rewards incidental to ownership are substantially transferred based on SFAS No. 30 (Revised 2011), "Leases" which requires the Group to make judgments and estimates of transfer of risks and rewards of the assets.

The Group as lessee

A finance lease that substantially transfers to the Group all the risks and rewards related to the ownership of the leased item, is capitalised at the commencement of the lease at the fair value of the finance lease assets or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are charged directly to profit or loss.

A finance lease asset is depreciated over the useful life of the asset. However, if there is no reasonable certainty that the Group will obtain ownership by the end of the lease term, the asset is depreciated over the shorter of the estimated useful life of the asset and the lease term.

Operating lease payments are recognised as an operating expense in profit or loss on a straight-line basis over the lease term.

The Group as a lessor

Under finance lease, where the Group transfers substantially all the risks and reward related to the ownership of the leased item, the Group recognises asset held under lease in the consolidated statements of financial position and presents them as a receivable at an amount equal to the net investment in the lease.

The Group recognised gain or loss from such transfer in accordance with the Group's policy for outright sales. The difference between the fair value of the assets and its carrying amount is recognised as gain or loss from such transfer.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Halaman 5/37 Page

CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(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 Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 (UU No. 13/2003). Karena UU Ketenagakerjaan atau PKB menentukan rumus tertentu untuk menghitung jumlah minimal imbalan pensiun, pada dasarnya program pensiun berdasarkan UU 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.

Biaya jasa lalu diakui secara langsung di laba rugi. Keuntungan dan kerugian dari kurtailmen atau penyelesaian program manfaat pasti diakui di laba rugi ketika pengurangan atau penyelesaian tersebut terjadi.

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.

NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(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 Labor Agreement ("CLA"), which benefits are higher compared with benefits under Labor Law No. 13/2003 (Law No. 13/2003). Since the Labour Law and the CLA set the formula for determining the minimum amount of benefits, in substance pension plans under the Labour Law 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.

Past service costs are recognised immediately in profit or loss. Gains or losses on the curtailment or settlement of a defined benefit plan are recognised in profit or loss when the curtailment or settlement occurs.

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

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

Halaman 5/38 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

s. Imbalan kerja (lanjutan)

s. Employee benefits (continued)

iii. Program imbalan iuran pasti

iii. Defined contribution benefit program

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

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

Grup juga menyediakan tambahan tunjangan kesehatan bagi para pensiunan karyawan berdasarkan perhitungan tertentu yang disetujui oleh Perusahaan dan Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara sebagai pengelola dana.

The Group provides additional post-retirement health care benefits to its retired employees based on certain computations agreed between the Company and Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara as the fund manager.

t. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

t. Asset abandonment and site restoration obligation

Grup mengakui liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam *production sharing contract* ("PSC") atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

The Group recognises its obligations for future dismantlement of assets and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts ("PSC") or in line with applicable regulations.

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

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognised as part of the acquisition costs of the assets and are subsequently depreciated or depleted using the unit-of-production method.

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

Halaman 5/39 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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

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

Pada umumnya, aktivitas pembongkaran aset dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area di masa yang akan datang tersebut melibatkan estimasi manajemen mengenai saat aktivitas tersebut akan dilakukan, sejauh mana aktivitas tersebut harus dilakukan, dan juga teknologi yang akan digunakan di masa depan.

In most instances, the dismantlement of assets and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur many years in the future. The provision for future dismantlement of assets and area restoration obligation is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement of assets and site restoration obligation at the reporting date, based on current legal requirements. The estimate future dismantlement of assets and site restoration obligation, therefore, requires management to make judgements regarding the timing of those activities, the extent of those activities required and future technologies.

Estimasi tersebut diperiksa setiap periode/tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan.

Such estimates are reviewed on a periodic/annual basis and adjusted each period/year as required. Adjustments are reflected in the present value of the dismantlement of assets and site restoration obligation provision with a corresponding change in the book value of the associated assets.

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

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

u. Modal saham

u. Share capital

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

Incremental costs directly attributable to the issue of new ordinary shares or options are shown in equity as a deduction, net of tax, from the proceeds.

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

Halaman 5/40 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

u. Modal saham (lanjutan)

Ketika entitas anak Grup membeli modal saham ekuitas Perusahaan (saham treasury), imbalan yang dibayar, termasuk biaya tambahan yang secara langsung dapat diatribusikan (dikurangi pajak penghasilan) dikurangkan dari ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik ekuitas entitas sampai saham tersebut dibatalkan atau diterbitkan kembali. Ketika saham biasa tersebut selanjutnya diterbitkan kembali, imbalan yang diterima, dikurangi biaya tambahan transaksi yang terkait dan dampak pajak penghasilan yang terkait dimasukkan pada ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik ekuitas entitas.

u. Share capital (continued)

Where any subsidiaries within the Group purchases the Company's equity share capital (treasury stocks), 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. Pendapatan dan beban

Pendapatan Grup berasal dari kegiatan distribusi gas bumi, jasa transmisi minyak dan gas bumi, penjualan minyak mentah, gas bumi, LPG, *Liquefied Natural Gas* ("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.

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

v. Revenue and expense

Revenue of the Group are earned from natural gas distribution, crude oil and natural gas transmission services, sale of crude oil, natural gas, LPG, Liquefied Natural Gas ("LNG") and other services.

Revenues from natural gas distribution and oil and natural gas transmission services are recognised when the natural gas or crude oil is distributed to the customer based on the meter readings.

Revenue arising from the operation of the aset and pipeline transmission is recognised after the service is rendered and is measured based on the unit of gas which has been transported during such period.

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

Halaman 5/41 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

v. Pendapatan dan beban (lanjutan)

Pendapatan dari produksi minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG diakui berdasarkan metode *provisional entitlements* pada saat *lifting*. Perbedaan *lifting* aktual minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG menghasilkan piutang ketika *entitlements* final melebihi *lifting* minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG (posisi *underlifting*) dan menghasilkan utang ketika *lifting* minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG 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).

Pendapatan dari jasa lainnya diakui pada saat jasa diserahkan atau secara signifikan diberikan dan manfaat jasa tersebut telah dinikmati oleh pelanggan.

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.

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

v. Revenue and expense (continued)

Revenues from the production of crude oil, natural gas, LPG and LNG are recognised on the basis of the provisional entitlement method at the point of lifting. Differences between the actual liftings of crude oil, natural gas, LPG and LNG result in a receivable when final entitlements exceed liftings of crude oil, natural gas, LPG and LNG (underlifting position) and in a payable when lifting of crude oil, natural gas, LPG and LNG exceed final entitlements (overlifting position). Underlifting and overlifting volumes are valued based on the annual weighted average Indonesia Crude Price (for crude oil) and price as determined in the respective Sale and Purchase Contract (for natural gas, LPG and LNG).

Revenues from other services are recognised when the services are rendered or significantly provided and the benefits have been received by the customers.

Expenses are recognised as incurred on an accrual basis.

w. Taxation

The tax expenses 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 provision where appropriate on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.

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

Halaman 5/42 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

w. Perpajakan (lanjutan)

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. 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.

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

w. Taxation (continued)

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. Deferred income tax is determined using tax rates that have been enacted or substantially enacted as at the reporting period and is 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 right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income taxes 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.

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

Halaman 5/43 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

w. Perpajakan (lanjutan)

w. Taxation (continued)

Kekurangan/kelebihan pembayaran pajak penghasilan disajikan sebagai bagian dari "Beban pajak penghasilan - Kini" dalam laba rugi. Grup juga menyajikan bunga/denda, jika ada, sebagai bagian dari "Beban pajak penghasilan - Kini".

The underpayment/overpayment of income tax is presented as part of "Income tax expenses - Current" in profit or loss. The Group also presents interest/penalty, if any, as part of "Income tax expenses - Current".

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%. Perusahaan dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 20% karena lebih dari 40% modal saham Perusahaan terdaftar di Bursa Efek Indonesia.

The subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia is subject to income tax at rate of 44% to 48% and outside Indonesia is subject to income tax at rate 35%. The Company is subject to corporate income tax rate 20% due to more than 40% of the Company's shares are listed on the Indonesian Stock Exchange.

x. Laba bersih per saham

x. Earnings per share

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.

Basic earnings per share are calculated by dividing net income by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, tidak ada efek yang berpotensi menjadi saham biasa. Oleh karena itu, laba per saham dilusian sama dengan laba per saham dasar.

As at December 31, 2018 and 2017, there were no existing instruments which could result in the issue of further ordinary shares. Therefore, diluted earning per share is equivalent to basic earning per share.

y. Dividen

y. Dividend

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

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.

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

Halaman 5/44 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

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 yang relevan. Grup memilih untuk mengungkapkan transaksi dengan entitas berelasi dengan Pemerintah dengan menggunakan pengecualian dari persyaratan pengungkapan pihak berelasi.

z. Operating segment

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 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 5/45 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

ab. Aset tak berwujud

ab. Intangible assets

a. Hak atas tanah

a. Land rights

Biaya legal awal untuk mendapatkan hak legal diakui sebagai bagian biaya akuisisi tanah, biaya-biaya tersebut tidak didepresiasi. Biaya terkait dengan pembaruan hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atas tanah.

Initial legal costs incurred to obtain legal rights are recognised as part of the acquisition cost of the land, and these costs are not depreciated. Costs related to renewal of land rights are recognised as intangible assets and amortised during the period of the land rights.

b. Perangkat lunak

b. Software

Biaya pengembangan piranti lunak komputer diakui sebagai aset yang diamortisasi selama estimasi masa manfaat, yang tidak lebih dari tiga tahun.

Computer software development costs recognised as assets are amortised over their estimated useful lives, which does not exceed three years.

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

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION**

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

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.

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.

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. Penentuan mata uang fungsional

a. Determination of functional currency

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana 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.

The functional currency is the currency of the primary economic environment in which 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.

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

Halaman 5/46 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION (continued)**

b. Pengaturan bersama

b. Joint arrangements

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat.

Judgement is required to determine when the Group has joint control over an arrangement, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent.

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

The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operational and capital decisions of the arrangement.

Pertimbangan juga diperlukan untuk menentukan klasifikasi suatu pengaturan bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

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) Apakah pengaturan bersama dibentuk melalui entitas terpisah
- (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
 - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

- (1) *Whether the joint arrangement is structured through a separate entity*
- (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*
 - *Other relevant facts and circumstances.*

Penilaian tersebut sering memerlukan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda baik atas kesimpulan mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat secara material mempengaruhi perlakuan akuntansinya.

This assessment often requires significant judgement. A different conclusion about both joint control and whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting treatment.

c. Sewa

c. Lease

Grup mengadakan perjanjian sewa di mana Grup bertindak sebagai *lessee* atau *lessor*. Grup mengevaluasi apakah secara substansial risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset beralih kepada Grup berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2011), "Sewa", yang mensyaratkan Grup membuat pertimbangan dan estimasi dari pengalihan risiko dan manfaat terkait dengan aset yang disewa.

The Group has entered into lease arrangement in which the Group is a lessee or lessor. The Group evaluates whether all of the risks and rewards incidental to ownership are substantially transferred to the Group based on SFAS No. 30 (Revised 2011), "Leases" which requires the Group to make judgments and estimates of transfer of risks and rewards of the leased assets.

Sehubungan dengan perjanjian antara PLI dengan PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") untuk penggunaan fasilitas FSRU Lampung (Catatan 38d), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan PLI sebagai *lessee* mengklasifikasikannya sebagai sewa operasi.

In relation to agreement entered between PLI and PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") for the use of Lampung FSRU (Note 38d), management has evaluated that such agreement contains a lease and PLI as a lessee classified it as operating lease.

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

Halaman 5/47 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

c. Sewa (lanjutan)

Sehubungan dengan perjanjian antara KJG dengan PT PLN (Persero) ("PLN") untuk pengangkutan gas dengan menggunakan jaringan pipa bawah laut dan fasilitas penerimaan di darat milik KJG ("GTA Kalija I") (Catatan 38e), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan KJG sebagai *lessor* mengklasifikasikannya sebagai sewa pembiayaan.

Grup mengevaluasi kolektibilitas piutang sewa pembiayaan yang timbul dari GTA Kalija I (Catatan 38e) dan kasus arbitrase terkait deklarasi keadaan kahar oleh PC Muriah Ltd. ("PCML"), *shipper* di GTA Kalija I (Catatan 39b).

Kolektibilitas piutang atas sewa pembiayaan bergantung pada keputusan arbitrase yang saat ini sedang berlangsung dan kemampuan keuangan PCML dan PLN untuk memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I. Grup berpendapat bahwa:

- (1) keputusan arbitrase akan berdampak positif ke Grup;
- (2) PCML dan PLN akan dapat memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I; dan
- (3) provisi penurunan nilai piutang atas sewa pembiayaan yang dibuat oleh Grup mencukupi sehubungan dengan keadaan yang dijelaskan di Catatan 39b.

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.

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 analisa untuk semua posisi pajak terkait dengan pajak penghasilan untuk menentukan jika liabilitas pajak untuk manfaat pajak yang belum diakui harus diakui.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION (continued)**

c. Lease (continued)

In relation to agreement entered between KJG and PT PLN (Persero) ("PLN") for gas transportation through the use of KJG's subsea pipeline and onshore receiving facilities ("GTA Kalija I") (Note 38e), management has evaluated that such agreement contains lease and KJG as a lessor classified it as finance lease.

The Group assessed the recoverability of its finance lease receivables in relation to GTA Kalija I (Note 38e) and the arbitration case related to the force majeure condition declared by PC Muriah Ltd. ("PCML"), the shipper in GTA Kalija I (Note 39b).

The collectability of the finance lease receivable depends on the outcome of the ongoing arbitration case and PCML and PLN financial capacity to fulfill the ship-or-pay obligation under the GTA Kalija I. The Group is of the opinion that:

- (1) the result of the arbitration will be favorable to the Group;*
- (2) PCML and PLN will be able to fulfill the ship-or-pay obligation under the GTA Kalija I; and*
- (3) the Group has made sufficient provision for impairment of finance lease receivable in relation to situation explained in Note 39b.*

d. Uncertain tax exposure

Based on the tax regulations currently enacted, the management assessed if the amounts recorded under estimated claim for tax refund are recoverable and refundable by the Tax Office. Further, the management also assessed possible liability that might arise from the tax assessment under objection.

Significant judgment 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 benefit should be recognised.

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

Halaman 5/48 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

e. Estimasi masa manfaat aset tetap

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.

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 2 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.

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 eksploitasi di masa depan atau penjualan atau dimana kegiatan tersebut belum mencapai tahap tertentu yang memungkinkan dilakukan penilaian yang wajar atas keberadaan cadangan. Kebijakan ini mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi tertentu atas peristiwa dan keadaan di masa depan, khususnya apakah operasi eksploitasi dapat dilaksanakan secara ekonomis.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION (continued)**

e. Estimating useful lives of fixed assets

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.

The Group estimates the useful lives of these fixed assets to be within 2 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, and therefore future depreciation charges could be revised.

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 a recoverable by future exploitation or sale or where the activities have not 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.

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

Halaman 5/49 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION** (continued)

f. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

f. Exploration and evaluation assets (continued)

Setiap perkiraan dan asumsi tersebut dapat berubah seiring tersedianya informasi baru. Jika, setelah dilakukan kapitalisasi atas biaya berdasarkan kebijakan ini, suatu pertimbangan dibuat bahwa pemulihan biaya dianggap tidak dimungkinkan, biaya yang telah dikapitalisasi tersebut akan dibebankan ke dalam laba rugi.

Any such estimates and assumptions may change 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.

Kegiatan pengembangan dimulai setelah dilakukan pengesahan proyek oleh tingkat manajemen yang berwenang. Pertimbangan diterapkan oleh manajemen dalam menentukan kelayakan suatu proyek secara ekonomis. Dalam melakukan pertimbangan ini, manajemen perlu membuat estimasi dan asumsi tertentu yang serupa dengan kapitalisasi biaya eksplorasi dan evaluasi yang dijelaskan di atas.

Development activities commence after a project is 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. Imbalan kerja

g. Employee benefits

Nilai kini kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya tergantung pada sejumlah faktor yang ditentukan berdasarkan basis dari aktuarial dengan menggunakan sejumlah asumsi. Asumsi tersebut termasuk tingkat diskonto, kenaikan gaji di masa depan, perubahan remunerasi masa depan, tingkat pengurangan karyawan, tingkat harapan hidup dan periode sisa yang diharapkan dari masa aktif karyawan. Setiap perubahan dalam asumsi-asumsi ini akan berdampak pada nilai tercatat atas kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya.

The present value of the pension and other long-term benefit obligation 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 employees' service. Any changes in these assumptions will have an impact on the carrying amount of the pension and other long-term benefit obligations.

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.

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.

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

Halaman 5/50 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION** (continued)

g. Imbalan kerja (lanjutan)

g. Employee benefits (continued)

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

For the rate of future salary increases, the Group collects all historical data relating to changes in base salaries and adjusts it with future business plan.

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

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

h. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

h. Asset abandonment and site restoration obligations

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas, fasilitas dan infrastruktur. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto, biaya yang diharapkan untuk membongkar semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area, dan waktu pelaksanaan pembongkaran aset serta restorasi area.

The Group recognised 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. Pajak penghasilan

i. Income taxes

Aset pajak tangguhan, termasuk yang timbul dari rugi fiskal, provisi, dan perbedaan temporer, diakui hanya apabila dianggap lebih mungkin daripada tidak bahwa mereka dapat dipulihkan nilainya, dimana hal ini tergantung pada kecukupan laba kena pajak di masa depan. Asumsi pembentukan laba kena pajak di masa depan bergantung pada estimasi manajemen atas arus kas di masa depan. Hal ini bergantung pada estimasi penjualan barang atau jasa, harga, biaya operasi, belanja modal dan transaksi lainnya di masa depan.

Deferred tax assets, including those arising from tax losses, provision and 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.

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

Halaman 5/51 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

j. Penurunan nilai aset keuangan

Pada setiap tanggal pelaporan Grup mengevaluasi apakah terdapat bukti yang objektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan mengalami penurunan nilai. Aset keuangan atau kelompok aset keuangan diturunkan nilainya dan kerugian penurunan nilai telah terjadi, jika dan hanya jika, terdapat bukti yang objektif mengenai penurunan nilai tersebut sebagai akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset tersebut (peristiwa yang merugikan), dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

Kriteria yang Grup gunakan untuk menentukan bahwa ada bukti objektif dari suatu penurunan nilai meliputi:

- Kesulitan keuangan signifikan yang dialami penerbit atau pihak pemegang;
- Pelanggaran kontrak, seperti terjadinya wanprestasi atau tunggakan pembayaran pokok;
- Terdapat kemungkinan bahwa debitur akan dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan lainnya; dan
- Data yang dapat diobservasi mengindikasikan adanya penurunan yang dapat diukur atas estimasi arus kas masa depan, seperti perubahan dalam tunggakan atau kondisi ekonomi yang berkorelasi dengan wanprestasi.

k. Penurunan nilai aset nonkeuangan

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

Aset minyak dan gas bumi yang telah menemukan cadangan terbukti, ditelaah untuk penurunan nilai ketika kejadian dan perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset tidak dapat dipulihkan. Jika terdapat indikasi tersebut, nilai dipulihkan aset akan diestimasi.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION (continued)**

j. Impairment of financial assets

At the end of each reporting period, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or group of financial assets is impaired. A financial asset or group of financial assets is impaired and impairment losses are incurred only if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events occurring after the initial recognition of the asset (a "loss event") and that loss event (or events) has an impact on the estimated future cash flows from the financial asset or group of financial assets that can be reliably estimated.

Criteria that the Group uses to assess whether there is an objective evidence from an impairment, are as follows:

- *Indications that the debtor is experiencing significant financial difficulty;*
- *Breach of contract such as default or delinquency in principal payments;*
- *The probability that the debtor will enter bankruptcy or other financial reorganisation; and*
- *Observable data indicates that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows, such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults.*

k. Impairment of non-financial assets

In accordance with the Group's accounting policy, each asset or cash generating unit is evaluated on each reporting period to determine whether there are any indications of impairment. If any such indications exists, 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.

Proven oil and gas properties 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.

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

Halaman 5/52 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

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

k. Penurunan nilai aset nonkeuangan (lanjutan)

Penentuan nilai wajar dan nilai pakai mensyaratkan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi atas produksi yang diharapkan dan volume penjualan, harga komoditas (mempertimbangkan harga saat ini dan masa lalu, tren harga dan faktor-faktor terkait), cadangan (lihat "Estimasi Cadangan" di bawah), 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.

I. Estimasi cadangan

Nilai tercatat untuk deplesi, penyusutan dan untuk amortisasi beserta pemulihan nilai tercatat aset 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 denganantisipasi harga komoditas dan biaya pengembangan dan produksi cadangan tersebut.

Asumsi ekonomi yang digunakan untuk memperkirakan cadangan berubah dari waktu ke waktu dan data geologi bertambah selama masa operasi, oleh karena itu perkiraan cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi 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.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION (continued)**

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

The determination of fair value and value in use requires management to make estimates and assumptions about expected production and sales volumes, commodity prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), reserves (see "Reserve Estimates" below), 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.

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 depends 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.

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 consolidated statements of income 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 provision may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.*

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

Halaman 5/53 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

I. Estimasi cadangan (lanjutan)

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

Grup menggunakan ahli pihak ketiga dalam memperkirakan cadangan minyak dan gas untuk blok Pangkah, sementara estimasi cadangan minyak dan gas untuk blok-blok lain dilakukan oleh geologis internal yang memiliki kompetensi dan kualifikasi terkait.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT,
ESTIMATES AND ASSUMPTION (continued)**

I. Reserve estimates (continued)

- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likely recovery of the tax benefits.

The Group engaged a third party expert to estimate the oil and gas reserves for Pangkah block, while the oil and gas reserves estimate for other blocks performed by internal geologist who have necessary competency and qualification.

4. AKUISISI

a. Akuisisi Pertagas

Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan mengakuisisi 51% kepemilikan saham pada Pertagas dari Pertamina dengan harga pembelian senilai Rp20.183 miliar atau setara dengan USD1.387.933.850.

Transaksi akuisisi ini dibukukan dengan menggunakan metode penyatuan kepemilikan sesuai dengan PSAK 38 "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali" karena Perusahaan dan Pertagas merupakan entitas sepengendali dibawah Pertamina.

Perbedaan antara jumlah imbalan yang dialihkan dan nilai buku aset bersih Pertagas yang diakuisisi dicatat pada "tambahan modal disetor" dalam ekuitas Grup. Ekuitas dari Pertagas pada tanggal 31 Desember 2017 dan 1 Januari 2017 disajikan sebagai "ekuitas *merging entities*" dalam ekuitas Grup. Perhitungan tambahan modal disetor pada tanggal akuisisi adalah sebagai berikut:

	28 Desember/ December 28, 2018	
Imbalan pembelian yang dialihkan:		<i>Purchase consideration transferred:</i>
- Kas yang dibayarkan	(693,966,925)	<i>Cash paid -</i>
- Penerbitan <i>promissory notes</i> (Catatan 20d)	<u>(693,966,925)</u>	<i>Issuance of promissory notes (Note 20d) -</i>
Jumlah imbalan yang dialihkan	(1,387,933,850)	<i>Total consideration transferred</i>
Nilai buku aset bersih yang diakuisisi (51%)	<u>636,019,909</u>	<i>Book value of net assets acquired (51%)</i>
Tambahan modal disetor dari kombinasi bisnis entitas sepengendali	<u>(751,913,941)</u>	<i>Additional paid-in capital from business combination of entities under common control</i>

Grup menyajikan kembali laporan keuangan konsolidasian sedemikian rupa seolah-olah Pertagas telah dikonsolidasi sejak 1 Januari 2017.

4. ACQUISITION

a. Acquisition of Pertagas

On December 28, 2018, the Company acquired 51% of ownership of Pertagas' shares from Pertamina with purchase consideration of Rp20,183 billion or equivalent to USD1,387,933,850.

This acquisition transaction was accounted for using the pooling-of-interests method as required under SFAS 38 "Business Combination of Entities under Common Control" since the Company and Pertagas are entities under common control of Pertamina.

The difference between the purchase consideration and the book value of Pertagas' net assets acquired is recorded in "additional paid-in capital" in the Group's equity. Equity of Pertagas as at December 31, 2017 and January 1, 2017 is presented as "equity of merging entities" in the Group's equity. Calculation of additional paid-in capital at acquisition date is as follows:

The Group has restated the consolidated financial statements as if Pertagas had been consolidated since January 1, 2017.

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

Halaman 5/54 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

4. AKUISISI (lanjutan)

4. ACQUISITION (continued)

a. Akuisisi Pertamina (lanjutan)

a. Acquisition of Pertamina (continued)

Laporan keuangan konsolidasian Grup pada tanggal 31 Desember 2017 dan 1 Januari 2017 telah disajikan kembali sebagai berikut:

The Group's consolidated financial statements as at December 31, 2017 and January 1, 2017 have been restated as follows:

	Sebelum penyajian kembali/ <i>Before</i> <i>restatement</i>	Penyajian kembali/ <i>Restatement</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassification</i> ¹⁾	Setelah penyajian kembali/ <i>After</i> <i>restatement</i>	
31 DESEMBER 2017					DECEMBER 31, 2017
Laporan posisi keuangan konsolidasian					Consolidated statements of financial position
Aset lancar	1,808,047,993	380,895,152	46,564,372	2,235,507,517	Current assets
Aset tidak lancar	4,485,080,998	1,462,591,727	-	5,947,672,725	Non-current assets
Liabilitas jangka pendek	466,661,068	375,285,186	-	841,946,254	Short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang	2,639,555,044	437,829,695	(46,564,372)	3,030,820,367	Long-term liabilities
Ekuitas	3,186,912,879	1,123,500,742	-	4,310,413,621	Equity
Laporan laba rugi dan penghasilan lain komprehensif konsolidasian					Consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan neto	2,969,591,811	601,005,950	-	3,570,597,761	Net revenues
Laba bruto	797,231,804	384,277,647	-	1,181,509,451	Gross profit
Laba sebelum beban pajak penghasilan	275,550,022	142,390,876	-	417,940,898	Profit before income tax
Laba tahun berjalan	147,784,011	105,504,733	-	253,288,744	Profit for the year
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan	146,258,780	106,711,735	-	252,970,515	Total comprehensive income for the year
Laporan arus kas konsolidasian					Consolidated statements of cash flows
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi	577,904,469	150,713,128	-	728,617,597	Net cash generated from operating activities
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas investasi	(189,377,353)	(129,405,707)	-	(318,783,060)	Net cash used in investing activities
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	(647,858,950)	(51,641,046)	-	(699,499,996)	Net cash used in financing activities
Penurunan neto kas dan setara kas	(259,331,834)	(30,333,625)	-	(289,665,459)	Net decrease in cash and cash equivalents
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	(18,382,505)	(140,732)	-	(18,523,237)	Net effects foreign exchange from cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada awal tahun	<u>1,304,043,250</u>	<u>144,572,813</u>	-	<u>1,448,616,063</u>	Cash and cash equivalents at beginning of the year
Kas dan setara kas pada akhir tahun	<u>1,026,328,911</u>	<u>114,098,456</u>	-	<u>1,140,427,367</u>	Cash and cash equivalents at the end of the year
1 JANUARI 2017					JANUARY 1, 2017
Laporan posisi keuangan konsolidasian					Consolidated statements of financial position
Aset lancar	2,124,674,229	414,238,153	38,920,871	2,577,833,253	Current assets
Aset tidak lancar	4,709,478,739	1,415,050,009	-	6,124,528,748	Non-current assets
Liabilitas jangka pendek	815,371,887	377,560,695	-	1,192,932,582	Short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang	2,848,587,747	514,102,858	(38,920,871)	3,323,769,734	Long-term liabilities
Ekuitas	3,170,193,334	1,015,466,351	-	4,185,659,685	Equity

Keterangan:
1) Lihat Catatan 46 terkait reklasifikasi akun

Remarks:
1) Refer to Note 46 for reclassification of accounts

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

Halaman 5/55 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

4. AKUISISI (lanjutan)

4. ACQUISITION (continued)

b. Akuisisi SESL (dahulu British Petroleum East Kalimantan Pte. Ltd, ("BPEK"))

b. Acquisition of SESL (formerly British Petroleum East Kalimantan Pte. Ltd., ("BPEK"))

Pada tanggal 17 November 2016, SEI, melalui SEEKPL, telah melakukan akuisisi atas 100% kepemilikan saham pada BPEK dari British Petroleum Plc. Pada tanggal 17 November 2016, BPEK telah berganti nama menjadi SESL. BPEK adalah entitas non-publik yang memiliki sebesar 26,25% bagian partisipasi atas PSC Sanga-sanga.

On November 17, 2016, SEI, through SEEKPL, acquired 100% ownership share in BPEK from British Petroleum Plc. On November 17, 2016, BPEK's name was changed to SESL. BPEK is an unlisted company with ownership of 26.25% participating interest of Sanga-sanga PSC.

Pada tanggal akuisisi, Grup telah menempatkan jaminan bank sebesar USD11.752.000 melalui PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia dan membayarkan *Refundable Security Deposit* sebesar USD30.000.000 kepada pemilik lama BPEK dan Unimar.

On the acquisition date, the Group placed a bank guarantee of USD11,752,000 at PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia and has paid *Refundable Security Deposits* amounted USD30,000,000 to the former owners of BPEK and Unimar.

Di April 2017, Grup mengalokasikan kas yang dibatasi penggunaannya sebesar USD18.000.000 di Bank BNP Paribas yang akan digunakan untuk membayar kepada pemilik lama BPEK dan Unimar apabila Grup mendapatkan perpanjangan PSC Sanga-sanga di tahun 2018.

In April 2017, the Group has allocated restricted cash in the amount of USD18,000,000 at BNP Paribas Bank which will be used to pay to the former owners of BPEK and Unimar when the Group obtains an extension of Sanga-sanga PSC in 2018.

Tabel berikut merangkum harga perolehan akuisisi SESL, serta jumlah aset yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih pada tanggal akuisisi.

The following table summarises the consideration paid for acquisition of SESL and the amounts of the assets acquired and liabilities recognised at the acquisition date.

	17 November/ November 17, 2016	
Imbalan pembelian yang dialihkan		<i>Purchase consideration transferred</i>
- Kas yang dibayar	35,725,082	<i>Cash paid -</i>
- Imbalan kontinjensi	1,874,918	<i>Contingent consideration -</i>
Jumlah imbalan yang dialihkan	<u>37,600,000</u>	<i>Total consideration transferred</i>
Jumlah aset dan liabilitas yang diakui:		<i>Recognised amount of assets and liabilities:</i>
Kas dan setara kas	11,928,811	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang usaha	31,763,666	<i>Trade receivables</i>
Piutang lain-lain	553,477	<i>Other receivables</i>
Persediaan	17,497,393	<i>Inventories</i>
Beban dibayar dimuka	21,320,848	<i>Prepaid expenses</i>
Properti minyak dan gas	35,100,000	<i>Oil and gas properties</i>
Utang lain-lain	(16,495,093)	<i>Other payables</i>
Liabilitas yang masih harus dibayar	(14,574,150)	<i>Accrued expenses</i>
Utang pajak	(21,105,752)	<i>Taxes payable</i>
Liabilitas imbalan pascakerja	(2,479,761)	<i>Post-employment benefit obligation</i>
Liabilitas pajak tangguhan	(10,396,070)	<i>Deferred tax liabilities</i>
Provisi lain-lain	(8,270,000)	<i>Other provisions</i>
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	<u>44,843,369</u>	<i>Total identifiable net assets at fair values</i>
Keuntungan pembelian dengan diskon	<u>(7,243,369)</u>	<i>Gain on bargain purchase</i>

PSC Sanga-sanga telah berakhir pada tanggal 8 Agustus 2018 dan tidak mendapatkan perpanjangan dari Pemerintah Indonesia. Sampai diterbitkannya laporan keuangan konsolidasian ini, proses pelepasan atas aset dan liabilitas yang timbul dari PSC Sanga-sanga masih dalam penyelesaian oleh SKK Migas. Grup sedang melakukan penyelesaian untuk memperoleh kembali kas yang dibatasi penggunaannya, jaminan bank, dan *Refundable Security Deposit*. Manajemen beranggapan bahwa pelepasan PSC Sanga-sanga tidak akan memiliki dampak merugikan yang material terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

Sanga-sanga PSC expired on August 8, 2018 and was not extended by the Government of Indonesia. Up to the issuance of these consolidated financial statements, the relinquishment of assets and liabilities arising from Sanga-sanga PSC is still in progress by SKK Migas. The Group is in process of releasing the restricted cash, bank guarantee, and *Refundable Security Deposit*. Management believes that the relinquishment of Sanga-sanga PSC will not have material adverse impact to the Group's financial position and cash flows.

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

Halaman 5/56 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

**5. CASH AND CASH EQUIVALENTS AND
RESTRICTED CASH**

a. Kas dan setara kas

a. Cash and cash equivalents

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Kas kecil (2018: Rp9.014.147.361; 2017: Rp3.682.766.388; 2016: Rp1.766.189.072)	622,481	271,831	131,452	Cash on hand (2018: Rp9,014,147,361; 2017: Rp3,682,766,388; 2016: Rp1,766,189,072)
Kas pada bank Dolar AS				Cash in bank US Dollar
Pihak berelasi				Related parties
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI")	253,219,088	120,233,660	178,082,178	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI")
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI")	247,563,372	216,900,767	336,583,602	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI")
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")	108,966,781	288,950,218	373,941,659	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")
	<u>609,749,241</u>	<u>626,084,645</u>	<u>888,607,439</u>	
Pihak ketiga				Third parties
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	93,643,258	29,242,984	41,164,876	PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
Citibank N.A., Jakarta	42,118,352	7,884,488	24,149,232	Citibank N.A., Jakarta
JP Morgan Chase, Texas	16,130,495	15,315	3,367,425	JP Morgan Chase, Texas
PT Bank DBS Indonesia	35,559	-	2,014,777	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank ANZ Indonesia	30,137	30,279	30,422	PT Bank ANZ Indonesia
PT Bank Mizuho Indonesia	-	836,576	879	PT Bank Mizuho Indonesia
	<u>151,957,801</u>	<u>38,009,642</u>	<u>70,727,611</u>	
Rupiah				Rupiah
Pihak berelasi				Related parties
Bank Mandiri (2018: Rp1.452.925.387.782; 2017: Rp620.778.247.488; 2016: Rp807.967.168.872)	100,333,222	45,820,656	60,134,502	Bank Mandiri (2018: Rp1,452,925,387,782; 2017: Rp620,778,247,488; 2016: Rp807,967,168,872)
BNI (2018: Rp437.689.311.075; 2017: Rp381.763.008.948; 2016: Rp259.088.188.424)	30,225,075	28,178,551	19,283,134	BNI (2018: Rp 437,689,311,075; 2017: Rp381,763,008,948; 2016: Rp259,088,188,424)
BRI (2018: Rp307.699.065.108; 2017: Rp59.519.222.628; 2016: Rp200.681.896.424)	21,248,468	4,393,211	14,936,134	BRI (2018: Rp307,699,065,108; 2017: Rp59,519,222,628; 2016: Rp200,681,896,424)
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN") (2018: Rp26.015.710.221; 2017: Rp20.673.231.900; 2016: Rp13.990.167.820)	1,796,541	1,525,925	1,041,245	PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN") (2018: Rp26,015,710,221; 2017: Rp20,673,231,900; 2016: Rp13,990,167,820)
PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung (2018: Rp7.492.396.995; 2017: Rp9.081.644.388; 2016: Rp980.411.484)	517,395	670,331	72,969	PT Bank Pembangunan Daerah Sumatera Selatan dan Bangka Belitung (2018: Rp7,492,396,995; 2017: Rp9,081,644,388; 2016: Rp980,411,484)
PT Bank Pembangunan Daerah Jambi (2018: Rp1.929.361.554; 2017: Rp5.015.266.380; 2016: Rp346.191.976)	133,234	370,185	25,766	PT Bank Pembangunan Daerah Jambi (2018: Rp1,929,361,554; 2017: Rp5,015,266,380; 2016: Rp346,191,976)
PT Bank Jatim (2018: Rp134.514.009; 2017: Rp82.561.512; 2016: Rp nihil)	9,289	6,094	-	PT Bank Jatim (2018: Rp134,514,009; 2017: Rp82,561,512; 2016: Rp nihil)
	<u>154,263,224</u>	<u>80,964,953</u>	<u>95,493,750</u>	
Pihak ketiga				Third parties
PT Bank Central Asia Tbk (2018: Rp38.704.903.686; 2017: Rp27.954.021.936; 2016: Rp17.875.281.272)	2,672,806	2,063,332	1,330,402	PT Bank Central Asia Tbk (2018: Rp38,704,903,686; 2017: Rp27,954,021,936; 2016: Rp17,875,281,272)
PT Bank MNC (2018: Rp1.090.288.971; 2017: Rp2.361.619.620; 2016: Rp nihil)	75,291	174,315	-	PT Bank MNC (2018: Rp1,090,288,971; 2017: Rp2,361,619,620; 2016: Rp nihil)
PT Bank UOB (2018: Rp9.818.118; 2017: Rp nihil; 2016: Rp nihil)	678	-	-	PT Bank UOB (2018: Rp9,818,118; 2017: Rp nihil; 2016: Rp nihil)
	<u>2,748,775</u>	<u>2,237,647</u>	<u>1,330,402</u>	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/57 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

a. Kas dan setara kas (lanjutan)

a. Cash and cash equivalents (continued)

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Kas pada bank (lanjutan)				<i>Cash in banks (continued)</i>
Yen Jepang				<i>Japanese Yen</i>
Pihak berelasi				Related party
Bank Mandiri				<i>Bank Mandiri</i>
(2018: JPY43.925.602; 2017: JPY44.646.779; 2016: JPY116.425.006)	404,397	396,367	1,000,043	(2018: JPY43,925,602; 2017: JPY44,646,779; 2016: JPY116,425,006)
Pihak ketiga				Third party
PT Bank ANZ Indonesia				<i>PT Bank ANZ Indonesia</i>
(2018: JPY705.717.392; 2017: JPY325.965.629; 2016: JPY326.128.277)	6,497,122	2,893,871	2,801,308	(2018: JPY705,717,392; 2017: JPY325,965,629; 2016: JPY326,128,277)
Dolar Singapura				<i>Singapore Dollar</i>
Pihak ketiga				Third party
Citibank N.A., Jakarta				<i>Citibank N.A., Jakarta</i>
(2018: SGD147.276; 2017: SGD199.994; 2016: SGD1.087.537)	107,501	149,249	755,234	(2018: SGD147,276; 2017: SGD199,994; 2016: SGD1,087,537)
Jumlah kas pada bank	925,728,061	750,736,374	1,060,715,787	Total cash in banks
Deposito berjangka				<i>Time deposits</i>
Dolar AS				<i>US Dollar</i>
Pihak berelasi				Related parties
BRI	99,381,120	219,100,000	114,000,000	<i>BRI</i>
BNI	75,000,000	20,515,447	116,600,000	<i>BNI</i>
Bank Syariah Mandiri	50,000,000	-	-	<i>Bank Syariah Mandiri</i>
BNI Syariah	35,000,000	13,000,000	13,000,000	<i>BNI Syariah</i>
Bank Mandiri	13,000,000	70,500,000	90,000,000	<i>Bank Mandiri</i>
BTN	1,035,851	-	-	<i>BTN</i>
	273,416,971	323,115,447	333,600,000	
Pihak ketiga				Related party
Industrial and Commercial Bank of China ("ICBC")	20,000,000	-	-	<i>Industrial and Commercial Bank of China ("ICBC")</i>
Rupiah				<i>Rupiah</i>
Pihak berelasi				Related parties
BRI				<i>BRI</i>
(2018: Rp762.257.944.728; 2017: Rp183.300.023.352; 2016: Rp175.015.669.936)	52,638,488	13,529,674	13,025,876	(2018: Rp762,257,944,728; 2017: Rp183,300,023,352; 2016: Rp175,015,669,936)
BNI				<i>BNI</i>
(2018: Rp270.498.708.360; 2017: Rp580.330.246.404; 2016: Rp352.568.715.036)	18,679,560	42,835,123	26,240,601	(2018: Rp270,498,708,360; 2017: Rp580,330,246,404; 2016: Rp352,568,715,036)
Bank Mandiri				<i>Bank Mandiri</i>
(2018: Rp89.700.005.844; 2017: Rp131.652.459.684; 2016: Rp163.951.822.608)	6,194,324	9,717,483	12,202,428	(2018: Rp89,700,005,844; 2017: Rp131,652,459,684; 2016: Rp163,951,822,608)
BPD Jateng				<i>BPD Jateng</i>
(2018: Rp9.999.999.360; 2017: Rp3.000.001.380) 2016: Rp nihil)	690,560	221,435	-	(2018: Rp9,999,999,360; 2017: Rp3,000,001,380) 2016: Rp nihil)
Bank Syariah Mandiri				<i>Bank Syariah Mandiri</i>
(2018: Rp150.000.004.881; 2017: Rp nihil; 2016: Rp nihil)	10,358,401	-	-	(2018: Rp150,000,004,881; 2017: Rp nihil; 2016: Rp nihil)
BTN				<i>BTN</i>
(2018: Rp nihil; 2017: Rp nihil; 2016: Rp30.276.118.088)	-	-	2,253,358	(2018: Rp nihil; 2017: Rp nihil; 2016: Rp30,276,118,088)
Jumlah	88,561,333	66,303,715	53,722,263	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/58 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

a. Kas dan setara kas (lanjutan)

a. Cash and cash equivalents (continued)

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pihak ketiga				Third parties
ICBC (2018: Rp99.999.993.600; 2017: Rp nihil; 2016: Rp nihil)	6,905,600	-	-	(2018: Rp99,999,993,600; 2017: Rp nil; 2016: Rp nil)
PT Bank Tabungan Pensiunan Nasional Tbk (2018: Rp nihil; 2017: Rp nihil; 2016: Rp5.999.993.596)	-	-	446,561	PT Bank Tabungan Pensiunan Nasional Tbk (2018: Rp nil; 2017: Rp nil; 2016: Rp5,999,993,596)
	<u>6.905.600</u>	<u>-</u>	<u>446.561</u>	
Jumlah deposito berjangka	<u>388,883,904</u>	<u>389,419,162</u>	<u>387,768,824</u>	Total time deposits
Jumlah kas dan setara kas	<u>1,315,234,446</u>	<u>1,140,427,367</u>	<u>1,448,616,063</u>	Total cash and cash equivalents

Tingkat bunga tahunan deposito berjangka adalah sebagai berikut:

The annual interest rates of time deposits are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Rekening Rupiah	5.30% - 7.80%	4.42% - 5.75%	4.46% - 9.75%	Rupiah Accounts
Rekening Dolar AS	0.50% - 1.90%	0.41% - 1.06%	0.28% - 1.50%	US Dollar Accounts

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/59 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

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

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

b. Kas yang dibatasi penggunaannya

b. Restricted cash

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Dolar AS				US Dollar
Pihak ketiga				Third parties
PT BNP Paribas	18,000,000	18,000,000	-	PT BNP Paribas
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	4,552,159	11,752,000	-	PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
	22,552,159	29,752,000	-	
Pihak berelasi				Related parties
Firm commitment				Firm commitment
BNI	1,500,000	-	-	BNI
Bank Mandiri	1,500,000	-	-	Bank Mandiri
Rekening bersama dengan SKK Migas				Joint accounts with SKK Migas
Bank Mandiri	50,421,982	45,394,288	38,920,871	Bank Mandiri
BNI	2,002,651	1,170,084	-	BNI
	55,424,633	46,564,372	38,920,871	
Jumlah kas yang dibatasi penggunaannya	77,976,792	76,316,372	38,920,871	Total restricted cash
Dikurangi:				Less:
Bagian tidak lancar	(55,424,633)	(46,564,372)	(38,920,871)	Non-current portion
Kas yang dibatasi penggunaannya, bagian lancar	22,552,159	29,752,000	-	Restricted cash, current portion

Kas yang dibatasi penggunaannya yang ditempatkan pada pihak ketiga merupakan dana yang dialokasikan dan/atau penempatan bank garansi oleh SEI terkait dengan akuisisi *participating interest* pada Blok Sanga-sanga (Lihat Catatan 4b).

Restricted cash placed in third parties represents funds allocated and/or placement of bank guarantee by SEI in relation to the acquisition of participating interest in Sanga-sanga Block (See Note 4b).

Pada tanggal 31 Desember 2018, kas yang dibatasi penggunaannya – bagian tidak lancar senilai USD3.000.000 merupakan penempatan bank garansi oleh Grup terkait *firm commitment* pada KKS Pekawai dan KKS Yamdena Barat.

At December 31, 2018, restricted cash - non-current portion of USD3,000,000 represents the placement of bank guarantee by the Group in relation to firm commitment in Pekawai and West Yamdena PSCs.

Rekening bersama dengan SKK Migas merupakan rekening yang ditempatkan di Bank Mandiri untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi hulu minyak dan gas.

Joint accounts with SKK Migas represent bank accounts placed in Bank Mandiri for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to upstream oil and gas operations.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/60 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

6. INVESTASI JANGKA PENDEK

Investasi jangka pendek merupakan investasi pada instrumen utang, yang dikategorikan sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual. Berikut adalah mutasi aset keuangan Perusahaan yang tersedia untuk dijual:

6. SHORT-TERM INVESTMENTS

Short-term investments represent investment in debt instruments which are categorised as available-for-sale financial assets. The movement of the available-for-sale financial assets of the Company is as follows:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>	
Saldo awal	70,663,096	68,832,771	Beginning balance
- Pelepasan	(3,448,514)	-	Disposal -
- (Kerugian)/keuntungan belum terealisasi	(3,177,507)	1,833,180	Unrealised (losses)/gain -
- Selisih kurs	(403,270)	(2,855)	Foreign exchange difference -
Saldo akhir	<u>63,633,805</u>	<u>70,663,096</u>	Ending balance

Aset keuangan tersedia untuk dijual terdiri dari: *Available-for-sale financial assets include the following:*

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017</u>	
Dolar AS				US Dollar
Pihak berelasi				Related parties
Pertamina				Pertamina
- Obligasi Pertamina	46,807,362	49,112,536	48,014,051	Pertamina bonds -
Pemerintah Indonesia				The Government of Indonesia
- Obligasi INDON 22	9,903,359	10,321,300	10,085,960	INDON 22 bonds -
- Surat Berharga Syariah Negara	<u>3,886,818</u>	<u>4,053,680</u>	<u>3,950,580</u>	Sharia Government Bonds -
	<u>60,597,539</u>	<u>63,487,516</u>	<u>62,050,591</u>	
Rupiah				Rupiah
Pihak berelasi				Related parties
Lembaga Pembiayaan				Lembaga Pembiayaan
Ekspor Indonesia				Ekspor Indonesia
- Obligasi Seri C (Nilai nominal: Rp50.000.000.000)	-	3,754,761	3,688,058	Serie C bonds - (Nominal value: Rp50,000,000,000)
PT Antam Tbk.				PT Antam Tbk.
- Obligasi Seri B (Nilai nominal: Rp25.000.000.000)	1,654,881	1,869,741	1,634,953	Serie B bonds - (Nominal value: Rp25,000,000,000)
PT Pegadaian (Persero)				PT Pegadaian (Persero)
- Obligasi PT Pegadaian (Persero) (Nilai nominal: Rp20.000.000.000)	<u>1,381,385</u>	<u>1,551,078</u>	<u>1,459,169</u>	PT Pegadaian (Persero) bonds - (Nominal value: Rp20,000,000,000)
	<u>3,036,266</u>	<u>7,175,580</u>	<u>6,782,180</u>	
Jumlah investasi jangka pendek	<u>63,633,805</u>	<u>70,663,096</u>	<u>68,832,771</u>	Total short-term investments

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 diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual.

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 instruments classified as available-for-sale.

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

Halaman 5/61 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA

7. TRADE RECEIVABLES

Piutang usaha terdiri dari:

Trade receivables are consist of:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pihak berelasi				Related parties
Distribusi gas				Gas distribution
PLN	50,619,414	66,168,902	73,663,532	PLN
PT Krakatau Daya Listrik	8,104,761	4,112,042	957,333	PT Krakatau Daya Listrik
PT Iglas (Persero)	7,120,324	8,592,173	8,604,441	PT Iglas (Persero)
PT Kertas Lece (Persero)	3,188,117	2,034,605	4,119,744	PT Kertas Lece (Persero)
PT PLN Batam	1,778,095	1,843,911	2,011,093	PT PLN Batam
Lain-lain (masing-masing di bawah USD1.000.000)	<u>2,248,475</u>	<u>1,342,625</u>	<u>2,996,133</u>	Others (each below USD1,000,000)
	<u>73,059,186</u>	<u>84,094,258</u>	<u>92,352,276</u>	
Piutang sewa guna usaha				Finance lease receivables
PLN	<u>237,072,366</u>	<u>238,541,129</u>	<u>247,326,108</u>	PLN
Minyak dan gas				Oil and gas
PT Pupuk Kalimantan Timur	11,351,833	-	-	PT Pupuk Kalimantan Timur
Pertamina	6,169,785	1,939,152	1,560,055	Pertamina
PLN	4,935,451	16,669,230	19,786,791	PLN
Petrogas Jatim Utama	<u>2,405,301</u>	<u>12,550,686</u>	<u>670,817</u>	Petrogas Jatim Utama
	<u>24,862,370</u>	<u>31,159,068</u>	<u>22,017,663</u>	
Transmisi gas				Gas transmission
PT Pertamina EP	28,899,093	46,325,000	49,379,000	PT Pertamina EP
PLN	33,308,470	25,564,445	18,315,310	PLN
Pertamina	28,420,691	19,051,000	14,908,000	Pertamina
PT Pertamina Hulu Energi	3,838,050	12,091,000	4,558,000	PT Pertamina Hulu Energi
Lain-lain (masing-masing di bawah USD1.000.000)	<u>14,047,124</u>	<u>7,253,846</u>	<u>12,874,678</u>	Others (each below USD1,000,000)
	<u>108,513,428</u>	<u>110,285,291</u>	<u>100,034,988</u>	
Pihak ketiga				Third parties
Distribusi gas	264,527,765	219,370,323	226,961,458	Gas distribution
Minyak dan gas	59,931,810	55,071,165	37,934,665	Oil and gas
Sewa fiber optik dan lain-lain	19,272,480	9,513,366	5,134,610	Fiber optic rental and others
Transmisi gas	<u>2,801,436</u>	<u>1,760,695</u>	<u>2,738,258</u>	Gas transmission
	<u>346,533,491</u>	<u>285,715,549</u>	<u>272,768,991</u>	
Jumlah piutang usaha sebelum cadangan penurunan nilai	<u>790,040,841</u>	<u>749,795,295</u>	<u>734,500,026</u>	Total trade receivables before allowance for impairment
Dikurangi:				Deducted by:
Cadangan penurunan nilai				Allowance for impairment
Pihak berelasi	(38,408,421)	(29,766,978)	(28,687,803)	Related parties
Pihak ketiga	<u>(19,237,830)</u>	<u>(7,879,375)</u>	<u>(5,652,016)</u>	Third parties
	<u>(57,646,251)</u>	<u>(37,646,353)</u>	<u>(34,339,819)</u>	
Jumlah piutang usaha sesudah cadangan penurunan nilai	<u>732,394,590</u>	<u>712,148,942</u>	<u>700,160,207</u>	Total trade receivables after allowance for impairment
Dikurangi:				Deducted by:
Bagian tidak lancar				Non-current portion
Piutang sewa guna usaha	191,456,835	208,907,752	222,589,494	Finance lease receivables
Piutang distribusi gas	<u>12,389</u>	<u>200,775</u>	<u>52,609</u>	Gas distribution receivables
	<u>191,469,224</u>	<u>209,108,527</u>	<u>222,642,103</u>	
Piutang usaha bagian lancar, bersih				Trade receivables current portion, net
Pihak berelasi	213,642,094	225,405,016	210,453,738	Related parties
Pihak ketiga	<u>327,283,272</u>	<u>277,635,399</u>	<u>267,064,366</u>	Third parties
	<u>540,925,366</u>	<u>503,040,415</u>	<u>477,518,104</u>	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/62 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA (lanjutan)

7. TRADE RECEIVABLES (continued)

Piutang usaha menurut mata uangnya adalah sebagai berikut:

Trade receivables based on denominated currency are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Distribusi gas				<i>Gas distribution</i>
- Dolar AS	304,166,014	247,713,609	269,347,107	<i>US Dollar -</i>
- Rupiah	33,420,937	55,750,972	49,966,627	<i>Rupiah -</i>
Minyak dan gas				<i>Oil and gas</i>
- Dolar AS	84,794,180	86,230,233	59,952,328	<i>US Dollar -</i>
Piutang sewa guna usaha				<i>Financial lease receivables</i>
- Dolar AS	237,072,366	238,541,129	247,326,108	<i>US Dollar -</i>
Transmisi gas				<i>Gas transmission</i>
- Dolar AS	111,314,864	112,045,986	102,773,246	<i>US Dollar -</i>
Sewa fiber optik dan lain-lain				<i>Fiber optic rental and others</i>
- Dolar AS	14,377,589	3,761,659	1,924,614	<i>US Dollar -</i>
- Rupiah	4,894,891	5,751,707	3,209,996	<i>Rupiah -</i>
Jumlah piutang usaha, kotor	<u>790,040,841</u>	<u>749,795,295</u>	<u>734,500,026</u>	<i>Total trade receivables, gross</i>

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, komposisi cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

As at December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the allowance for impairment losses of the Group's trade receivables are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Penurunan individual	55,787,461	37,354,934	19,030,625	<i>Individual impairment</i>
Penurunan kolektif	<u>1,858,790</u>	<u>291,419</u>	<u>15,309,194</u>	<i>Collective impairment</i>
	<u>57,646,251</u>	<u>37,646,353</u>	<u>34,339,819</u>	

Perubahan cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

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

	2018	2017*	
Saldo awal	37,646,353	34,339,819	<i>Beginning balance</i>
- Kerugian penurunan nilai tahun berjalan	15,804,030	3,803,036	<i>Impairment losses during the year -</i>
- Penghapusan	-	(759,810)	<i>Write-off -</i>
- Dampak selisih kurs	<u>4,195,868</u>	<u>263,308</u>	<i>Foreign exchange impact -</i>
Saldo akhir	<u>57,646,251</u>	<u>37,646,353</u>	<i>Ending Balances</i>

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

Allowance for impairment for individual receivables is provided for customers that have difficulties in fulfilling their obligations according to the defined period.

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.

Allowance for impairment for collective receivables is provided for customers that have insignificant balances and with possibilities of payment default. This calculation considers trends of payment made by customers.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/63 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA (lanjutan)

7. TRADE RECEIVABLES (continued)

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

The aging analysis of trade receivables based on invoice dates are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Belum jatuh tempo	676,099,719	623,212,993	613,882,483	Not yet due
Jatuh tempo:				Over due:
> 0 bulan - 3 bulan	25,692,349	47,271,646	59,193,409	> 0 month - 3 months
> 3 bulan - 6 bulan	7,607,390	13,400,071	4,569,011	> 3 months - 6 months
> 6 bulan - 1 tahun	23,702,783	7,265,091	22,507,978	> 6 months - 1 year
> 1 tahun	56,938,600	58,645,494	34,347,145	> 1 year
	<u>790,040,841</u>	<u>749,795,295</u>	<u>734,500,026</u>	

Piutang usaha, selain piutang sewa guna usaha, tidak dikenakan bunga dan umumnya dikenakan syarat pembayaran selambat-lambatnya tanggal 20 di bulan penagihan.

Trade receivables, other than finance lease receivables, are non-interest bearing and generally will subject to the terms of payment at no later than the 20th of the billing month.

Pada tanggal 31 Desember 2018, piutang usaha yang telah jatuh tempo senilai USD60.802.000 (2017: USD78.420.000; 1 Januari 2017: USD77.340.000) adalah piutang usaha Pertagas dari PT Pertamina EP dan PT Pertamina (Persero). 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 dan dividen Pertagas ke Pertamina.

At 31 December 2018, overdue trade receivables of USD60,802,000 (2017: USD78,420,000; January 1, 2017: USD77,340,000) were Pertagas' trade receivables from PT Pertamina EP and PT Pertamina (Persero). 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 dropping from Pertamina to Pertagas and Pertagas' dividends to Pertamina.

77% (31 Desember 2017: 77%; 1 Januari 2017: 65%) dari piutang usaha yang telah jatuh tempo lebih dari satu tahun merupakan piutang usaha dari entitas berelasi dengan pemerintah, yaitu masing-masing 56% (31 Desember 2017: 49%; 1 Januari 2017: 0%) dari PLN, 14% (31 Desember 2017: 22%; 1 Januari 2017: 44%) dari PT Iglas (Persero), dan 6% (31 Desember 2017: 5%; 1 Januari 2017: 21%) dari PT Kertas Leces (Persero). Manajemen terus berupaya melakukan langkah-langkah negosiasi untuk mengusahakan penagihan terkait dengan piutang-piutang usaha tersebut.

77% (December 31, 2017: 77%; January 1, 2017: 65%) of the trade receivables that are past due more than one year represent amount due from government-related entities, comprised 56% (December 31, 2017: 49%; January 1, 2017: 0%) from PLN, 14% (December 31, 2017: 22%; January 1, 2017: 44%) from PT Iglas (Persero) and 6% (December 31, 2017: 5%; January 1, 2017: 21%) from PT Kertas Leces (Persero). Management continuously taking negotiation steps to pursue the collection of those receivables.

Nilai tercatat dari piutang usaha sama dengan nilai wajarnya.

Trade receivables carrying value is the same with their fair value.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/64 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

7. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Grup mengevaluasi kolektibilitas piutang sewa pembiayaan yang timbul dari GTA Kalija I (Catatan 38e) dan kasus arbitrase terkait deklarasi keadaan kahar oleh PC Muriah Ltd. ("PCML"), *shipper* di GTA Kalija I (Catatan 39b).

Kolektibilitas piutang atas sewa pembiayaan bergantung pada keputusan arbitrase yang saat ini sedang berlangsung dan kemampuan keuangan PCML dan PLN untuk memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I. Grup berpendapat bahwa:

- (1) keputusan arbitrase akan berdampak positif ke Grup;
- (2) PCML dan PLN akan dapat memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I; dan
- (3) provisi penurunan nilai piutang atas sewa pembiayaan yang dibuat oleh Grup mencukupi sehubungan dengan keadaan yang dijelaskan di Catatan 39b.

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

7. TRADE RECEIVABLES (continued)

The Group assessed the recoverability of its finance lease receivables in relation to GTA Kalija I (Note 38e) and the arbitration case related to the force majeure condition declared by PC Muriah Ltd. ("PCML"), the shipper in GTA Kalija I (Note 39b).

The collectability of the finance lease receivable depends on the outcome of the ongoing arbitration case and PCML and PLN financial capacity to fulfill the ship-or-pay obligation under the GTA Kalija I. The Group is of the opinion that:

- (1) the result of the arbitration will be favorable to the Group;
- (2) PCML and PLN will be able to fulfill the ship-or-pay obligation under the GTA Kalija I; and
- (3) the Group has made sufficient provision for impairment of finance lease receivable in relation to situation explained in Note 39b.

The management of the Group is of the opinion that the allowance for impairment is adequate to cover any loss from uncollectible accounts.

8. PIUTANG LAIN-LAIN

Piutang lain-lain terdiri dari :

8. OTHER RECEIVABLES

Other receivables consists of the following:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pihak berelasi				Related parties
Piutang jasa transportasi gas bumi melalui pipa Kepadang - Tambak Lorok				<i>Receivables from natural gas transportation services through Kepadang - Tambak Lorok pipeline</i>
- PLN	4,225,632	5,549,375	4,754,199	<i>PLN</i>
Piutang dari ventura bersama				<i>Receivables from joint ventures</i>
- Transgasindo	3,765,660	3,778,165	3,778,165	<i>Transgasindo</i>
- Regas	275,593	19,616	19,616	<i>Regas</i>
Piutang bunga dari investasi jangka pendek	<u>1,308,269</u>	<u>1,396,674</u>	<u>1,397,765</u>	<i>Interest receivable from short-term investments</i>
Jumlah piutang lain-lain dari pihak berelasi	<u>9,575,154</u>	<u>10,743,830</u>	<u>9,949,745</u>	<i>Total other receivables from related parties</i>
Pihak ketiga				Third parties
Piutang dari operasi bersama Panjar dinas	19,354,715	24,848,797	51,056,647	<i>Joint operation receivables</i>
Piutang PPN atas impor mesin dan peralatan dari PT Hoegh LNG Lampung	9,037,603	5,424,244	7,569,947	<i>Advances to employees</i>
Lain-lain	449,113	10,489,193	11,648,303	<i>Receivable due to VAT import of machinery and supplies from PT Hoegh LNG Lampung</i>
	<u>25,688,602</u>	<u>14,596,520</u>	<u>7,747,599</u>	<i>Others</i>
Jumlah piutang lain-lain dari pihak ketiga	<u>54,530,033</u>	<u>55,358,754</u>	<u>78,022,496</u>	<i>Total other receivables from third parties</i>
Ditambah dengan:				<i>Added with:</i>
Bagian jangka pendek piutang lain-lain jangka panjang (Catatan 12)	<u>142,491,000</u>	<u>145,106,341</u>	<u>168,080,735</u>	<i>Short-term portion of other long-term receivables (Note 12)</i>
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(1,302,719)</u>	<u>(1,302,719)</u>	<u>(1,302,719)</u>	<i>Allowance for impairment losses</i>
Jumlah piutang lain-lain, bersih	<u>205,293,468</u>	<u>209,906,206</u>	<u>254,750,257</u>	<i>Total other receivables, net</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/65 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

8. 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.

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

8. 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 aging analysis of other receivables based on recognition dates is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Belum jatuh tempo	142,491,000	145,407,481	181,670,403	Not yet due
Jatuh tempo:				Over due:
0 - 3 bulan	59,614,821	51,514,470	54,376,099	0 - 3 months
> 3 bulan - 1 tahun	4,041,253	3,797,781	4,553,781	> 3 months - 1 year
> 1 tahun	449,113	10,489,193	15,452,693	> 1 year
	<u>206,596,187</u>	<u>211,208,925</u>	<u>256,052,976</u>	

95% (31 Desember 2017: 97%; 1 Januari 2017: 97%) 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, PT Hoegh LNG Lampung 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 12 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.

95% (December 31, 2017: 97%; January 1, 2017: 97%) of other receivables from third parties represents receivable from parties that engaged in business relation with the Group that have no history of default, which are oil and gas block operators, PT Hoegh LNG Lampung and other suppliers. Other than those receivables, other receivables represents advances paid to employees. Net receivables amount presented above consist of receivables from parties that have never been experiencing default and/or breach of business relation with the Group, including for advances to employees.

See Note 12 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 any loss from uncollectible of other receivables.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/66 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

9. PERSEDIAAN

9. INVENTORIES

Persediaan terdiri dari:

Inventories consist of the following:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Suku cadang minyak dan gas, perlengkapan sumur dan lainnya	56,734,430	53,323,283	56,907,241	<i>Oil and gas spareparts, well supplies and others</i>
Gas alam dan LNG	11,942,910	15,839,300	4,862,691	<i>Natural gas and LNG</i>
Suku cadang	10,618,853	5,737,456	4,959,589	<i>Spareparts</i>
Jumlah persediaan, kotor	79,296,193	74,900,039	66,729,521	<i>Total inventories, gross</i>
Dikurangi dengan:				<i>Deducted by:</i>
- Provisi penurunan nilai persediaan	(787,715)	(717,938)	(1,150,024)	<i>Provision for impairment - of inventories</i>
Jumlah persediaan, bersih	78,508,478	74,182,101	65,579,497	<i>Total inventories, net</i>

Mutasi provisi untuk penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

Movement of provision for impairment of inventories is as follows:

	2018	2017*	
Saldo awal	717,938	1,150,024	<i>Beginning balance</i>
Perubahan selama periode berjalan:			<i>Movement during the period:</i>
- Penambahan	69,777	-	<i>Additions -</i>
- Pemulihan	-	(432,086)	<i>Reversal -</i>
Saldo akhir	787,715	717,938	<i>Ending balance</i>

Persediaan tidak dijadikan jaminan dan telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp87.161.623.990 (setara dengan USD6.019.033) Manajemen berpendapat bahwa jumlah pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian tersebut.

Inventories are not pledged and are insured against losses from fire and other risks under blanket policies for Rp87,161,623,990 (equivalent to USD6,019,033). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses from such risks.

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

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

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/67 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

10. UANG MUKA

10. ADVANCES

Saldo uang muka terdiri dari:

Advances consist of the following:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Pihak berelasi				Related parties
Pembelian gas bumi				<i>Purchase of natural gas</i>
- PT Pertamina Hulu Energi	1,934,614	-	-	PT Pertamina Hulu Energi -
- PT Pertamina EP	-	11,480,466	57,217,064	PT Pertamina EP -
Jumlah uang muka pada pihak berelasi	1,934,614	11,480,466	57,217,064	<i>Total advances to related parties</i>
Pihak ketiga				Third parties
<i>Refundable security deposit (Catatan 4b)</i>	30,000,000	30,000,000	30,000,000	<i>Refundable security deposit (Note 4b)</i>
Uang muka bangunan Kerja Sama Operasi	21,160,511	19,529,339	16,885,595	<i>Advance for Joint Operation building</i>
Pembelian gas bumi				<i>Purchase of natural gas</i>
- PT Inti Alasindo Energi	15,000,000	15,000,000	-	PT Inti Alasindo Energi -
- PT Sadikun Niagamas Raya	4,989,003	10,792,517	22,451,335	PT Sadikun Niagamas Raya -
- ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	3,121,763	-	699,030	ConocoPhillips (Grissik) Ltd. -
- Husky CNOOC	1,646,539	-	-	Husky CNOOC -
- PT Walinusa Energi	-	8,747,487	16,631,818	PT Walinusa Energi -
- Santos	-	-	486,834	Santos -
- Gas Supply Pte. Ltd.	-	-	37,845	Gas Supply Pte. Ltd. -
Pembelian barang dan jasa	15,467,911	12,178,482	6,563,787	<i>Purchase of goods and services</i>
Uang muka proyek	804,927	877,498	6,153,843	<i>Advance for projects</i>
Lain-lain	1,251,465	2,656,761	833,063	<i>Others</i>
Jumlah uang muka pada pihak ketiga	93,442,119	99,782,084	100,743,150	<i>Total advances to third parties</i>
Jumlah uang muka, kotor	95,376,733	111,262,550	157,960,214	<i>Total advances, gross</i>
Dikurangi:				<i>Less:</i>
Bagian tidak lancar				<i>Non-current portion</i>
- Uang muka bangunan				<i>Advance for Joint</i>
- Kerja Sama Operasi	(21,160,511)	(19,529,339)	(16,885,595)	<i>Operation building -</i>
- Pembelian gas bumi	(18,121,763)	(18,328,770)	(43,456,977)	<i>Purchase of natural gas -</i>
- Pembelian barang dan jasa	(5,132,395)	(4,049,369)	(165,315)	<i>Purchase of goods and services -</i>
	(44,414,669)	(41,907,478)	(60,507,887)	
Uang muka, bagian lancar, bersih	50,962,064	69,355,072	97,452,327	<i>Advances, current portion, net</i>

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

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

Manajemen berpendapat bahwa seluruh uang muka tersebut dapat dipulihkan.

The management is of the opinion that all of such advances can be recovered.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/68 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

11. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

11. PREPAID EXPENSES

Beban dibayar di muka terdiri dari:

Prepaid expenses consist of:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Sewa	75,593,005	73,940,000	43,956,984	<i>Rent</i>
Joint interest billing dari aktivitas minyak dan gas	17,408,753	21,378,706	28,254,806	<i>Joint interest billing from oil and gas activities</i>
Lain-lain	2,192,708	1,562,157	6,008,754	<i>Others</i>
Jumlah beban dibayar di muka	95,194,466	96,880,863	78,220,544	<i>Total prepaid expenses</i>
Dikurangi:				<i>Less:</i>
Bagian tidak lancar	(67,327,253)	(66,561,760)	(35,478,912)	<i>Non-current portion</i>
Beban dibayar dimuka, bagian lancar	27,867,213	30,319,103	42,741,632	<i>Prepaid expenses, current</i>

12. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG

12. OTHER LONG-TERM RECEIVABLES

Piutang lain-lain jangka panjang terdiri dari:

Other long-term receivables consist of:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Piutang carry dari Neptune Energy Muara Bakau B.V.	107,009,649	241,446,560	246,469,834	<i>Carry receivables from Neptune Energy Muara Bakau B.V.</i>
PPN yang dapat ditagihkan	69,014,090	75,356,135	92,584,504	<i>Reimbursable VAT</i>
Piutang carry dari Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.	35,600,000	35,600,000	35,600,000	<i>Carry receivables from Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.</i>
Piutang pinjaman ke PDG	21,115,916	31,186,179	46,792,429	<i>Loan receivable to PDG</i>
Piutang pinjaman ke PSG	-	9,920,551	19,841,838	<i>Loan receivable to PSG</i>
Piutang dari KUFPEC	7,771,788	7,724,776	7,771,788	<i>Receivables from KUFPEC</i>
Sub-total	240,511,443	401,234,201	449,060,393	<i>Sub-total</i>
Penyesuaian nilai wajar	(2,277,178)	(7,039,994)	(7,040,846)	<i>Fair value adjustment</i>
Saldo akhir	238,234,265	394,194,207	442,019,547	<i>Ending balance</i>
Dikurangi:				<i>Less:</i>
Bagian jangka pendek piutang lain-lain jangka panjang	(142,491,000)	(145,106,341)	(168,080,735)	<i>Short-term portion of other long-term receivables</i>
Bagian jangka panjang piutang lain-lain jangka panjang	95,743,265	249,087,866	273,938,812	<i>Long-term portion of other long-term receivables</i>

Pada tanggal 12 Februari 2014, SEMB, entitas anak, melakukan perjanjian jual beli 11,67% *participating interest* di Muara Bakau PSC dengan Neptune Energy Muara Bakau B.V. Berdasarkan *Carry Agreement*, Muara Bakau PSC tertanggal 12 Februari 2014, SEMB memberikan pinjaman *carried cost* senilai USD250.000.000 kepada Neptune Energy Muara Bakau B.V. atas biaya pengembangan sumur Jangkrik. Muara Bakau PSC telah mulai berproduksi sejak bulan Juni 2017. Saldo piutang *carry* ini pada tanggal 31 Desember 2018 adalah sebesar USD107.009.649.

On February 12, 2014, SEMB, a subsidiary, entered into a sale purchase agreement of 11.67% *participating interest* in Muara Bakau PSC with Neptune Energy Muara Bakau B.V. Based on *Carry Agreement* of Muara Bakau PSC dated February 12, 2014, SEMB provided loan amounting to USD250,000,000 for *carried cost* to Neptune Energy Muara Bakau B.V. for Jangkrik well development. Muara Bakau PSC commenced production since June 2017. The balance of this *carry receivable* at December 31, 2018 is USD107,009,649.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/69 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

12. PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG
(lanjutan)

Berdasarkan perjanjian *Farm Out* Bangkanai PSC tanggal 11 Maret 2013, SBK, entitas anak, akan melakukan pembayaran *carry* kepada Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited atas biaya pengembangan sebesar USD30.000.000, biaya pengeboran di sumur West Kerendan-1 sebesar USD5.600.000, dan biaya pengeboran sumur eksplorasi berikutnya sebesar USD1.500.000 di blok tersebut. SBK dapat memulihkan biaya pengembangan dan pengeboran tersebut di tahun 2019, dengan nilai maksimum sebesar jumlah tersebut di atas. Pada tanggal 31 Desember 2018, biaya pengembangan dan pengeboran yang akan dipulihkan adalah sebesar USD35.600.000.

Piutang dari KUFPEC merupakan beban pajak yang terutang di SIPBV, entitas anak, yang ditanggung oleh KUFPEC sesuai dengan Perjanjian Jual Beli KUFPEC Indonesia Pangkah B.V. antara SEI dengan KUFPEC tanggal 24 April 2013.

Berdasarkan perjanjian pinjaman antara Pertagas dan PDG tanggal 26 November 2015, Pertagas bersedia memberikan pinjaman kepada PDG dengan nilai fasilitas sebesar USD33.784.269 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 31 Desember 2018 adalah sebesar USD21.115.916.

Pada tanggal 17 Februari 2011, Pertagas memberikan pinjaman kepada PSG dengan nilai fasilitas sebesar USD89.232.990 untuk membiayai pembangunan fasilitas pengolahan gas PSG. Pinjaman tersebut dikenakan tingkat bunga tiga bulan LIBOR dengan margin sebesar 4% per tahun. Piutang pinjaman ini telah dilunasi oleh PSG di tahun 2018.

Seluruh nilai piutang lain-lain jangka panjang merupakan piutang yang belum jatuh tempo pada tanggal 31 Desember 2018. 71% (31 Desember 2017: 81% dan 1 Januari 2017: 79%) 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.

Nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang pada tanggal 31 Desember 2018 mendekati nilai nominalnya. Nilai wajar tersebut dihitung dengan menggunakan metode arus kas terdiskonto. Perhitungan nilai wajar ini diklasifikasikan sebagai tingkat tiga dalam hirarki nilai wajar.

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

12. OTHER LONG-TERM RECEIVABLES (continued)

Based on Farm Out Agreement of Bangkanai PSC dated March 11, 2013, SBK, a subsidiary, will pay carry to Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited amounting to USD30,000,000 for development costs, USD5,600,000 for drilling cost in West Kerendan-1 Well and USD1,500,000 for the following exploration drilling cost in such block. SBK can recover the development and drilling cost in 2019, to a maximum of the above amounts. As at December 31, 2018 the development and drilling cost which will be recovered during the production activities amounted USD35,600,000.

Receivables from KUFPEC represent tax obligation of SIPBV, a subsidiary, which will be borne by KUFPEC based on Sales Purchase Agreement of KUFPEC Indonesia Pangkah B.V. between SEI with KUFPEC dated April 24, 2013.

Based on loan agreement between Pertagas and PDG dated November 26, 2015, Pertagas agreed to provide loan to PDG with total facility of USD33,784,269 to finance PDG's construction of its gas processing facilities. The loan bears fixed interest rate at 6.5% per annum. The balance of this loan, including unpaid loan interest at December 31, 2018 is USD21,115,916.

On February 17, 2011, Pertagas provided a loan to PSG with total facility of USD89,232,990 to finance PSG's construction of its gas processing facilities. The loan bears interest rate at three month LIBOR plus margin 4% per annum. The loan receivables have been settled by PSG in 2018.

The amount of all other long-term receivables is not yet overdue as at December 31, 2018. 71% (December 31, 2017: 81% and January 1, 2017: 79%) of other long-term receivables, represents receivable from parties that already have business relation with the Group and have never been experiencing default and/or breach of business relation with the Group. The remaining balance of other receivables is VAT reimbursable arising from the upstream operations.

The fair value of other long-term receivables as at December 31, 2018 are approaching its nominal value. The fair value of other long-term receivables are calculated using discounted cash flow method. This fair value measurement is within level three of the fair value hierarchy.

The Group believes that all of the receivables are collectible. Hence, no allowance for impairment losses has been provided.

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

Halaman 5/70 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

13. PENYERTAAN SAHAM

13. INVESTMENT IN SHARES OF STOCK

Jumlah yang diakui pada laporan keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

The amounts recognised in the consolidated financial statements are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Investasi saham	<u>2,718</u>	<u>2,718</u>	<u>2,718</u>	Investments in shares
	<u>2,718</u>	<u>2,718</u>	<u>2,718</u>	
Investasi pada ventura bersama				Investments in joint ventures
Transgasindo	202,742,742	281,699,338	281,166,783	Transgasindo
Regas	86,662,503	94,307,680	101,199,808	Regas
Unimar	-	10,392,507	45,069,506	Unimar
Perkasa	3,585,775	-	-	Perkasa
PSG	86,840,673	88,469,655	77,449,945	PSG
PDG	<u>1,579,042</u>	<u>(837,890)</u>	<u>(260,286)</u>	PDG
	<u>381,410,735</u>	<u>474,031,290</u>	<u>504,625,756</u>	
Jumlah penyertaan saham	<u>381,413,453</u>	<u>474,034,008</u>	<u>504,628,474</u>	Total investment in shares of stock

Investasi pada ventura bersama

Investment in joint ventures

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Pada awal periode	474,031,290	504,625,756	At beginning of period
Pengakuan awal akibat hilangnya pengendalian atas Perkasa	2,416,137	-	Initial recognition due to loss of control over Perkasa
Bagian laba	79,875,917	62,102,708	Share of profit
Penghapusan	(7,176,400)	-	Write-off
Beban komprehensif lainnya dari ventura bersama	(1,012,649)	-	Other comprehensive expense from joint venture
Dividen dan pengembalian modal	<u>(166,723,560)</u>	<u>(92,697,174)</u>	Dividend and capital repayment
Pada akhir periode	<u>381,410,735</u>	<u>474,031,290</u>	At the end of the period

Investasi pada ventura bersama yang dimiliki Grup adalah sebagai berikut:

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

<u>Nama entitas/ Name of entity</u>	<u>Kedudukan usaha/ Domicilies</u>	<u>Persentase kepemilikan/ % of ownership</u>	<u>Sifat hubungan/ Nature of relationship</u>	<u>Metode pengukuran/ Measurement method</u>
Transgasindo	Jakarta, Indonesia	59.87%	Catatan/Note 1	Ekuitas/Equity
Regas	Jakarta, Indonesia	40.00%	Catatan/Note 2	Ekuitas/Equity
Unimar	Delaware, Amerika Serikat/ United States	50.00%	Catatan/Note 3	Ekuitas/Equity
Perkasa	Jakarta, Indonesia	60.00%	Catatan/Note 4	Ekuitas/Equity
PSG	Banyuasin, Indonesia	66.00%	Catatan/Note 5	Ekuitas/Equity
PDG	Jakarta, Indonesia	65.00%	Catatan/Note 6	Ekuitas/Equity

Catatan:

- Transgasindo bergerak di bidang transportasi gas dan memiliki infrastruktur pipa gas jaringan pipa Transmisi Grissik – Duri dan Grissik – Singapura.
- Regas didirikan untuk pengelolaan fasilitas FSRT termasuk pembelian LNG dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT.
- Unimar bergerak dibidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas. Unimar sebelumnya memiliki 11,25% kepemilikan efektif dari Blok Sanga-sanga sebelum blok tersebut berakhir pada tanggal 8 Agustus 2018 (Catatan 4b).
- Perkasa bergerak dalam bidang jasa perbengkelan, pembinaan dan penyaluran jasa tenaga kerja.
- PSG bergerak dalam bidang pengolahan gas serta menyediakan layanan jasa dan infrastruktur terkait pemrosesan gas.
- PDG bergerak dalam bidang LNG dan gas pengangkutan/transportasi LNG, penyimpanan dan regasifikasi.

Note:

- Transgasindo engaged in gas transportation and owns Grissik – Duri pipeline and Grissik – Singapore pipeline.
- Regas was established to manage FSRT facilities including purchase of LNG and marketing of products arising from the operations of FSRT facilities.
- Unimar engaged in exploration and production of oil and gas. Unimar effectively had 11.25% interest in Sanga-sanga Block prior to the expiration of the block on August 8, 2018 (Note 4b).
- Perkasa engaged in workshop services, development and distribution of labor services.
- PSG engaged in the business of gas processing and providing service and infrastructure for gas processing.
- PDG engaged in LNG and gas transportation, storage and regasification.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/71 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

13. PENYERTAAN SAHAM (lanjutan)

13. INVESTMENT IN SHARES OF STOCK (continued)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

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

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

(1) Transgasindo

(1) Transgasindo

Ringkasan informasi keuangan Transgasindo adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for Transgasindo is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017	1 Januari/ January 1, 2017	
Laporan posisi keuangan				Statement of financial position
Kas dan setara kas	65,095,226	129,877,000	147,908,012	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	53,805,556	50,688,945	28,243,778	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	316,128,317	377,309,391	442,478,171	Other non-current assets
Liabilitas keuangan				
jangka pendek	(14,937,590)	(13,221,710)	(93,052,244)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(31,393,890)	(7,723,518)	(7,972,119)	Other short-term liabilities
Liabilitas keuangan				
jangka panjang	(22,657,003)	(28,229,713)	(4,323,014)	Long-term financial liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(27,402,330)	(38,182,042)	(43,653,750)	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>338,638,286</u>	<u>470,518,353</u>	<u>469,628,834</u>	Net assets
	2018	2017		
Laporan laba rugi				Statement of profit or loss
Pendapatan	153,413,066	151,624,975		Revenue
Depresiasi dan amortisasi	(61,085,884)	(60,845,813)		Depreciation and amortisation
Pendapatan keuangan	693,677	169,016		Finance income
Beban keuangan	-	(2,640,777)		Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	62,600,275	58,671,368		Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(16,142,248)	(15,123,640)		Income tax expense
Laba tahun berjalan	<u>46,458,027</u>	<u>43,547,728</u>		Profit for the year
Beban komprehensif lainnya	(1,691,413)	-		Other comprehensive expense
	<u>44,766,614</u>	<u>43,547,728</u>		
Dividen yang dibayarkan	<u>176,646,681</u>	<u>42,658,207</u>		Dividends paid

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

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

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

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

	2018	2017	
Aset bersih pada awal tahun	281,699,338	281,166,783	Net assets at the beginning of the year
Penerimaan dividen	(105,758,368)	(25,539,470)	Dividends received
Bagian laba diserap tahun berjalan	27,814,421	26,072,025	Share of profit for the year
Bagian atas beban komprehensif lainnya dari ventura bersama	(1,012,649)	-	Share of other comprehensive expense from joint venture
Aset bersih pada akhir tahun	<u>202,742,742</u>	<u>281,699,338</u>	Net assets at the end of the year

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

Halaman 5/72 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

13. PENYERTAAN SAHAM (lanjutan)

13. INVESTMENT IN SHARES OF STOCK (continued)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(2) Regas

(2) Regas

Ringkasan informasi keuangan Regas adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for Regas is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017	1 Januari/ January 1, 2017	
Laporan posisi keuangan				Statement of financial position
Kas dan setara kas	128,425,970	157,165,294	158,998,685	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	52,915,618	58,431,700	57,806,275	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	57,606,940	60,127,209	54,257,269	Other non-current assets
Liabilitas keuangan				
jangka pendek	(6,524,390)	(25,436,414)	(3,314,256)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(2,121,539)	(1,818,466)	(3,425,096)	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(13,646,341)	(12,700,123)	(11,323,358)	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>216,656,258</u>	<u>235,769,200</u>	<u>252,999,519</u>	Net assets
	2018	2017		
Laporan laba rugi				Statement of profit or loss
Pendapatan	682,115,615	568,663,752		Revenue
Depresiasi dan amortisasi	-	-		Depreciation and amortisation
Pendapatan keuangan	3,679,518	2,982,254		Finance income
Beban keuangan	(551,174)	(435,732)		Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	71,571,191	64,980,619		Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(17,802,501)	(16,066,679)		Income tax expense
Laba tahun berjalan	<u>53,768,690</u>	<u>48,913,940</u>		Profit for the year
Dividen yang dibayarkan	<u>72,881,632</u>	<u>66,144,260</u>		Dividends paid

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

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

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:

	2018	2017	
Aset bersih pada awal tahun	94,307,680	101,199,808	Net assets at the beginning of the year
Penerimaan dividen	(29,152,653)	(26,457,704)	Dividends received
Bagian laba diserap tahun berjalan	<u>21,507,476</u>	<u>19,565,576</u>	Share of profit for the year
Aset bersih pada akhir tahun	<u>86,662,503</u>	<u>94,307,680</u>	Net assets at the end of the year

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

Halaman 5/73 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

13. PENYERTAAN SAHAM (lanjutan)

13. INVESTMENT IN SHARES OF STOCK (continued)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(3) Unimar

(3) Unimar

Ringkasan informasi keuangan Unimar adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for Unimar is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017</u>	
Laporan posisi keuangan				Statement of financial position
Kas dan setara kas	7,546,655	2,118,829	31,287,435	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	22,364,982	42,386,043	49,951,310	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	3,828,628	4,865,954	28,493,885	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(15,983,093)	(29,683,830)	(22,644,190)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(73,836)	(1,966,071)	(270,616)	Other short-term liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(3,330,536)	(249,503)	(4,355,024)	Other long-term liabilities
Aset bersih	<u>14,352,800</u>	<u>17,471,422</u>	<u>82,462,800</u>	Net assets
	<u>2018</u>	<u>2017</u>		
Laporan laba rugi				Statement of profit or loss
Pendapatan	43,917,621	62,993,154		Revenue
Depresiasi dan amortisasi	(20,554,092)	(66,817,281)		Depreciation and amortisation
Beban keuangan	(386,733)	(87,851)		Finance costs
Pendapatan keuangan	<u>-</u>	<u>508,352</u>		Finance income
Laba sebelum pajak penghasilan	22,976,797	(4,304,625)		Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	<u>(9,095,421)</u>	<u>(5,686,753)</u>		Income tax expense
Laba/(rugi) tahun berjalan	<u>13,881,376</u>	<u>(9,991,378)</u>		Profit/(loss) for the year
Pengembalian modal	<u>(17,000,000)</u>	<u>(55,000,000)</u>		Capital repayment

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

Unimar 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>2018</u>	<u>2017</u>	
Aset bersih pada awal tahun	10,392,507	45,069,506	Net asset at the beginning of the year
Pengembalian modal	(8,500,000)	(27,500,000)	Capital repayments
Bagian laba/(rugi) tahun berjalan			Share of profit/(loss) for the year
- Amortisasi kenaikan nilai wajar	(1,656,795)	(2,181,310)	Amortisation of fair value uplift -
- Laba/(rugi)	6,940,688	(4,995,689)	Profit/(loss) -
- Penghapusan	<u>(7,176,400)</u>	<u>-</u>	Write off -
Aset bersih pada akhir tahun	<u>-</u>	<u>10,392,507</u>	Net assets at the end of the year

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

Halaman 5/74 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

13. PENYERTAAN SAHAM (lanjutan)

13. INVESTMENT IN SHARES OF STOCK (continued)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(3) Unimar (lanjutan)

(3) Unimar (continued)

Rekonsiliasi aset bersih atas nilai tercatat investasi Grup di Unimar adalah sebagai berikut:

Net asset reconciliation for the Group's investment in Unimar is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017	1 Januari/ January 1, 2017	
Kepentingan pada ventura ventura bersama (50%)	7,176,400	8,735,711	41,231,400	Interest in joint venture (50%)
Kenaikan nilai wajar	-	1,656,796	3,838,106	Fair value uplift
Penghapusan	(7,176,400)	-	-	Write-off
Pada akhir tahun	-	10,392,507	45,069,506	At the end of the year

(4) Perkasa

(4) Perkasa

Rekonsiliasi dari nilai investasi pada Perkasa adalah sebagai berikut:

Reconciliation of investment in Perkasa is as follows:

	2018	2017	
Pengakuan awal akibat hilangnya pengendalian atas Perkasa	2,416,137	-	Initial recognition due to loss of control over Perkasa
Dividen	(212,539)	-	Dividends
Laba periode berjalan	1,382,177	-	Profit for the period
Nilai pada akhir tahun	3,585,775	-	Balance at the end of the year

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

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

(5) PSG

(5) PSG

Ringkasan informasi keuangan PSG adalah sebagai berikut:

Summarised financial information for PSG is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Laporan posisi keuangan				Statement of financial position
Kas dan setara kas	35,146,051	28,707,774	23,503,498	Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya	38,560,085	38,436,296	29,518,929	Other current assets
Aset tidak lancar lainnya	94,745,373	108,933,093	123,338,191	Other non-current assets
Liabilitas keuangan jangka pendek	(14,069,859)	(25,957,788)	(23,637,416)	Short-term financial liabilities
Liabilitas jangka pendek lainnya	(7,717,810)	(2,570,982)	(500,014)	Other short-term liabilities
Liabilitas keuangan jangka panjang	(14,457,107)	-	(15,032,533)	Long-term financial liabilities
Liabilitas jangka panjang lainnya	(1,040,169)	(13,503,462)	(8,908,270)	Other long-term liabilities
Aset bersih	131,166,564	134,044,931	128,282,385	Net assets
Laporan laba rugi				Statement of profit or loss
Pendapatan	121,801,630	106,950,314	73,616,918	Revenue
Depresiasi dan amortisasi	(18,933)	(14,854,634)	(17,573,567)	Depreciation and amortisation
Pendapatan keuangan	661,542	321,240	176,677	Finance income
Beban keuangan	(434,329)	(1,394,623)	(2,011,334)	Finance costs
Laba sebelum pajak penghasilan	43,875,680	34,516,011	2,753,154	Profit before income taxes
Beban pajak penghasilan	(11,343,834)	(8,753,465)	599,015	Income tax expense
Laba tahun berjalan	32,531,846	25,762,546	3,352,169	Profit for the year
Dividen yang dibayarkan	35,000,000	20,000,000	5,300,000	Dividends paid

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

Halaman 5/75 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

13. PENYERTAAN SAHAM (lanjutan)

13. INVESTMENT IN SHARES OF STOCK (continued)

Investasi pada ventura bersama (lanjutan)

Investment in joint ventures (continued)

(5) PSG (lanjutan)

(5) PSG (continued)

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

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

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:

	2018	2017*	
Aset bersih pada awal tahun	88,469,655	77,449,944	<i>Net assets at the beginning of the year</i>
Penerimaan dividen	(23,100,000)	(13,200,000)	<i>Dividends received</i>
Realisasi <i>subscription premium</i>	-	7,216,430	<i>Realisation of subscription premium</i>
Bagian laba tahun berjalan	21,471,018	17,003,281	<i>Share of profit for the year</i>
Aset bersih pada akhir tahun	86,840,673	88,469,655	<i>Net assets at the end of the tahun</i>

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 follow:

	2018	2017*	2016*	
Kepentingan pada ventura bersama (66%)	88,840,673	88,469,655	84,666,374	<i>Interest in joint venture (66%)</i>
<i>Subscription premium</i>	-	-	(7,216,430)	<i>Subscription premium</i>
	88,840,673	88,469,655	77,449,944	

(6) PDG

(6) PDG

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:

	2018	2017*	
Aset bersih pada awal tahun	(837,890)	(260,286)	<i>Net assets at the beginning of the year</i>
Laba tahun berjalan	2,416,932	(577,604)	<i>Profit for the year</i>
Aset bersih pada akhir tahun	1,579,042	(837,890)	<i>Net asset at the end of the year</i>

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

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

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/76 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

14. ASET TETAP

14. FIXED ASSETS

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

This amount represents fixed assets with the details as follows:

		2018				
	<u>Saldo awal/ Beginning balance</u>	<u>Penambahan/ Addition</u>	<u>Pengurangan dan transfer/ Disposals and transfers</u>	<u>Saldo akhir/ Ending balance</u>		
Nilai tercatat					Carrying value	
Tanah	92,284,291	379	3,808,146	96,092,816	Land	
Bangunan dan prasarana	177,927,953	1,510,683	16,736,112	196,174,748	Building and improvements	
Mesin dan peralatan	3,929,233,687	10,525,215	71,587,497	4,011,346,399	Machineries and equipment	
Kendaraan bermotor	7,098,773	243,291	(759,165)	6,582,839	Vehicle	
Peralatan kantor	19,127,297	2,008,066	32,251	21,167,614	Office equipment	
Peralatan dan perabot	11,339,253	96,915	-	11,436,168	Furnitures and fixtures	
Aset belum terpasang	9,271,736	1,527,403	(1,941,216)	8,857,923	Uninstalled assets	
Aset dalam pelaksanaan	553,790,293	209,176,518	(96,358,957)	666,607,854	Construction in progress	
Aset kerjasama operasi					Joint operation assets	
- Tanah	<u>2,120,223</u>	<u>-</u>	<u>(169,373)</u>	<u>1,950,850</u>	Land -	
Total nilai tercatat	<u>4,802,193,506</u>	<u>225,088,410</u>	<u>(7,064,705)</u>	<u>5,020,217,211</u>	Total carrying value	
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation	
Bangunan dan prasarana	69,937,478	8,800,755	(9,183)	78,729,050	Building and improvements	
Mesin dan peralatan	1,802,067,501	243,655,917	(3,086,663)	2,042,636,755	Machineries and equipment	
Kendaraan bermotor	4,240,861	1,366,847	(474,268)	5,133,440	Vehicle	
Peralatan kantor	13,946,085	2,878,751	(163,042)	16,661,794	Office equipment	
Peralatan dan perabot	10,537,686	345,471	-	10,883,157	Furnitures and fixtures	
Aset belum terpasang	<u>4,400,665</u>	<u>1,083,843</u>	<u>(720,369)</u>	<u>4,764,139</u>	Uninstalled assets	
Total akumulasi penyusutan	<u>1,905,130,276</u>	<u>258,131,584</u>	<u>(4,453,525)</u>	<u>2,158,808,335</u>	Total accumulated depreciation	
Nilai buku bersih	<u>2,897,063,230</u>			<u>2,861,408,876</u>	Net book value	
		2017*				
	<u>Saldo awal/ Beginning balance</u>	<u>Penambahan/ Addition</u>	<u>Pengurangan dan transfer/ Disposals and transfers</u>	<u>Saldo akhir/ Ending balance</u>		
Nilai tercatat					Carrying value	
Tanah	90,127,501	8,157	2,148,633	92,284,291	Land	
Bangunan dan prasarana	165,184,589	436,002	12,307,362	177,927,953	Building and improvements	
Mesin dan peralatan	3,316,209,223	4,257,454	608,767,010	3,929,233,687	Machineries and equipment	
Kendaraan bermotor	4,941,311	2,679,066	(521,604)	7,098,773	Vehicle	
Peralatan kantor	15,883,213	3,408,291	(164,207)	19,127,297	Office equipment	
Peralatan dan perabot	11,178,787	327,313	(166,847)	11,339,253	Furnitures and fixtures	
Aset belum terpasang	10,241,835	559,120	(1,529,219)	9,271,736	Uninstalled assets	
Aset dalam pelaksanaan	970,681,606	207,680,360	(624,571,673)	553,790,293	Construction in progress	
Aset kerjasama operasi					Joint operation assets	
- Tanah	<u>2,120,223</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,120,223</u>	Land -	
Total nilai tercatat	<u>4,586,568,288</u>	<u>219,355,763</u>	<u>(3,730,545)</u>	<u>4,802,193,506</u>	Total carrying value	
Akumulasi penyusutan					Accumulated depreciation	
Bangunan dan prasarana	61,165,181	8,855,336	(83,039)	69,937,478	Building and improvements	
Mesin dan peralatan	1,506,151,763	295,924,365	(8,627)	1,802,067,501	Machineries and equipment	
Kendaraan bermotor	3,235,459	1,055,709	(50,307)	4,240,861	Vehicle	
Peralatan kantor	11,876,248	2,180,748	(110,911)	13,946,085	Office equipment	
Peralatan dan perabot	10,112,048	592,485	(166,847)	10,537,686	Furnitures and fixtures	
Aset belum terpasang	<u>4,144,761</u>	<u>922,922</u>	<u>(667,018)</u>	<u>4,400,665</u>	Uninstalled assets	
Total akumulasi penyusutan	<u>1,596,685,460</u>	<u>309,531,565</u>	<u>(1,086,749)</u>	<u>1,905,130,276</u>	Total accumulated depreciation	
Nilai buku bersih	<u>2,989,882,828</u>			<u>2,897,063,230</u>	Net book value	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/77 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

14. ASET TETAP (lanjutan)

14. FIXED ASSETS (continued)

Penyusutan dibebankan ke:

Depreciation was charged to:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Beban pokok pendapatan	22,857,681	18,119,137	<i>Cost of revenues</i>
Beban distribusi dan transmisi	227,067,395	278,016,856	<i>Distribution and transmission expenses</i>
Beban umum dan administrasi	<u>8,206,508</u>	<u>13,395,572</u>	<i>General and administrative expenses</i>
	<u>258,131,584</u>	<u>309,531,565</u>	

Aset kerjasama operasi merupakan tanah milik Perusahaan di Surabaya yang digunakan oleh PT Citraagung Tirta Jatim untuk pembangunan pusat perbelanjaan dan tanah di Kantor Pusat Jakarta yang akan digunakan oleh PT Winatek Sinergi Mitra Bersama untuk pembangunan pusat perbelanjaan, fasilitas parkir dan fasilitas pendukung lainnya.

Joint operation assets represent the Company's land in Surabaya which is used by PT Citraagung Tirta Jatim for shopping center construction and Head Office's land in Jakarta which is used by PT Winatek Sinergi Mitra Bersama for construction of shopping center, parking facility and other supporting facilities.

Jangka waktu hak atas tanah (Hak Guna Bangunan) yang dimiliki oleh Grup akan berakhir pada berbagai tanggal mulai dari Mei 2022 sampai Maret 2044 dan dapat diperpanjang.

The terms of the landrights ("Hak Guna Bangunan") owned by the Group will be expired in various dates from May 2022 to March 2044 and extendable.

Pada tanggal 31 Desember 2018, aset tetap Perusahaan diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan total nilai pertanggungan untuk pipa *onshore* sebesar USD50.000.000 untuk setiap kejadian kerugian atas nilai pertanggungan sebesar USD907.088.919 dan pipa *offshore* sebesar USD386.926.673 untuk setiap kejadian kerugian dan USD39.908.354 dan Rp9.535.615.097.551 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 USD262.242.923 untuk setiap kejadian kerugian, aset SPBG GEI sebesar Rp222.357.479.546, aset Pertamina sebesar USD995.995.000 dan aset KJG sebesar USD267.570.793.

As of December 31, 2018, the Company's fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies with sum insured for onshore pipeline of USD50,000,000 for any one accident or occurrence of sum insured totaling USD907,088,919 and offshore pipeline of USD386,926,673 for any one accident or occurrence and USD39,908,354 and Rp9,535,615,097,551 for other assets. The fixed assets of the subsidiaries are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies for with sum insured for support facilities Lampung FSRU for each occurrence of losses of USD262,242,923, SPBG GEI asset for Rp222,357,479,546, Pertamina' assets for USD995,995,000 and KJG for USD267,570,793.

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

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

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, jumlah harga perolehan aset tetap Grup yang telah disusutkan penuh tetapi masih digunakan dalam kegiatan operasional adalah masing-masing sebesar USD142.962.423 dan USD138.856.972.

As of December 31, 2018 and 2017, the cost of the Group's fixed assets which has been fully depreciated but are still used in the operational activities amounted to USD142,962,423 and USD138,856,972, respectively.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/78 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

14. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, nilai wajar aset mesin dan peralatan Perusahaan masing-masing adalah sekitar sebesar USD4.458.027.897 dan USD2.054.603.655. Nilai wajar aset tetap diatas berdasarkan hirarki nilai wajar Tingkat 3. Penilaian atas nilai wajar tersebut berdasarkan hasil pendiskontoan arus kas masa depan yang akan dihasilkan aset tersebut dimasa depan. Input yang digunakan dalam perhitungan nilai wajar adalah kuantitas dan harga penjualan gas, serta kuantitas dan harga beli gas yang telah disepakati dalam kontrak penjualan dan pembelian jangka panjang. Berdasarkan penilaian manajemen, tidak ada perbedaan signifikan antara nilai wajar dan nilai tercatat aset Grup pada kelas aset selain mesin dan peralatan yang dimiliki Perusahaan.

Berdasarkan penilaian manajemen Grup, tidak ada indikasi penurunan nilai terhadap aset tetap pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017.

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

14. FIXED ASSETS (continued)

As of December 31, 2018 and 2017, the fair values of the Company's machinery and equipment assets are approximately USD4,458,027,897 and USD2,054,603,655, respectively. The fair values of fixed assets based on the fair value hierarchy Level 3. The valuation to determine the fair value is based on discounted future cash flow generated by the assets in the future period. Input to the fair value calculation are quantity and selling price of gas, and quantity and purchase price of gas, that have been agreed in long term sales and purchase agreements. Based on management assessment, there are no significant differences between the fair value and the carrying value of the Group's assets on classes of assets other than the Company's machinery and equipment.

Based on the assessment of management of the Group, there is no impairment indicator identified to the fixed assets at December 31, 2018 and 2017.

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

31 Desember/December 31, 2018			
Aset dalam pelaksanaan/ Construction in progress	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi tanggal penyelesaian/ Estimated completion date
Pekerjaan pembangunan pipa transmisi gas dari Gresik – Semarang/Construction project of gas pipeline transmission from Gresik - Semarang	98.00%	220,769,528	Juli/July 2019
Pekerjaan pembangunan pipa gas Grissik/Construction project of Grissik gas pipeline	99.00%	117,520,655	Februari/February 2019
Pekerjaan pembangunan pipa gas Duri - Dumai/Construction project of Duri - Dumai gas pipeline	99.00%	61,197,273	Februari/February 2019
Pekerjaan penyaluran gas ke calon pelanggan area Jakarta dan fasilitasnya/Project of gas distribution to potential customer in Jakarta and facilities	88.35%	3,627,533	Maret/March 2019
Pekerjaan penyaluran gas ke calon pelanggan industri tahap 2 area Pasuruan/Project of gas distribution to potential industrial customer phase 2 in Pasuruan	98.44%	3,273,113	Maret/March 2019
Pekerjaan pemasangan pipa cabang ke calon pelanggan area Jakarta/Project of pipeline installation for potential customer in Jakarta	99.98%	2,665,023	Januari/January 2019
Pekerjaan pemasangan pipa cabang ke calon pelanggan area Bekasi/Project of pipeline installation for potential customer in Bekasi	74.25%	2,602,257	April/April 2019

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

Halaman 5/79 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

14. ASET TETAP (lanjutan)

14. FIXED ASSETS (continued)

31 Desember/December 31, 2017*			
Aset dalam pelaksanaan/ <i>Construction in progress</i>	Persentase penyelesaian/ <i>Percentage of completion</i>	Akumulasi biaya/ <i>Accumulated costs</i>	Estimasi tanggal penyelesaian/ <i>Estimated completion date</i>
Pekerjaan pembangunan pipa transmisi gas dari Gresik – Semarang/ <i>Construction project of gas pipeline transmission from Gresik - Semarang</i>	81.00%	179,168,224	Juli/July 2019
Pekerjaan pembangunan pipa gas Grissik/ <i>Construction project of Grissik gas pipeline</i>	49.00%	68,502,848	Februari/February 2019
Pipa, instalasi dan kilang regasifikasi Pertagas/ <i>Pertagas' pipelines, installation and a regasification plant</i>	9.00%	340,774,772	Juli/July 2019
Pengembangan jaringan distribusi Dumai/ <i>Dumai distribution pipeline extension</i>	89.00%	18,711,954	Juli/July 2018
Pengembangan Jawa Bagian Barat/ <i>West Java pipeline development</i>	80.86%	9,875,772	April/April 2018
Pemasangan pipa sambungan pelanggan rumah tangga di Jakarta, Bekasi, Cirebon, Palembang, dan Tangerang/ <i>Installation of household customer attachment at Jakarta, Bekasi, Cirebon, Palembang, and Tangerang</i>	99.00%	1,989,774	Februari/February 2018
Pemasangan pipa sambungan pelanggan Wilayah I/ <i>Installation of customer attachment pipeline Area I</i>	80.39%	910,701	Maret/March 2018

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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.

Outside of the construction in progress stated above, the Group still has assets in construction progress which consists of the development of networks and infrastructure for small companies and housing within the Group's gas distribution lines.

15. ASET MINYAK DAN GAS

15. OIL AND GAS ASSETS

a. Aset eksplorasi dan evaluasi

a. Exploration and evaluation assets

Pergerakan aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut:

Movements of exploration and evaluation assets are as follows:

	2018			
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Addition</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
Blok/Lokasi				Block/Location
- Sesulu, Kalimantan Timur	73,557,864	15,937,699	89,495,563	Sesulu, East Kalimantan -
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	2,596,509	980,440	3,576,949	West Bangkanai, -
- Wokam II, Papua Barat	625,427	2,705,375	3,330,802	Central Kalimantan
- Pekawai, Kalimantan Timur	-	503,410	503,410	Wokam II, West Papua -
- Yamdena Barat, Maluku	-	618,289	618,289	Pekawai, East Kalimantan -
	-	-	-	West Yamdena, Maluku -
	<u>76.779.800</u>	<u>20.745.213</u>	<u>97.525.013</u>	

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

Halaman 5/80 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

15. ASET MINYAK DAN GAS (lanjutan)

15. OIL AND GAS ASSETS (continued)

a. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

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

	2017			
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Addition	Saldo akhir/ Ending balance	
Blok/Lokasi				Block/Location
- Sesulu, Kalimantan Timur	50,475,164	23,082,700	73,557,864	Sesulu, East Kalimantan -
- Bangkanai Barat, Kalimantan Tengah	1,786,943	809,566	2,596,509	West Bangkanai, -
- Wokam II, Papua Barat	332,545	292,882	625,427	Central Kalimantan
	<u>52,594,652</u>	<u>24,185,148</u>	<u>76,779,800</u>	Wokam II, West Papua -

b. Properti minyak dan gas

b. Oil and gas properties

Pergerakan properti minyak dan gas adalah sebagai berikut:

Movement of oil and gas properties is as follows:

	2018				
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Addition	Pengurangan/ Deduction	Saldo akhir/ Ending balance	
Harga perolehan					Cost
- Ketapang, Jawa Timur	265,166,790	6,023,046	-	271,189,836	Ketapang, East Java -
- Bangkanai, Kalimantan Tengah	93,082,842	1,706,182	-	94,789,024	Banganai, -
- Pangkah, Jawa Timur	1,041,182,037	49,953,080	-	1,091,135,117	Central Kalimantan
- Fasken, Texas	303,640,628	32,489,012	-	336,129,640	Pangkah, East Java -
- Muriah, Jawa Tengah	118,555,140	-	(108,236)	118,446,904	Fasken, Texas -
- Southeast Sumatera, Sumatera	57,799,202	-	(267,744)	57,531,458	Muriah, Central Java -
- Sanga-sanga, Kalimantan Timur	37,200,602	-	(819,420)	36,381,182	Southeast Sumatera, -
- Muara Bakau, Kalimantan	<u>537,335,156</u>	<u>19,589,602</u>	<u>-</u>	<u>556,924,758</u>	Sumatera
	<u>2,453,962,397</u>	<u>109,760,922</u>	<u>(1,195,400)</u>	<u>2,562,527,919</u>	Sanga-sanga, -
					East Kalimantan
					Muara Bakau, -
					Kalimantan
Akumulasi penyusutan, deplesi, dan amortisasi					Accumulated depreciation, depletion and amortisation
- Ketapang, Jawa Timur	(103,649,291)	(53,534,794)	-	(157,184,085)	Ketapang, East Java -
- Bangkanai, Kalimantan Tengah	(3,823,652)	(4,893,392)	-	(8,717,044)	Banganai, -
- Pangkah, Jawa Timur	(381,920,618)	(66,077,595)	-	(447,998,213)	Central Kalimantan
- Fasken, Texas	(76,565,239)	(32,411,262)	-	(108,976,501)	Pangkah, East Java -
- Muriah, Jawa Tengah	(49,589,099)	(15,559,826)	-	(65,148,925)	Fasken, Texas -
- Southeast Sumatera, Sumatera	(26,451,970)	(5,573,092)	-	(32,025,062)	Muriah, Central Java -
- Sanga-sanga, Kalimantan Timur	(25,723,110)	(10,646,931)	-	(36,370,041)	Southeast Sumatera, -
- Muara Bakau, Kalimantan	<u>(26,965,951)</u>	<u>(77,431,436)</u>	<u>-</u>	<u>(104,397,387)</u>	Sumatera
	<u>(694,688,930)</u>	<u>(266,128,328)</u>	<u>-</u>	<u>(960,817,258)</u>	Sanga-sanga, -
					East Kalimantan
					Muara Bakau, -
					Kalimantan
Akumulasi penurunan nilai					Accumulated impairment
- Ketapang, Jawa Timur	(15,000,478)	-	-	(15,000,478)	Ketapang, East Java -
- Pangkah, Jawa Timur	(87,625,481)	(26,221,962)	-	(113,847,443)	Pangkah, East Java -
- Muriah, Jawa Tengah	(36,229,295)	-	-	(36,229,295)	Muriah, Central Java -
- Southeast Sumatera, Sumatera	<u>(25,506,396)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(25,506,396)</u>	Southeast Sumatera, -
	<u>(164,361,650)</u>	<u>(26,221,962)</u>	<u>-</u>	<u>(190,583,612)</u>	Sumatera
Nilai buku bersih	<u>1,594,911,817</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,411,127,049</u>	Net book amount

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

Halaman 5/81 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

15. ASET MINYAK DAN GAS (lanjutan)

15. OIL AND GAS ASSETS (continued)

b. Properti minyak dan gas (lanjutan)

b. Oil and gas properties (continued)

	2017				Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Addition</i>	Pembalikan/ <i>Reversal</i>	Pengurangan/ <i>Deduction</i>		
Harga perolehan						Cost
- Ketapang, Jawa Timur	256,699,007	8,467,783	-	-	265,166,790	Ketapang, East Java -
- Bangkanai,						Bangkanai, -
Kalimantan Tengah	86,890,345	6,192,497	-	-	93,082,842	Central Kalimantan
- Pangkah, Jawa Timur	1,020,843,293	20,338,744	-	-	1,041,182,037	Pangkah, East Java -
- Fasken, Texas	277,426,712	26,213,916	-	-	303,640,628	Fasken, Texas -
- Muriah, Jawa Tengah	118,406,449	148,691	-	-	118,555,140	Muriah, Central Java -
- Southeast Sumatera,						Southeast Sumatera, -
Sumatera	57,942,621	-	-	(143,419)	57,799,202	Sumatera
- Sanga-sanga,						Sanga-sanga, -
Kalimantan Timur	34,516,964	2,683,638	-	-	37,200,602	East Kalimantan
- Muara Bakau,						Muara Bakau, -
Kalimantan	462,632,891	74,702,265	-	-	537,335,156	Kalimantan
	<u>2,315,358,282</u>	<u>138,747,534</u>	<u>-</u>	<u>(143,419)</u>	<u>2,453,962,397</u>	
Akumulasi penyusutan, deplesi, dan amortisasi						Accumulated depreciation, depletion and amortisation
- Ketapang, Jawa Timur	(51,210,471)	(52,438,820)	-	-	(103,649,291)	Ketapang, East Java -
- Bangkanai,						Bangkanai, -
Kalimantan Tengah	(88,930)	(3,734,722)	-	-	(3,823,652)	Central Kalimantan
- Pangkah, Jawa Timur	(300,682,378)	(81,238,240)	-	-	(381,920,618)	Pangkah, East Java -
- Fasken, Texas	(46,720,937)	(29,844,302)	-	-	(76,565,239)	Fasken, Texas -
- Muriah, Jawa Tengah	(12,578,812)	(37,010,287)	-	-	(49,589,099)	Muriah, Central Java -
- Southeast Sumatera,						Southeast Sumatera, -
Sumatera	(19,934,692)	(6,517,278)	-	-	(26,451,970)	Sumatera
- Sanga-sanga,						Sanga-sanga, -
Kalimantan Timur	(4,083,120)	(21,639,990)	-	-	(25,723,110)	East Kalimantan
- Muara Bakau,						Muara Bakau, -
Kalimantan	-	(26,965,951)	-	-	(26,965,951)	Kalimantan
	<u>(435,299,340)</u>	<u>(259,389,590)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(694,688,930)</u>	
Akumulasi penurunan nilai						Accumulated impairment
- Ketapang, Jawa Timur	(15,000,478)	-	-	-	(15,000,478)	Ketapang, East Java -
- Pangkah, Jawa Timur	(119,818,298)	-	32,192,817	-	(87,625,481)	Pangkah, East Java -
- Fasken, Texas	(11,068,096)	-	11,068,096	-	-	Fasken, Texas -
- Southeast Sumatera,						Southeast Sumatera, -
Sumatera	(25,506,396)	-	-	-	(25,506,396)	Sumatera
- Muriah, Jawa Tengah	-	(36,229,295)	-	-	(36,229,295)	Muriah, Central Java -
	<u>(171,393,268)</u>	<u>(36,229,295)</u>	<u>43,260,913</u>	<u>-</u>	<u>(164,361,650)</u>	
Nilai buku bersih	<u>1,708,665,674</u>				<u>1,594,911,817</u>	Net book amount

Pada tahun 2018 dan 2017 terdapat penyesuaian biaya pembongkaran masing-masing sebesar USD4.616.453 (berkurang) dan USD5.800.534 (bertambah) akibat perubahan estimasi proyeksi biaya yang dicatat sebagai penambahan biaya perolehan.

In 2018 and 2017, there were adjustments to the dismantling cost of USD4,616,453 (reduction) and USD5,800,534 (addition), respectively, due to the change in estimation of projected cost which was recorded as additions to cost.

Pada tanggal 31 Desember 2018, seluruh sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar USD1.346.866.448.

As of December 31, 2018, all wells and related equipment and facilities were insured amounted to USD1,346,866,448.

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

Halaman 5/82 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

15. ASET 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. PSC *South East Sumatera* ("SES"), dimana SES memiliki *participating interest*, telah berakhir pada tanggal 6 September 2018 dan dikembalikan kepada Pemerintah Republik Indonesia.

Pada 14 Desember 2018, PSC South East Sumatera telah menerima pembayaran atas modal kerja dan biaya investasi dari SKK Migas sebesar USD7.004.672. Atas proses pengembalian blok ini Grup mencatat rugi atas pengembalian blok sebesar USD2.921.201.

Pada saat penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup, proses pelepasan PSC Sanga-sanga masih dalam penyelesaian SKK Migas. Manajemen berpendapat bahwa pelepasan PSC Sanga-sanga tidak akan memiliki dampak merugikan material terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup karena sesuai dengan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral ("ESDM") No. 47/2017, kontraktor baru wajib mengembalikan biaya investasi yang belum dikembalikan (*unrecovered cost*) kepada kontraktor lama.

Di tahun 2018, penurunan nilai properti minyak dan gas disebabkan oleh penurunan harga minyak. Di tahun 2017, penurunan nilai properti minyak dan gas disebabkan oleh penurunan cadangan gas di blok Muriah selama 2017.

Di tahun 2017, Grup membalik provisi penurunan nilai atas properti minyak dan gas di blok Pangkah dan Fasken sebesar USD32.192.817 dan USD11.068.096. Pembalikan penurunan nilai ini disajikan pada laba rugi sebagai "Pembalikan rugi penurunan nilai properti minyak dan gas". Pembalikan atas properti minyak dan gas di blok Pangkah dan Fasken terutama disebabkan oleh kenaikan harga minyak dan profil produksi akibat dari penemuan cadangan minyak dan gas yang ada di blok Pangkah dan Fasken berdasarkan hasil pengeboran.

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.

Jumlah 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. Rencana produksi pada proyeksi arus kas ini tidak melampaui cadangan minyak dan gas atau akhir masa PSC.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

15. OIL AND GAS ASSETS (continued)

b. Oil and gas properties (continued)

PSC Sanga-sanga, which SESSL owns participating interest, expired on August 8, 2018 and had been returned to the Government of Republic of Indonesia. PSC South East Sumatera ("SES"), in which SES has participating interest, expired on September 6, 2018 and had been returned to Government of Republic Indonesia.

On December 14, 2018, South East Sumatera PSC has received disbursement for working capital and cost of investment from SKK Migas amounting to USD7,004,672 upon this relinquishment process. The Group recorded loss from relinquishment of the block amounting to USD2,921,201.

As at the date of issuance of the consolidated financial statements of the Group, the relinquishment process of PSC Sanga-sanga is still in process by SKK Migas. Management believes that the relinquishment of PSC Sanga-sanga will not have material adverse impact to the Group's financial position and cash flows because pursuant to Minister of Energy and Mineral Resources ("EMR") Regulation No. 47/2017, the new contractor is obligated to repay to the old contractor of their unrecovered cost.

In 2018, impairment in oil and gas properties was triggered by the decrease in oil price. In 2017, impairment in oil and gas properties was triggered by the decrease in gas reserves of Muriah block during 2017.

In 2017, the Group recognised the reversal of impairment on oil and gas properties in Pangkah and Fasken blocks of USD32,192,817 and USD11,068,096. This reversal was presented as "Reversal of impairment losses of oil and gas properties". The reversal of impairment losses on oil and gas properties in Pangkah and Fasken blocks was mainly due to increase in oil price and production profile that driven by discovery of oil and gas reserves at Pangkah and Fasken blocks based on the results of drilling activities.

Impairment test on oil and gas properties is performed when there is an indication that oil and gas properties carrying value may have impaired. In this matter, the management of the Group determined the participating interests in the respective blocks as a CGU.

The recoverable amount of the CGUs is determined using cash flow projections based on revenue generated from oil and gas production and projections until the end of PSC. Production plan used in the cashflow projection, do not exceed oil and gas reserves or the end of the period of PSC.

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

Halaman 5/83 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

15. ASET MINYAK DAN GAS (lanjutan)

15. OIL AND GAS ASSETS (continued)

b. Properti minyak dan gas (lanjutan)

b. Oil and gas properties (continued)

Perhitungan arus kas diskontoan yang digunakan meliputi proyeksi arus kas di masa depan dan mendiskontokannya menjadi nilai kini. Proses pendiskontoan menggunakan tingkat pengembalian yang sesuai dengan risiko terkait dengan bisnis atau aset dan nilai waktu uang.

A discounted cash flow calculation used involve projecting cash flows and discounting them back to present value. The discounting process uses a rate of return that is commensurate with the risk associated with the business or asset and the time value of money.

Manajemen menentukan asumsi utama berdasarkan kombinasi pengalaman masa lalu dan sumber eksternal.

Management determined the key assumptions based on a combination of past experience and external sources.

Asumsi utama yang digunakan dan nilai terpulihkan pada 31 Desember 2018 dan 2017 adalah sebagai berikut:

The key assumptions used and recoverable amounts as at December 31, 2018 and 2017 are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017	
Harga minyak Periode 1-3 tahun	USD69.60 – USD72.00	USD64.47 – USD75.54	Oil prices 1 - 3 years period
Di atas 3 tahun	USD71.60	USD75.54	Above 3 years
Harga gas	Sesuai kontrak penjualan/ Based on sales agreement	Sesuai kontrak penjualan/ Based on sales agreement	Gas prices
Tingkat diskonto			Discount rate
Blok Muriah	- ¹⁾	6.00% - ²⁾	Muriah Block
Blok Ketapang	7.89%	6.00% ³⁾	Ketapang Block
Blok Pangkah	7.89% - ³⁾	6.50% ³⁾	Pangkah Block
Blok Fasken	- ³⁾	- ⁴⁾	Fasken Block
Blok Muara Bakau	7.89%	- ⁴⁾	Muara Bakau Block
Periode arus kas			Cashflows period
Blok Muriah	- ¹⁾	sampai/until 2020 - ²⁾	Muriah Block
Blok Ketapang	sampai/until 2028	sampai/until 2026 ³⁾	Ketapang Block
Blok Pangkah	sampai/until 2026	sampai/until 2040 ³⁾	Pangkah Block
Blok Fasken	- ³⁾	- ⁴⁾	Fasken Block
Blok Muara Bakau	sampai/until 2032	- ⁴⁾	Muara Bakau Block
Nilai terpulihkan			Recoverable amount
Blok Muriah	- ¹⁾	USD31,778,001 - ²⁾	Muriah Block
Blok Ketapang	USD126,180,908	USD572,584,682 ³⁾	Ketapang Block
Blok Pangkah	USD530,219,668	USD238,362,283 ³⁾	Pangkah Block
Blok Fasken	- ³⁾	- ⁴⁾	Fasken Block
Blok Muara Bakau	USD578,719,963	- ⁴⁾	Muara Bakau Block

Keterangan:

- 1) Pada tanggal 31 Desember 2018, tidak ada indikasi penurunan nilai untuk Blok Muriah
- 2) Pada tanggal 31 Desember 2017, tidak ada indikasi penurunan nilai untuk Blok Ketapang
- 3) Grup melakukan pemulihan penurunan nilai untuk blok Pangkah dan Fasken pada tahun yang berakhir 31 Desember 2017. Tidak ada indikasi penurunan nilai di Blok Fasken pada tanggal 31 Desember 2018
- 4) Pada tanggal 31 Desember 2017, tidak ada indikasi penurunan nilai untuk Blok Muara Bakau

Remarks:

- 1) As at December 31, 2018, there was no impairment indicator for Muriah Block
- 2) As at December 31, 2017, there were no impairment indicator for Ketapang Block
- 3) The Group reversed provision for impairment for Pangkah and Fasken block during the year ended 31 December 2017. There was no impairment indicator in Fasken Block as at December 31, 2018
- 4) As at December 31, 2017, there was no impairment indicator for Muara Bakau Block

Asumsi lain yang digunakan oleh manajemen adalah *lifting*, beban operasi, dan modal. *Lifting* tahunan dan beban operasi dan modal diproyeksikan berdasarkan rencana bisnis manajemen dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

Other assumptions used by management are *lifting*, operating expenditures, and capital expenditures. The projected annual *lifting* and operating and capital expenditures are based on management business plan which consider the current conditions and future expectations.

Sensitivitas nilai terpulihkan terhadap perubahan asumsi utama adalah sebagai berikut:

Sensitivity of the recoverable amount to changes in the key assumptions is as follows:

	Perubahan asumsi/ Change in assumptions	Dampak terhadap nilai terpulihkan/ Impact on recoverable amount	
31 Desember 2018			December 31, 2018
Tingkat diskonto			Discount rate
Harga minyak	kenaikan/increase by 1% kenaikan/increase by 10% penurunan/decrease by 10%	turun/decrease by USD19 juta/million turun/decrease by USD20 juta/million turun/decrease by USD64 juta/million	Oil prices
31 Desember 2017			December 31, 2017
Tingkat diskonto			Discount rate
Harga minyak	kenaikan/increase by 1% kenaikan/increase by 10% penurunan/decrease by 10%	turun/decrease by USD34 juta/million turun/decrease by USD5 juta/million turun/decrease by USD30 juta/million	Oil prices

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

Halaman 5/84 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**16. GOODWILL DAN ASET TAK BERWUJUD
LAINNYA**

Perubahan dalam akun goodwill dan aset tak berwujud lainnya untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 adalah sebagai berikut:

16. GOODWILL AND OTHER INTANGIBLE ASSETS

The changes in goodwill and other intangible assets account for the years ended December 31, 2018 and 2017 are as follows:

	2018			Saldo akhir/ Ending balance	
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Addition	Pengurangan/ Deduction		
Harga perolehan					Cost
Goodwill	88,058,404	-	-	88,058,404	Goodwill
Piranti lunak	4,601,054	1,230,885	-	5,831,939	Software
Hak atas tanah	2,061,621	308,839	-	2,370,460	Land rights
	<u>94,721,079</u>	<u>1,539,724</u>	<u>-</u>	<u>96,260,803</u>	
Akumulasi amortisasi					Accumulated amortisation
Piranti lunak	(1,927,443)	(1,170,787)	-	(3,098,230)	Software
Hak atas tanah	(554,701)	(54,881)	-	(609,582)	Land rights
	<u>(2,482,144)</u>	<u>(1,225,668)</u>	<u>-</u>	<u>(3,707,812)</u>	
Akumulasi penurunan nilai					Accumulated impairment
Goodwill	(88,003,028)	-	-	(88,003,028)	Goodwill
Nilai buku bersih	<u>4,235,907</u>			<u>4,549,963</u>	Net book value
	2017				
	Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan/ Addition	Pengurangan/ Deduction	Saldo akhir/ Ending balance	
Harga perolehan					Cost
Goodwill	88,058,404	-	-	88,058,404	Goodwill
Piranti lunak	4,303,140	297,914	-	4,601,054	Software
Hak atas tanah	1,922,048	139,573	-	2,061,621	Land rights
	<u>94,283,592</u>	<u>437,487</u>	<u>-</u>	<u>94,721,079</u>	
Akumulasi amortisasi					Accumulated amortisation
Piranti lunak	(1,164,896)	(762,547)	-	(1,927,443)	Software
Hak atas tanah	(488,508)	(66,193)	-	(554,701)	Land rights
	<u>(1,653,404)</u>	<u>(828,740)</u>	<u>-</u>	<u>(2,482,144)</u>	
Akumulasi penurunan nilai					Accumulated impairment
Goodwill	(88,003,028)	-	-	(88,003,028)	Goodwill
Nilai buku bersih	<u>4,627,160</u>			<u>4,235,907</u>	Net book value

Goodwill merupakan saldo yang timbul karena akuisisi kepemilikan atas SIPBV, SIPL, SPLLC dan TDS sebagai akibat dari pengukuran nilai wajar aset dan liabilitas milik SIPBV, SIPL, SPLLC dan TDS pada tanggal akuisisi.

Goodwill represents balance arising from acquisition of ownership in SIPBV, SIPL, SPLLC and TDS as a result of fair value measurement of assets and liabilities owned by SIPBV, SIPL, SPLLC and TDS at acquisition date.

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

Halaman 5/85 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

17. UTANG USAHA

17. TRADE PAYABLES

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pihak berelasi				Related parties
PT Pertamina EP	32,472,183	36,223,751	24,535,883	PT Pertamina EP
PT Pertamina Hulu Energi	11,376,247	8,599,156	6,893,177	PT Pertamina Hulu Energi
PT Pertamina Drilling Service	6,957,325	3,370,000	-	PT Pertamina Drilling Service
PT Pertamina Training & Consulting	2,928,315	4,414,000	3,949,000	PT Pertamina Training & Consulting
PT Pertamina Trans Kontinental	2,050,293	3,788,000	1,093,000	PT Pertamina Trans Kontinental
PT Bina Bangun Wibawa Mukti	2,270,530	3,784,239	7,448,536	PT Bina Bangun Wibawa Mukti
PT Prima Sarana Gemilang	3,987,663	5,890,722	6,103,555	PT Prima Sarana Gemilang
PT Pertamina Patra Niaga	1,245,300	688,000	2,310,000	PT Pertamina Patra Niaga
Tugu Pratama	1,039,743	-	-	Tugu Pratama
PT Elnusa Tbk	620,346	-	3,191,000	PT Elnusa Tbk
Pertamina	83,622	2,977,000	2,007,000	Pertamina
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	<u>11,160,018</u>	<u>3,999,360</u>	<u>7,334,545</u>	Others (each below USD1,000,000)
	<u>76,191,585</u>	<u>73,734,228</u>	<u>64,865,696</u>	
Pihak ketiga	<u>137,601,321</u>	<u>126,280,860</u>	<u>105,759,662</u>	Third parties
Jumlah utang usaha	<u>213,792,906</u>	<u>200,015,088</u>	<u>170,625,358</u>	Total trade payables

Tidak terdapat utang kepada pihak ketiga yang nilainya memerlukan penyajian terpisah. Semua utang usaha berstatus lancar. Karena sifatnya yang jangka pendek, nilai wajar utang usaha diperkirakan sama dengan nilai tercatatnya.

There are no payables to third parties which meet the threshold for separate disclosure. All trade payables are current. Due to their short-term nature, their fair value is equal to their carrying amount.

18. UTANG LAIN-LAIN

18. OTHER PAYABLES

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pihak berelasi				Related parties
Pertamina	75,206,755	51,013,701	89,627,000	Pertamina
Lembaga Manajemen Aset Negara ("LMAN")	32,391,808	-	-	Lembaga Manajemen Aset Negara ("LMAN")
Transgasindo	2,288,349	2,040,727	1,677,249	Transgasindo
	<u>109,886,912</u>	<u>53,054,428</u>	<u>91,304,249</u>	
Pihak ketiga				Third parties
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	78,503,797	35,785,809	68,080,688	Liabilities to contractors and suppliers
Pendapatan diterima di muka dari pelanggan	22,880,038	21,450,115	-	Unearned revenue from customers
Jaminan gas	14,199,518	14,258,454	18,041,679	Gas guarantee deposits
Utang cash call	21,672,986	10,473,370	14,990,967	Cash call payable
Lain-lain	13,959,752	24,870,993	12,273,796	Others
	<u>151,216,091</u>	<u>106,838,741</u>	<u>113,387,130</u>	
Jumlah utang lain-lain	<u>261,103,003</u>	<u>159,893,169</u>	<u>204,691,379</u>	Total other payables
Utang lain-lain jangka pendek	234,892,272	159,893,169	204,691,379	Other short-term payables
Utang lain-lain jangka panjang	26,210,731	-	-	Other long-term payables

Utang lain-lain ke Pertamina adalah utang bunga atas pinjaman jangka panjang Pertagas (Catatan 20).

Other payables to Pertamina represents interest payable for Pertagas' long-term loan (Note 20).

Utang lain-lain jangka panjang kepada LMAN merupakan utang sewa pembiayaan terkait Perjanjian Kerja Sama Operasional Kilang LNG Arun antara PAG dan LMAN. Perjanjian tersebut telah ditandatangani pada tanggal 28 Desember 2018 dan akan berakhir pada tanggal 31 Desember 2020.

Other long-term payables to LMAN represents finance lease payable related to Operational Cooperation Agreement of Arun LNG Plant between PAG and LMAN. The agreement was signed on December 28, 2018 and will expire on December 31, 2020.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/86 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

18. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

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.

Utang jaminan gas merupakan uang jaminan gas yang diterima oleh Perusahaan dari pelanggan dalam rangka transaksi penjualan gas.

Utang *cash call* merupakan utang kepada operator yang berkaitan dengan kegiatan operasional di blok minyak dan gas.

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.

18. OTHER PAYABLES (continued)

Liabilities to contractors and suppliers primarily represent liabilities related to the construction of projects by Program Management Office ("PMO") and liabilities to contractors related to upstream oil and gas activities.

Gas guarantee deposits payable represents gas deposits received by the Company from customers in relation to gas sales transactions.

Cash call payables represent payables to operator related to operational activities in oil and gas blocks.

Unearned revenue from customers represents cash received from customers from sales of crude oil and natural gas that will be realized through future sales.

19. LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR

19. ACCRUED LIABILITIES

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	172,529,334	146,666,422	182,279,632	<i>Liabilities to contractors and suppliers</i>
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas	61,171,648	123,579,526	130,507,563	<i>Liabilities for oil and gas activities</i>
Bunga	16,759,268	15,889,391	15,197,196	<i>Interests</i>
Lain-lain	<u>4,855,533</u>	<u>2,668,323</u>	<u>1,926,685</u>	<i>Others</i>
Jumlah liabilitas yang masih harus dibayar	<u>255,315,783</u>	<u>288,803,662</u>	<u>329,911,076</u>	<i>Total accrued liabilities</i>

Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas merupakan liabilitas yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok merupakan liabilitas dimana tagihan atas liabilitas tersebut belum diterima Grup.

Biaya bunga yang masih harus dibayar terdiri dari biaya bunga pinjaman bank jangka panjang dan bunga obligasi.

Liabilities for oil and gas activities represent liabilities relating to oil and gas exploration and production activities.

Liabilities to contractors and suppliers represent liabilities for which the related invoices for such amount have not been received by the Group.

Accrued interest consists of interest from long-term bank borrowings and interest from bonds.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/87 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

20. PINJAMAN

20. LOANS

a. Pinjaman bank jangka panjang

a. Long-term bank loans

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017</u>	
Pihak berelasi				Related party
BNI	-	-	18,750,000	BNI
Two-step loans				Two-step loans
Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")	352,970,866	360,034,489	362,177,702	Japan Bank for International Cooperation ("JBIC")
International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")	36,008,068	39,995,756	43,815,759	International Bank for Reconstruction and Development ("IBRD")
European Investment Bank ("EIB")	7,126,010	11,876,683	16,627,357	European Investment Bank ("EIB")
	<u>396,104,944</u>	<u>411,906,928</u>	<u>422,620,818</u>	
Pihak ketiga				Third parties
Pinjaman sindikasi	125,000,000	25,000,000	1,036,250,000	Syndicated loan
Biaya transaksi yang belum diamortisasi	(1,272,356)	(316,900)	(10,317,348)	Unamortised transactions costs
Jumlah pinjaman	<u>519,832,588</u>	<u>436,590,028</u>	<u>1,467,303,470</u>	Total loans
Bagian jangka pendek	23,316,820	22,857,361	170,987,760	Short-term portion
Bagian jangka panjang	496,515,768	413,732,667	1,296,315,710	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.

Beberapa informasi lain yang signifikan terkait dengan pinjaman bank pada tanggal 31 Desember 2018 adalah sebagai berikut:

Other significant information related to bank loans as of December 31, 2018 is as follows:

<u>Kreditur/ Creditor</u>	<u>Mata uang/ Currency</u>	<u>Jumlah fasilitas/ Total facility (mata uang asal/original currency)</u>	<u>Periode pinjaman/ Loan term</u>	<u>Periode pembayaran bunga/ Interest payment period</u>	<u>Tingkat suku bunga per tahun/Annual interest rate</u>	<u>Pembatasan pinjaman/ Debt covenants</u>
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)	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/ 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%	Tidak ada/None

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

Halaman 5/88 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

20. PINJAMAN (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

a. Long-term bank loans (continued)

Kreditur/ <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/ <i>Payment period</i>	Tingkat suku bunga per tahun/ <i>Annual interest rate</i>	Pembatasan pinjaman/ <i>Debt covenants</i>
EIB	Dolar AS/ <i>US Dollar</i>	Principal I: 44,317,411 Principal II: 10,315,337 Setara dengan/ <i>Equivalent to</i> EUR70,000,000	15 September 2000 - 15 Juni/ <i>June 2020</i>	Setengah tahunan/ <i>Semiannually</i> , (15 Juni/ <i>June</i> dan/ <i>and</i> 15 Desember/ <i>December</i>	Principal I: 4.95% Principal II: 5.297%	<i>Debt to equity ratio: 2:1</i>
Sindikasi/ <i>Syndicated</i> (Citigroup Global Market Singapore Pte.Ltd., PT Bank DBS Indonesia (juga bertindak sebagai agen), Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch, HSBC, Singapore Branch, Mizuho Bank Ltd., PT Bank Mizuho Indonesia, BNP Paribas)	Dolar AS/ <i>US Dollar</i>	250,000,000	2 Desember/ <i>December 2015</i> - 2 Desember/ <i>December 2020</i>	Pokok/ <i>Principal</i> : Triwulanan/ <i>Quarterly</i> dengan masa tenggang 26 bulan/ <i>with 26</i> <i>months</i> <i>grace period</i> Bunga/ <i>Interest</i> : Triwulanan/ <i>Quarterly</i>	LIBOR +1.43% untuk porsi <i>Onshore/For</i> <i>Onshore portion</i> , LIBOR +1.28% untuk porsi <i>Offshore/For</i> <i>Offshore portion</i>	1. <i>Gross debt to equity ratio: 65:35</i> 2. <i>Interest service coverage ratio: 4:1</i> 3. <i>Debt to EBITDA ratio: 4.5:1 (untuk 2 tahun sejak tanggal efektif pinjaman/ for 2 years after loan effective date) dan/and 3.5:1 (untuk periode setelahnya/for period thereafter)</i>

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 tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, Perusahaan telah membayar angsuran masing-masing sebesar JPY1.591.118.000 dan JPY1.591.118.000.

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 years ended December 31, 2018 and 2017, the Company made installment payments of JPY1,591,118,000 and JPY1,591,118,000, respectively.

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

Halaman 5/89 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

20. PINJAMAN (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

a. Long-term bank loans (continued)

2. IBRD (Perjanjian No. SLA-1201/DP3/2006)

2. IBRD (Agreement No. SLA-1201/DP3/2006)

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 7 Februari 2006, IBRD menyetujui memberikan fasilitas pinjaman kepada Pemerintah dengan jumlah keseluruhan setara dengan USD80.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai Proyek Pengembangan Pasar Gas Domestik.

Based on the loan agreement dated February 7, 2006, IBRD agreed to provide lending facility to the Government an aggregate amount equivalent to USD80,000,000 to assist the Government in financing the Domestic Gas Market Development Project.

Pada tanggal 3 April 2006, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman, dimana Pemerintah meneruskan hasil pinjaman dari IBRD sebesar USD80.000.000 kepada Perusahaan yang akan melaksanakan Proyek. Pada bulan Desember 2011, jumlah fasilitas pinjaman diubah menjadi USD69.381.312.

On April 3, 2006, the Company and the Government entered into the a Subsidiary Loan Agreement, which provides for the Government's relending of the IBRD loan proceeds of USD80,000,000 to the Company, which shall undertake the Project. In December 2011, the total facilities were amended to USD69,381,312.

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 USD7.616.230 terhitung mulai pada tanggal 1 Februari 2013.

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 USD7,616,230 starting on February 1, 2013.

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, Perusahaan telah membayar angsuran di masing-masing periode sebesar USD3.987.688 dan USD3.820.003.

During the years ended December 31, 2018 and 2017, the Company has made installment payments of USD3,987,688 and USD3,820,003, respectively.

3. EIB (Perjanjian No. SLA-1139/DP3/2000)

3. EIB (Agreement No. SLA-1139/DP3/2000)

Pada tanggal 15 September 2000, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman, dimana Pemerintah meneruskan pinjaman dari EIB (dalam mata uang Dolar AS) dengan jumlah tidak melebihi dari EUR70.000.000 kepada Perusahaan sebagai bagian dari pembiayaan Proyek Distribusi dan Transmisi Gas Tahap II.

On September 15, 2000, the Company and the Government entered into a Subsidiary Loan Agreement, which provides for the Government's relending of the EIB loan (in US Dollar) proceeds not exceeding EUR70,000,000 to the Company as part of the financing of the Gas Transmission and Distribution Project Phase II.

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017 the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, Perusahaan telah membayar angsuran di masing-masing periode sebesar USD4.750.673.

During the years ended December 31, 2018 and 2017, the Company made installment payments of USD4,750,673, respectively.

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

Halaman 5/90 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

20. PINJAMAN (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

a. Long-term bank loans (continued)

4. Pinjaman sindikasi - SEI

4. Syndicated loans - SEI

Pada tanggal 2 Desember 2015, SEI memperoleh fasilitas pinjaman sindikasi sebesar USD600.000.000 dengan jumlah porsi *Onshore* adalah sebesar USD321.375.000 dan porsi *Offshore* sebesar USD278.625.000. Bank yang bertindak sebagai Agen adalah Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch.

On December 2, 2015, SEI obtained a syndicated loan facility amounting USD600,000,000 with Onshore portion USD321,375,000 and Offshore portion of USD278,625,000. Bank acting as Mandated Lead Arrangers is Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch.

Di bulan Agustus 2017, SEI mendapatkan persetujuan dari kreditur untuk mengubah persyaratan pinjaman mengenai pembatasan pinjaman *Gross Debt to Equity ratio* menjadi *Net Debt to Equity ratio* sebesar maksimum 65:35.

In August 2017, SEI obtained approval from the lender to change the debt covenant regarding Gross Debt to Equity ratio become Net Debt to Equity ratio of maximum 65:35.

Pada tanggal 2 November 2017, perjanjian ini diamandemen sehingga fasilitasnya menjadi senilai USD250.000.000. Perjanjian ini akan berakhir pada bulan Desember 2020 dengan tingkat bunga sebesar LIBOR ditambah 1,43% untuk porsi *onshore* dan LIBOR ditambah 1,28% untuk porsi *offshore*.

On November 2, 2017, this agreement was amended so the facility changed to USD250,000,000. This loan will be due in December 2020 and bears interest of LIBOR plus 1.43% for the onshore portion and LIBOR plus 1.28% for the offshore portion.

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, jumlah fasilitas yang telah dicairkan adalah sebesar USD125.000.000. Pinjaman ini memiliki jangka waktu 3 tahun dengan masa tenggang selama 1 tahun.

As of December 31, 2018, the amount of facility that have been withdrawn is amounting to USD125,000,000. The loan has a period term of 3 years with one year grace period.

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

5. Pinjaman sindikasi - Perusahaan

5. Syndicated loans - the Company

Pada tanggal 28 Agustus 2014, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman sindikasi sebesar USD650.000.000 dengan jumlah porsi *Onshore* adalah sebesar USD590.000.000 dan porsi *Offshore* sebesar USD60.000.000.

On August 28, 2014, the Company obtained a syndicated loan facility amounting USD650,000,000 with Onshore portion USD590,000,000 and Offshore portion of USD60,000,000.

Di tahun 2017, Perusahaan membayar penuh seluruh pinjaman, yaitu USD487.750.000 untuk porsi *onshore* dan USD49.500.000 untuk porsi *offshore*. Seluruh biaya terkait pelunasan pinjaman ini telah diakui sebagai beban dalam laba rugi tahun 2017.

In 2017, the Company has fully paid the loans, which consist of USD487,750,000 for the onshore portion and USD49,500,000 for the offshore portion. All expenses related with the settlement of the loans are recognised as expenses in 2017 profit or loss.

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

Halaman 5/91 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

20. PINJAMAN (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Pinjaman bank jangka panjang (lanjutan)

a. Long-term bank loans (continued)

6. BNI (Perjanjian No. 058/KPI/PK/2007)

6. BNI (Agreement No. 058/KPI/PK/2007)

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 17 September 2007, BNI menyetujui untuk memberikan pinjaman kepada Perusahaan dengan jumlah keseluruhan setara dengan USD150.000.000 untuk keperluan pembiayaan penyelesaian proyek Jaringan Pipa Transmisi Gas Bumi Sumatera Selatan – Jawa Barat (“Proyek SSWJ”) dan Jaringan Pipa Distribusi Gas Jawa Barat.

Based on the loan agreement dated September 17, 2007, BNI agreed to provide loan to the Company at an aggregate amount equivalent to USD150,000,000 to finance the South Sumatera-West Java Pipeline Gas Transmission Project (“SSWJ Project”) and West Java Pipeline Distribution.

Di tahun 2017, Perusahaan telah melunasi seluruh pinjaman dari fasilitas ini.

In 2017, the Company has fully repaid the loans from this facility.

b. Pinjaman bank jangka pendek

b. Short-term bank loan

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017	1 Januari/ January 1, 2017	
Pihak ketiga				Third parties
PT Bank DBS Indonesia	-	-	50,000,000	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	-	-	50,000,000	PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
	-	-	100,000,000	

1. PT Bank DBS Indonesia

1. PT Bank DBS Indonesia

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 14 Juni 2016, PT Bank DBS Indonesia menyetujui untuk memberikan pinjaman jangka pendek kepada SEI senilai USD50.000.000 untuk mendukung modal kerja. Jangka waktu fasilitas kredit adalah 11 bulan sejak tanggal 14 Juni 2016 yang kemudian diperpanjang hingga 13 Mei 2018 dan dikenakan tingkat suku bunga LIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 1,6% per tahun. Pada tanggal 20 Juli 2017, SEI telah melunasi seluruh pinjaman dari fasilitas ini.

Based on the loan agreement dated June 14, 2016, PT Bank DBS Indonesia agreed to provide short-term loan to SEI amounting to USD50,000,000 to support working capital purposes. The term of the credit facility is valid for 11 months since June 14, 2016 which was extended until May 13, 2018 and subject to three months LIBOR interest rate plus margin of 1.6% per annum. On July 20, 2017, SEI has fully repaid the loans from this facility.

2. PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia

2. PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 27 Juli 2016, PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia memberikan pinjaman jangka pendek kepada SEI senilai USD100.000.000 untuk mendukung modal kerja dan fasilitas bank garansi sebesar USD54.000.000. Jangka waktu fasilitas kredit adalah 12 bulan sejak tanggal 27 Juli 2016 sampai dengan 31 Juli 2017 dan dikenakan tingkat suku bunga LIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 1,65% per tahun.

Based on the loan agreement dated July 27, 2016, PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia provided short-term loan to SEI amounting to USD100,000,000 to support working capital purposes and bank guarantee facility amounting to USD54,000,000. The term of the credit facility is valid for 12 months since July 27, 2016 until July 31, 2017 and subject to three months LIBOR interest rate plus margin of 1.65% per annum.

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

Halaman 5/92 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

20. PINJAMAN (lanjutan)

20. LOANS (continued)

c. Pinjaman pemegang saham

c. Shareholder loan

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pihak berelasi				Related party
Bagian jangka pendek	53,772,145	76,887,432	79,799,120	Short term portion
Bagian jangka panjang	<u>280,733,036</u>	<u>338,003,599</u>	<u>408,155,069</u>	Long-term portion
	<u>334,505,181</u>	<u>414,891,031</u>	<u>487,954,189</u>	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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.

On December 28, 2012, Pertagas, and Pertamina entered into a loan agreement for capital expenditures. The loan agreement was effective as at January 1, 2012. Additional drawdowns of the loan are performed through a cash calls mechanism.

Pembebanan bunga kepada Pertagas oleh Pertamina dihitung setiap bulan berdasarkan tingkat bunga yang berlaku di pasar.

Interest charged to Pertagas by Pertamina is calculated on a monthly basis based on market rates.

d. Promissory notes

d. Promissory notes

Sesuai dengan Amandemen dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Saham antara Perusahaan dan Pertamina tanggal 28 Desember 2018 untuk mengalihkan 51% kepemilikan saham di Pertagas, sebagai bagian dari imbalan yang dialihkan, Perusahaan menerbitkan *promissory notes* kepada Pertamina dalam mata uang Rupiah senilai Rp10.091 miliar dengan jangka waktu 6 bulan dan bunga sebesar 8,41% per tahun. Pada tanggal 31 Desember 2018, saldo *promissory notes* ke Pertamina adalah setara dengan USD691.043.648.

In accordance with Amended and Restated Shares Purchase Agreement between the Company and Pertamina dated December 28, 2018 to acquire 51% ownership of shares in Pertagas, as part of the consideration transferred, the Company issued promissory notes of Rp10,091 billion denominated in Rupiah to Pertamina with 6 months loan period and interest rate of 8.41% per annum. As at December 31, 2018, balance of promissory notes to Pertamina is equivalent to USD691,043,648.

e. Fasilitas yang belum digunakan

e. Unused facilities

Berikut ini adalah fasilitas yang belum digunakan pada tanggal 31 Desember 2018:

Below are unused facilities as at 31 December 2018:

<u>Bank</u>	<u>Jenis fasilitas/Types of Facilities</u>	<u>Akhir periode/ End of period</u>	<u>Pembatasan/ Covenants</u>	<u>Jumlah fasilitas/ Total facilities</u>	<u>Sisa fasilitas/ Remaining facilities</u>
Bank Mandiri	Standby Letter of Credit ("SBLC"), Bank Garansi ("BG"), Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri ("SKBDN"), dan Letter of Credit ("L/C")/ Standby Letter of Credit ("SBLC"), Bank Guarantee ("BG"), Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri ("SKBDN") and Letter of Credit ("L/C")	26 Agustus 2019/ August 26, 2019	Debt service ratio: 130% Debt to equity ratio: 300%	120,000,000	44,697,647
BRI	SBLC, BG dan Penanguhan Jaminan Impor ("PJI")/ SBLC, BG and Penanguhan Jaminan Impor ("PJI")	5 April 2019/ April 5, 2019	Tidak ada/None	400,000,000	239,712,890
BNI	SBLC, BG, SKBDN, dan/and L/C	18 Desember 2019/ December 18, 2019	Current ratio: 100% Debt to equity ratio: 300% EBITDA to interest: 200%	140,000,000	123,651,759
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	Cash Loan	31 Oktober 2019/ October 31, 2019	Tidak ada/None	120,000,000	120,000,000
Bank Mandiri	Treasury Line	26 Agustus 2019/ August 26, 2019	Tidak ada/None	100,000,000	100,000,000
PT Bank ANZ Indonesia	BG dan modal kerja jangka pendek ("Working Capital")/BG and short-term working capital ("Working Capital")	28 Februari 2019/ February 28, 2019	Current ratio: 100% Debt to equity ratio: 300% EBITDA to interest: 200%	BG:100,000,000 Working capital: 82,000,000	57,339,468 82,000,000
Citibank	SBLC dan/and BG	5 Desember 2019/ December 5, 2019	Tidak ada/None	50,000,000	35,924,540

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

Halaman 5/93 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

21. UTANG OBLIGASI

21. BONDS PAYABLES

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Senior Unsecured Fixed Rate Notes				Senior Unsecured Fixed Rate Notes
Nilai nominal	1,350,000,000	1,350,000,000	1,350,000,000	Nominal value
Diskonto	(13,000,500)	(13,000,500)	(13,000,500)	Discount
Biaya penerbitan	(5,647,211)	(5,647,211)	(5,647,211)	Issuance cost
Amortisasi diskonto dan biaya penerbitan	<u>7,347,590</u>	<u>5,659,948</u>	<u>3,991,412</u>	Amortisation of discount and issuance cost
	<u>1,338,699,879</u>	<u>1,337,012,237</u>	<u>1,335,343,701</u>	
SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes				SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes
Nilai nominal	625,000,000	625,000,000	-	Nominal value
Biaya penerbitan	(6,731,010)	(6,731,010)	-	Issuance cost
Amortisasi biaya penerbitan	<u>1,601,019</u>	<u>644,956</u>	-	Amortisation of issuance cost
	<u>619,870,009</u>	<u>618,913,946</u>	-	
Jumlah utang obligasi	<u>1,958,569,888</u>	<u>1,955,926,183</u>	<u>1,335,343,701</u>	Total bonds payable

a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes

Pada tanggal 12 Mei 2014, Perusahaan menerbitkan USD1.350.000.000 *Senior Unsecured Fixed Rate Notes*, yang akan jatuh tempo pada tanggal 16 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 99,037%. Wali amanat atas obligasi ini adalah The Bank of New York Mellon. Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 5,125% per tahun yang 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, Standard & Poor (S&P) dan Fitch Rating, peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah Baa3, BB+ dan BBB-.

Sehubungan dengan obligasi ini, Perusahaan dibatasi dalam melakukan konsolidasi, penggabungan usaha, mengalihkan, menyewakan, atau menjual semua atau sebagian besar asetnya.

Nilai wajar dari utang obligasi pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 masing-masing adalah USD1.349.352.311 dan USD1.337.012.236. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

a. Senior Unsecured Fixed Rate Notes

On May 12, 2014, the Company issued USD1,350,000,000 *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 interest rate of 5.125% per annum payable semiannually on May 16 and November 16, starting on November 16, 2014. These bonds were listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The bonds proceeds were received by the Company on May 16, 2014 and were used for additional working capital and other general corporate purposes. Based on Moody's Investors Services, Standard & Poor (S&P) and Fitch Rating, the bonds were rated at Baa3, BB+ and BBB-, respectively.

In relation to these bonds, the Company is restricted in conducting consolidation, merger, transfer, lease or disposal of all or substantially all of its assets.

The fair value of the bonds payable as at December 31, 2018 and 2017 was USD1,349,352,311 and USD1,337,012,236, respectively. The fair value is calculated using bid price and 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
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

21. UTANG OBLIGASI (lanjutan)

21. BONDS PAYABLES (continued)

b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes

Pada tanggal 26 April 2017, SEI menerbitkan USD625.000.000 *Senior Unsecured Fixed Rate Notes*, yang akan jatuh tempo pada tanggal 5 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 100%. Wali amanat atas obligasi ini adalah Citicorp International Limited. Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 4,45% per tahun yang terhutang setengah tahunan setiap tanggal 5 Mei dan 5 November, dimulai pada tanggal 5 November 2017. Obligasi ini dicatatkan pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited*. Dana dari obligasi diterima pada tanggal 5 Mei 2017 dan dipergunakan untuk melunasi pinjaman sindikasi, mendanai belanja modal dan aktivitas akuisisi, penambahan modal kerja dan keperluan umum lainnya. Total biaya penerbitan adalah sebesar USD6.731.010. Berdasarkan Moody's Investors Services, Standard & Poor (S&P) dan Fitch Rating, peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah Ba2, BB+ dan BB+ pada tanggal 31 Desember 2018.

SEI tidak diharuskan melakukan pembentukan dana (*sinking fund*) untuk pelunasan utang obligasi ini.

Nilai wajar dari utang obligasi pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 masing-masing adalah USD574.906.250 dan USD636.750.000. Nilai wajar ini dihitung menggunakan harga penawaran dan merupakan level 1 pada hirarki nilai wajar.

b. SEI Senior Unsecured Fixed Rate Notes

On April 26, 2017 SEI issued USD625,000,000 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 for refinancing syndicated loan, to finance capital expenditures and acquisition activities, to fund working capital requirement and other general corporate purposes. Total transaction cost amounted to USD6,731,010. Based on Moody's Investor Service, Standard & Poor (S&P) and Fitch Rating, as at December 31, 2018 the bonds were rated at Ba2, BB+ and BB+, respectively.

SEI is not required to make sinking fund payment with respect to these bonds.

The fair value of the bonds payable as at December 31, 2018 and 2017 were USD574,906,250 and USD 636,750,000, respectively. The fair value is calculated using bid price and within level 1 of the fair value hierarchy.

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

Halaman 5/95 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN

22. TAXATION

a. Taksiran tagihan pajak

a. Estimated claims for tax refund

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pajak Penghasilan:				<i>Income Taxes:</i>
Pasal 28a	22,712,926	72,216,202	20,084,510	<i>Article 28a</i>
Pasal 25	-	130,009	695,482	<i>Article 25</i>
Restitusi pajak penghasilan badan	-	9,147,106	-	<i>Corporate income tax restitution</i>
	<u>22,712,926</u>	<u>81,493,317</u>	<u>20,779,992</u>	
Pajak lainnya:				<i>Other Taxes:</i>
Pajak Pertambahan Nilai ("PPN")	187,933,277	118,454,328	134,240,462	<i>Value Added Taxes ("VAT")</i>
Pasal 4 (2)	59,412,007	60,724,332	61,230,518	<i>Article 4 (2)</i>
Pasal 26	16,100,484	-	-	<i>Article 26</i>
Pasal 23	5,547,357	2,334,743	122,206	<i>Article 23</i>
Pasal 21	406,447	-	-	<i>Article 21</i>
Pasal 22	30,154	7,859	234,979	<i>Article 22</i>
	<u>269,429,726</u>	<u>181,521,262</u>	<u>195,828,165</u>	
	<u>292,142,652</u>	<u>263,014,579</u>	<u>216,608,157</u>	
Bagian lancar	168,228,568	107,862,157	122,342,602	<i>Current portion</i>
Bagian tidak lancar	123,914,084	155,152,422	94,265,555	<i>Non-current portion</i>

b. Utang pajak

b. Taxes payable

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pajak Penghasilan:				<i>Income Taxes:</i>
Pasal 29	19,323,141	15,364,717	30,972,339	<i>Article 29</i>
Kurang bayar Pasal 29 untuk tahun pajak sebelumnya	4,095,900	6,468,092	5,527,440	<i>Underpayment of Article 29 for previous fiscal years</i>
Pasal 25	1,255,572	5,044,728	731,162	<i>Article 25</i>
	<u>24,674,613</u>	<u>26,877,537</u>	<u>37,230,941</u>	
Pajak lainnya:				<i>Other Taxes:</i>
PPN	15,698,973	1,893,648	8,320,993	<i>VAT</i>
Pasal 23	5,412,396	7,004,868	4,010,879	<i>Article 23</i>
Pasal 21	2,946,996	1,802,006	1,901,311	<i>Article 21</i>
Pasal 22	131,926	102,957	230,811	<i>Article 22</i>
Pasal 4(2)	-	976,501	233,312	<i>Article 4(2)</i>
	<u>24,190,291</u>	<u>11,779,980</u>	<u>14,697,306</u>	
	<u>48,864,904</u>	<u>38,657,517</u>	<u>51,928,247</u>	

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/96 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan

c. Income tax expenses

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Kini			<i>Current</i>
Perusahaan	67,252,525	44,704,359	<i>The Company</i>
Entitas anak	68,562,865	65,249,348	<i>Subsidiaries</i>
Penyesuaian tahun sebelumnya	<u>45,616,634</u>	<u>6,468,092</u>	<i>Prior year adjustment</i>
	<u>181,432,024</u>	<u>116,421,799</u>	
Tangguhan			<i>Deferred</i>
Perusahaan	(7,985,023)	7,271,958	<i>The Company</i>
Entitas anak	<u>46,818,624</u>	<u>40,958,397</u>	<i>Subsidiaries</i>
	<u>38,833,601</u>	<u>48,230,355</u>	
Beban pajak penghasilan	<u><u>220,265,625</u></u>	<u><u>164,652,154</u></u>	<i>Income tax expenses</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:

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:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	584,904,285	417,940,898	<i>Consolidated profit before income tax</i>
Pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	163,118,327	90,352,041	<i>Tax calculated at applicable tax rate</i>
Dampak pajak penghasilan dari:			<i>Income tax effect from:</i>
- Pendapatan dividen	(28,899,925)	(13,991,129)	<i>Dividend income -</i>
- Penghasilan tidak kena pajak	(23,031,902)	(15,795,506)	<i>Income not subject to tax -</i>
- Beban yang tidak dapat dikurangkan	91,751,719	43,510,016	<i>Non-deductible expenses -</i>
- Perubahan aset pajak tangguhan yang tidak diakui	<u>17,327,406</u>	<u>60,576,732</u>	<i>Changes in unrecognised - deferred tax assets</i>
Beban pajak penghasilan konsolidasian	<u><u>220,265,625</u></u>	<u><u>164,652,154</u></u>	<i>Consolidated income tax expense</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/97 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

c. Income tax expenses (continued)

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak, seperti yang tercantum dalam laba rugi dan estimasi laba kena pajak adalah sebagai berikut:

The reconciliation between profit before tax expense, as shown in profit or loss and estimated taxable income is as follows:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Laba konsolidasian sebelum pajak penghasilan	584,904,285	417,940,898	Consolidated profit before income tax
Dikurangi:			Deducted by:
(Laba)/rugi sebelum pajak entitas anak	(285,419,869)	(160,129,915)	(Profit)/loss before tax of subsidiaries
Penyesuaian konsolidasian	<u>89,325,547</u>	<u>33,856,674</u>	Consolidation adjustments
Laba sebelum beban pajak Perusahaan	<u>388,809,963</u>	<u>291,667,657</u>	Income before tax expense of the Company
Koreksi fiskal:			Fiscal corrections:
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	(100,452)	1,948,885	Post-employment and other long-term benefits
Penyisihan penurunan nilai piutang	3,985,795	2,238,412	Provision for impairment of receivables
Akrual atas gaji dan bonus karyawan	14,198,104	(10,288,759)	Accrued employees' salaries and bonus
Gaji dan kesejahteraan karyawan	14,912,655	13,798,665	Salaries and other employees' benefits
Beban yang tak dapat dikurangkan	58,139,219	6,215,226	Non-deductible expenses
Representasi dan jamuan	2,417,275	2,237,209	Representation and entertainment
Pajak dan perizinan	17,252,198	395,776	Taxes and licenses
Pendapatan dividen	(144,499,623)	(80,446,589)	Dividend income
Penghasilan yang dikenakan pajak final	<u>(18,852,509)</u>	<u>(4,244,687)</u>	Income subject to final tax
Estimasi laba kena pajak	<u>336,262,625</u>	<u>223,521,795</u>	Estimated taxable income
Beban pajak kini - Perusahaan	<u>67,252,525</u>	<u>44,704,359</u>	Current tax expense - the Company
Dikurangi pembayaran pajak dimuka - Perusahaan			Less prepaid taxes - Company
Pasal 23	(8,779,032)	(8,292,957)	Article 23
Pasal 22	(10,028,300)	-	Article 22
Pasal 25	<u>(39,848,956)</u>	<u>(60,939,034)</u>	Article 25
Kurang/(lebih) bayar pajak penghasilan badan - Perusahaan	<u>8,596,237</u>	<u>(24,527,632)</u>	Underpayment/(overpayment) of corporate income tax - the Company
Kurang/(lebih) bayar pajak penghasilan badan - Entitas anak	11,982,476	(13,833,624)	Underpayment/(overpayment) of corporate income tax - Subsidiaries
Kurang/(lebih) bayar pajak penghasilan badan tahun lalu - Konsolidasian	<u>4,095,900</u>	<u>(43,132,061)</u>	Prior year underpayment/(overpayment) of corporate income tax - Consolidated
Kurang/(lebih) bayar pajak penghasilan - Konsolidasian	<u>24,674,613</u>	<u>(81,493,317)</u>	Underpayment/(overpayment) of corporate income tax - Consolidated

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/98 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

c. Beban pajak penghasilan (lanjutan)

c. Income tax expenses (continued)

Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 81 tahun 2007 ("PP 81/2007"), tanggal 28 Desember 2007, tentang Penurunan Tarif Pajak Penghasilan bagi Wajib Pajak Badan Negeri yang Berbentuk Perseroan Terbuka yang berlaku efektif tanggal 1 Januari 2008 dan Peraturan Menteri Keuangan No. 238/PMK.03/2008 tanggal 30 Desember 2008 tentang Tata Cara Pelaksanaan dan Pengawasan Pemberian Penurunan Tarif Bagi Wajib Pajak Badan Dalam Negeri yang berbentuk Perseroan Terbuka, perseroan terbuka dalam negeri di Indonesia dapat memperoleh penurunan tarif Pajak Penghasilan sebesar 5% lebih rendah dari tarif tertinggi Pajak Penghasilan sebagaimana diatur dalam Pasal 17 ayat 1b Undang-undang Pajak Penghasilan, dengan memenuhi kriteria-kriteria yang ditentukan, yaitu perseroan yang saham atau efek bersifat ekuitas lainnya tercatat di Bursa Efek Indonesia yang jumlah kepemilikan saham publiknya 40% atau lebih dari keseluruhan saham yang disetor dan saham tersebut dimiliki paling sedikit oleh 300 pihak, masing-masing pihak hanya boleh memiliki saham kurang dari 5% dari keseluruhan saham yang disetor.

Pada tanggal 5 Januari 2018 dan 5 Januari 2017, Perusahaan telah mendapatkan surat keterangan dari Biro Administrasi Efek atas pemenuhan kriteria-kriteria di atas untuk tahun pajak 2018 dan 2017.

Based on Government Regulation No. 81/2007 ("Gov. Reg. 81/2007"), dated December 28, 2007, on regarding Reduction of the Rate of Income Tax on Resident Corporate Taxpayers in the Form of Publicly-listed Companies which became effective on January 1, 2008 and Ministry of Finance Rule No. 238/PMK.03/2008 dated December 30, 2008 regarding the Guidelines on the Implementation and Supervision on the Tariff Reduction for Domestic Tax Payers in the Form of Publicly-listed Companies, resident publicly-listed companies in Indonesia can obtain the reduced income tax rate of 5% lower than the highest income tax rate under Article 17 paragraph 1b of the Income Tax Law, if they meet the prescribed criterias, which are companies whose shares or other equity instruments are listed in the Indonesia Stock Exchange, whose shares owned by the public is 40% or more of the total paid shares and such shares are owned by at least 300 parties, each party owning less than 5% of the total paid up shares.

On January 5, 2018 and January 5, 2017, the Company has obtained the notification letter from Securities Administration Agency regarding the fulfillment of such criterias for fiscal year 2018 and 2017.

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

Halaman 5/99 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan

Pengaruh pajak atas beda temporer yang signifikan antara pelaporan komersial dan pajak adalah sebagai berikut:

d. Deferred tax

The tax effects of significant temporary differences between commercial and tax reporting are as follows:

	1 Januari/ January 1, 2018	Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba-rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statements of profit or loss	Dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif laini/Charged/ (credited) to other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2018	
Perusahaan					The Company
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Imbalan pascakerja					Post-employment and other
dan jangka panjang lainnya	17,862,723	(20,090)	455,199	18,297,832	long-term benefits
Gaji dan bonus	3,954,882	2,839,621	-	6,794,503	Salaries and bonus
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai	7,279,914	797,159	-	8,077,073	impairment losses
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai persediaan	95,411	-	-	95,411	inventory obsolescence
Penyisihan aset pajak					Allowance for deferred
tangguhan	(12,979,308)	4,368,333	-	(8,610,975)	tax assets
Aset pajak tangguhan	<u>16,213,622</u>	<u>7,985,023</u>	<u>455,199</u>	<u>24,653,844</u>	Deferred tax assets
Entitas anak					Subsidiaries
PERTAGAS					PERTAGAS
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Aset tetap	58,438,835	10,722,580	-	69,161,415	Fixed assets
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	1,241,335	(8,372)	-	1,232,963	other long-term benefits
Aset pajak tangguhan	<u>59,680,170</u>	<u>10,714,208</u>	<u>-</u>	<u>70,394,378</u>	Deferred tax assets
PGASKOM					PGASKOM
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Gaji dan bonus	502,086	(362,285)	-	139,801	Salaries and bonus
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	295,974	(217,476)	(105,984)	72,514	other long-term benefits
Aset tetap	(84,273)	960,928	-	776,655	Fixed assets
Aset pajak tangguhan	<u>713,787</u>	<u>381,167</u>	<u>(105,984)</u>	<u>988,970</u>	Deferred tax assets
PGASSOL					PGASSOL
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Aset tetap	(95,152)	(258,033)	-	(353,185)	Fixed assets
Gaji dan bonus	37,253	108,815	(57,123)	88,945	Salaries and bonus
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	44,497	293,593	-	338,090	other long-term benefits
Aset pajak tangguhan	<u>(13,402)</u>	<u>144,375</u>	<u>(57,123)</u>	<u>73,850</u>	Deferred tax assets
GEI					GEI
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Gaji dan bonus	274,232	560,067	-	834,299	Salaries and bonus
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	407,296	(282,519)	(52,058)	72,719	other long-term benefits
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai persediaan	150,441	268,477	-	418,918	inventory obsolescence
Aset pajak tangguhan	<u>831,969</u>	<u>546,025</u>	<u>(52,058)</u>	<u>1,325,936</u>	Deferred tax assets
PLI					PLI
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Rugi fiskal	13,402,474	(7,811,812)	-	5,590,662	Fiscal loss
Liabilitas pembongkaran					Asset abandonment and
aset dan restorasi area					restoration obligations
dan provisi lain-lain	1,525,275	(195,114)	-	1,330,161	and other provisions
Aset tetap	(3,443,923)	(915,965)	-	(4,359,888)	Fixed assets
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	108,169	162,958	-	271,127	other long-term benefits
Aset pajak tangguhan	<u>11,591,995</u>	<u>(8,759,933)</u>	<u>-</u>	<u>2,832,062</u>	Deferred tax assets

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/100 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan (lanjutan)

d. Deferred tax(continued)

	1 Januari/ January 1, 2018	Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba-rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statements of profit or loss	Dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif laini/Charged/ (credited) to other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2018	
<i>PGN MAS dan entitas anaknya</i>					<i>PGN MAS and its subsidiary</i>
Aset pajak tangguhan					<i>Deferred tax assets</i>
Aset tetap	497,726	106,580	-	604,306	<i>Fixed assets</i>
Gaji dan bonus	104,068	(65,038)	-	39,030	<i>Salaries and bonus</i>
Aset pajak tangguhan	601,794	41,542	-	643,336	<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan					<i>Deferred tax liabilities</i>
Implementasi akuntansi sewa pembiayaan	(2,620,584)	1,861,020	-	(759,564)	<i>Implementation of finance lease accounting</i>
Aset tetap	(63,702)	(1,564,951)	-	(1,628,653)	<i>Fixed assets</i>
Gaji dan bonus	163,805	293,225	-	457,030	<i>Salaries and bonus</i>
Liabilitas pajak tangguhan	(2,520,481)	589,294	-	(1,931,187)	<i>Deferred tax liabilities</i>
<i>SEI dan entitas anaknya</i>					<i>SEI and its subsidiaries</i>
Aset pajak tangguhan					<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	3,201,655	(342,667)	-	2,858,988	<i>Asset abandonment and restoration obligations and other provisions</i>
Unrecovered cost	65,070,138	(26,450,120)	-	38,620,018	<i>Unrecovered cost</i>
Properti minyak dan gas	(34,939,167)	19,843,328	-	(15,095,839)	<i>Oil and gas properties</i>
Aset pajak tangguhan	33,332,626	(6,949,459)	-	26,383,167	<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan					<i>Deferred tax liabilities</i>
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	903,372	751,036	-	1,654,408	<i>Post-employment and other long-term benefits</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	6,627,864	(2,473,513)	-	4,154,351	<i>Asset abandonment and restoration obligations and other provisions</i>
Unrecovered cost	217,981,415	(65,341,295)	-	152,640,120	<i>Unrecovered cost</i>
Cadangan kerugian penurunan persediaan	105,989	30,701	-	136,690	<i>Allowance for inventory obsolescence</i>
Properti minyak dan gas	(346,626,342)	23,507,228	-	(323,119,114)	<i>Oil and gas properties</i>
Liabilitas pajak tangguhan	(121,007,702)	(43,525,843)	-	(164,533,545)	<i>Deferred tax liabilities</i>
(Beban)/manfaat pajak tangguhan konsolidasian	-	(38,833,601)	240,034	-	<i>Consolidated deferred tax (expense)/benefit</i>
Aset pajak tangguhan konsolidasian	122,952,561			127,295,543	<i>Consolidated deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian	(123,528,183)			(166,464,732)	<i>Consolidated deferred tax liabilities</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/101 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan (lanjutan)

d. Deferred tax (continued)

	1 Januari/ January 1, 2017*	Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba-rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statements of profit or loss	Dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif lain/Charged/ (credited) to other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2017*	
Perusahaan					The Company
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	16,647,753	389,777	825,193	17,862,723	other long-term benefits
Gaji dan bonus	6,012,634	(2,057,752)	-	3,954,882	Salaries and bonus
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai	6,832,232	447,682	-	7,279,914	impairment losses
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai persediaan	95,411	-	-	95,411	inventory obsolescence
Penyisihan aset pajak					Allowance for deferred
tangguhan	(6,927,643)	(6,051,665)	-	(12,979,308)	tax assets
Aset pajak tangguhan	<u>22,660,387</u>	<u>(7,271,958)</u>	<u>825,193</u>	<u>16,213,622</u>	Deferred tax assets
Entitas anak					Subsidiaries
PERTAGAS					PERTAGAS
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Aset tetap	52,292,746	6,146,089	-	58,438,835	Fixed Assets
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	2,338,335	(1,097,000)	-	1,241,335	other long-term benefits
Aset pajak tangguhan	<u>54,631,081</u>	<u>5,049,089</u>	<u>-</u>	<u>59,680,170</u>	Deferred tax assets
PGASKOM					PGASKOM
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Gaji dan bonus	254,133	247,953	-	502,086	Salaries and bonus
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	61,579	560,788	(326,393)	295,974	other long-term benefits
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai persediaan	24,012	16,890	-	40,902	inventory obsolescence
Aset tetap	(99,495)	(25,680)	-	(125,175)	Fixed assets
Aset pajak tangguhan	<u>240,229</u>	<u>799,951</u>	<u>(326,393)</u>	<u>713,787</u>	Deferred tax assets
PGASSOL					PGASSOL
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Aset tetap	84,178	(179,330)	-	(95,152)	Fixed assets
Gaji dan bonus	1,239,620	(1,202,367)	-	37,253	Salaries and bonus
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	82,151	(39,157)	1,503	44,497	other long-term benefits
Aset pajak tangguhan	<u>1,405,949</u>	<u>(1,420,854)</u>	<u>1,503</u>	<u>(13,402)</u>	Deferred tax assets
GEI					GEI
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Gaji dan bonus	124,075	150,157	-	274,232	Salaries and bonus
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	67,675	333,420	6,201	407,296	other long-term benefits
Cadangan kerugian					Allowance for
penurunan nilai persediaan	25,387	125,054	-	150,441	inventory obsolescence
Aset pajak tangguhan	<u>217,137</u>	<u>608,631</u>	<u>6,201</u>	<u>831,969</u>	Deferred tax assets
PLI					PLI
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Rugi fiskal	25,639,612	(12,237,138)	-	13,402,474	Fiscal loss
Liabilitas pembongkaran					Asset abandonment and
aset dan restorasi area					restoration obligations
dan provisi lain-lain	1,458,064	67,211	-	1,525,275	and other provisions
Aset tetap	(2,874,242)	(569,681)	-	(3,443,923)	Fixed assets
Imbalan pascakerja					Post-employment and
dan jangka panjang lainnya	83,641	24,605	(77)	108,169	other long-term benefits
Aset pajak tangguhan	<u>24,307,075</u>	<u>(12,715,003)</u>	<u>(77)</u>	<u>11,591,995</u>	Deferred tax assets
PGN MAS dan entitas anaknya					PGN MAS and its subsidiary
Aset pajak tangguhan					Deferred tax assets
Aset tetap	375,047	122,679	-	497,726	Fixed assets
Gaji dan bonus	124,772	(20,704)	-	104,068	Salaries and bonus
Aset pajak tangguhan	<u>499,819</u>	<u>101,975</u>	<u>-</u>	<u>601,794</u>	Deferred tax assets
Liabilitas pajak tangguhan					Deferred tax liabilities
Implementasi akuntansi					Implementation of
sewa pembiayaan	(645,234)	(1,975,350)	-	(2,620,584)	finance lease accounting
Aset tetap	(64,233)	531	-	(63,702)	Fixed assets
Gaji dan bonus	163,805	-	-	163,805	Salaries and bonus
Liabilitas pajak tangguhan	<u>(545,662)</u>	<u>(1,974,819)</u>	<u>-</u>	<u>(2,520,481)</u>	Deferred tax liabilities

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/102 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

d. Pajak tangguhan (lanjutan)

d. Deferred tax (continued)

	1 Januari/ January 1, 2017*	Dibebankan/ (dikreditkan) pada laporan laba-rugi konsolidasian/ Charged/ (credited) to consolidated statements of profit or loss	Dibebankan/ (dikreditkan) pada penghasilan komprehensif lain/Charged/ (credited) to other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2017*	
SEI dan entitas anaknya					<i>SEI and its subsidiaries</i>
Aset pajak tangguhan					<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,477,938	723,717	-	3,201,655	<i>Asset abandonment and restoration obligations and other provisions</i>
Unrecovered cost	70,327,620	(5,257,482)	-	65,070,138	<i>Unrecovered cost</i>
Properti minyak dan gas	(45,085,589)	10,146,422	-	(34,939,167)	<i>Oil and gas properties</i>
Aset pajak tangguhan	<u>27,719,969</u>	<u>5,612,657</u>	<u>-</u>	<u>33,332,626</u>	<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan					<i>Deferred tax liabilities</i>
Imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	1,212,920	(309,548)	-	903,372	<i>Post-employment and other long-term benefits</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	5,268,297	1,359,567	-	6,627,864	<i>Asset abandonment and restoration obligations and other provisions</i>
Unrecovered cost	151,710,027	66,271,388	-	217,981,415	<i>Unrecovered cost</i>
Cadangan kerugian penurunan persediaan	65,629	40,360	-	105,989	<i>Allowance for inventory obsolescence</i>
Properti minyak dan gas	(242,357,058)	(104,269,284)	-	(346,626,342)	<i>Oil and gas properties</i>
Liabilitas pajak tangguhan	<u>(84,100,185)</u>	<u>(36,907,517)</u>	<u>-</u>	<u>(121,007,702)</u>	<i>Deferred tax liabilities</i>
(Beban)/manfaat pajak tangguhan konsolidasian	<u>-</u>	<u>(48,230,355)</u>	<u>506,427</u>	<u>-</u>	<i>Consolidated deferred tax (expense)/benefit</i>
Aset pajak tangguhan konsolidasian	<u>131,681,646</u>			<u>122,952,561</u>	<i>Consolidated deferred tax assets</i>
Liabilitas pajak tangguhan konsolidasian	<u>(84,645,847)</u>			<u>(123,528,183)</u>	<i>Consolidated deferred tax liabilities</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

e. Rugi pajak

e. Tax losses

Entitas anak Grup memiliki rugi pajak yang dapat digunakan sebagai pengurang dari penghasilan kena pajak masa depan. Perusahaan tidak memiliki rugi pajak. Berikut ini adalah informasi mengenai rugi pajak Grup.

Subsidiaries of the Group had tax losses that can be used as deductions from future taxable income. The Company has no tax losses. Below information regarding the Group's tax losses.

31 Desember/December 31, 2018

Tahun terjadi/ Year incurred	Tahun kadaluarsa/ Year expired	Rugi pajak entitas anak/ Subsidiaries' tax losses	Aset pajak tangguhan dari rugi pajak/ Deferred tax assets from tax losses	Aset pajak tangguhan yang tidak diakui/ Unrecognised deferred tax assets	Kompensasi kerugian fiskal/ Utilisation of tax losses carryforward	Aset pajak tangguhan yang diakui/ Deferred tax assets recognised
PLI						
2015	2020	88,968,040	22,242,011	(12,514,795)	(4,658,170)	5,069,046
2016	2021	2,086,462	521,616	-	-	521,616
SEI						
2015	2020	14,752,294	3,688,074	(3,688,074)	-	-
2016	2021	28,461,812	7,115,453	(7,115,453)	-	-
2017	2022	50,417,696	12,604,424	(12,604,424)	-	-
2018	2023	51,325,631	12,831,408	(12,831,408)	-	-
		<u>236,011,935</u>	<u>59,002,985</u>	<u>(48,754,154)</u>	<u>(4,658,170)</u>	<u>5,590,662</u>

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.

The fiscal loss can be utilised against the taxable income for a period of five years subsequent to the year the fiscal loss was incurred. SEI believes that it is not probable future taxable profits will be available to utilise accumulated fiscal losses.

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

Halaman 5/103 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP")

f. Tax Assessment Letters ("SKP")

Perusahaan

The Company

Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") sebagai berikut:

The Company received Tax Underpayment Decision Letter ("SKPKB") as follows:

Beban pajak terkait/ Related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima/ Letter received	Periode surat diterima/ Period of letter received	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in million Rupiah)	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in USD)	Status/Status
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2012	SKPKB	Januari/January 2017	3,260,812	225,178,663	Banding/Appeal
PPN WAPU/VAT WAPU	2012	SKPKB	Januari/January 2017	9,172	633,400	Banding/Appeal
PPN atas jasa luar negeri/VAT for foreign services	2012	SKPKB	Januari/January 2017	1,384	95,635	Banding/Appeal
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2013	SKPKB	Februari/February 2017	894,491	61,769,989	Banding/Appeal
PPH Pasal 29/Income tax article 29	2013	SKPKB	Februari/February 2017	280,251	19,353,025	Keberatan/Objection
PPN WAPU/VAT WAPU	2013	SKPKB	Februari/February 2017	72,608	5,014,030	Banding/Appeal
PPH Pasal 22/Income tax article 22	2013	SKPKB	Februari/February 2017	23,956	1,654,355	Banding/Appeal
PPH Pasal 21/Income tax article 21	2013	SKPKB	Februari/February 2017	18,598	1,284,334	Keberatan/Objection
PPH Pasal 4(2)/Income tax article 4(2)	2013	SKPKB	Februari/February 2017	1,727	119,253	Banding/Appeal
PPN atas jasa luar negeri/VAT for foreign services	2013	SKPKB	Februari/February 2017	1,402	96,826	Banding/Appeal
PPH Pasal 26/Income tax article 26	2013	SKPKB	Februari/February 2017	146	10,076	Banding/Appeal
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2014	SKPKB	Februari/February 2018	886,456	61,215,105	Keberatan/Objection
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2015	SKPKB	Februari/February 2018	853,303	58,925,742	Keberatan/Objection
PPH Pasal 29/Income tax article 29	2015	SKPKB	April 2017	400,646	27,667,021	Keberatan/Objection
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2016	SKPKB	Oktober/October 2018	1,035,956	71,539,005	Keberatan/Objection
PPN WAPU/VAT WAPU	2016	SKPKB	Oktober/October 2018	14,494	1,000,883	Keberatan/Objection
PPN atas jasa luar negeri/VAT for foreign services	2016	SKPKB	Oktober/October 2018	139,995	9,667,443	Keberatan/Objection

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

Halaman 5/104 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

f. Surat Ketetapan Pajak ("SKP") (lanjutan)

f. Tax Assessment Letters ("SKP") (continued)

Perusahaan (lanjutan)

The Company (continued)

Beban pajak terkait/ Related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima/ Letter received	Periode surat diterima/ Period of letter received	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam jutaan Rupiah)/ Amount of underpayment including penalty (in million Rupiah)	Jumlah kurang bayar termasuk sanksi (dalam Dolar AS)/ Amount of underpayment including penalty (in USD)	Status/Status
PPH Pasal 4(2)/ Income tax article 4(2)	2016	SKPKB	Oktober/ October 2018	3	205	Keberatan/Objection
PPN atas penjualan gas bumi/VAT for gas sales	2017	SKPKB	Desember/ December 2018	1,219,135	84,189	Keberatan/Objection

Perusahaan tidak menyetujui semua SKPKB di atas. Terhadap kasus PPN penjualan atas gas bumi, Perusahaan berpendapat bahwa penjualan gas bumi yang dilakukan Perusahaan bukan merupakan objek PPN, dimana telah dikonfirmasi berdasarkan surat dari Kantor Pelayanan Pajak Badan Usaha Milik Negara No. S-470/WPJ.19/KP.0307/2009 tertanggal 19 Agustus 2009, yang menyatakan bahwa gas bumi merupakan salah satu jenis barang hasil pertambangan atau hasil pengeboran yang diambil langsung dari sumbernya yang masuk dalam kelompok bukan objek PPN.

The Company does not agree with all of SKPKBs above. On VAT for gas sales case, the Company is of the opinion that gas sales is not a VAT object which was confirmed based on a letter from Kantor Pelayanan Pajak Badan Usaha Milik Negara No. S-470.WPJ.19/KP.0307/2009 dated August 19, 2009 which stated that gas is included as a mining or drilling commodity that directly obtained from its sources therefore it is not a VAT object.

SEI

SEI melalui anak perusahaannya menerima beberapa SKPKB sebagai berikut:

SEI

SEI through its subsidiaries received several SKPKBs as follows:

Perusahaan/ Company	Beban pajak terkait/ Related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima/ Letter received	Periode surat diterima/ Period of Disputed amount letter received	Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi (dalam dolar AS)/ including penalty (in USD)	Status/ Status
SIPBV	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2013	SKPKB	18 Nov/Nov 2015	35,282,679	Banding/Appeal
SIPBV	PPH Pasal 4 (2)/ Income tax Article 4 (2)	2013	SKPKB	27 Agt/Aug 2014	14,028,308 ¹⁾	²⁾
SIPL	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2014	SKPKB	18 Nov/Nov 2015	127,720,367	Banding/Appeal
SIPL	PPH Pasal 4 (2)/ Income tax Article 4 (2)	2014	SKPKB	3 Des/Dec 2014	38,457,052 ¹⁾	²⁾
SPLLC	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2014	SKPKB	18 Nov/Nov 2015	19,842,169	Banding/Appeal
SPLLC	PPH Pasal 4(2)/ Income tax Article 4 (2)	2014	SKPKB	3 Des/Dec 2014	4,326,548 ¹⁾	Banding/Appeal
SEML	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2014	SKPKB	14 Mei/May 2017	3,739,422 ¹⁾	Banding/Appeal
SEI	Pajak penghasilan/ Corporate income tax	2013/2014	SKPKB	6 dan 28 Des/ Dec 6 and 28 2018	3,773,089 ¹⁾	Banding/Appeal
SEI	Pajak lainnya/ Various taxes	2013/2014	SKPKB	6 dan 28 Des/ Dec 6 and 28 2018	465,973 ¹⁾	Banding/Appeal
SESSL	PPH Pasal 26 (4)/ Income tax Article 26 (4)	2016	SKPKB	19 Des/Dec 2018	2,342,530	Banding/Appeal

Keterangan:

- 1) Mata uang asli dalam Rupiah
- 2) Grup telah memenangkan sengketa pajak berdasarkan putusan Pengadilan Pajak dan saat ini sedang dalam proses pengajuan Peninjauan Kembali oleh Kantor Pajak.

Remarks:

- 1) Original currency in Rupiah
- 2) The Group obtained favorable decisions on these tax disputes based on Tax Court Decision and currently still waiting in the process of Judicial Review by Tax Office.

Manajemen berkeyakinan bahwa hasil akhir dari SKPKB diatas tidak akan memberikan dampak merugikan yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

Management is of the opinion that the outcome of SKPKBs above will not have a material adverse impact on the Group's operations and cash flows.

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

Halaman 5/105 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA

23. EMPLOYEE BENEFITS

a. Akrual gaji dan bonus karyawan

a. *Employees' salaries and bonuses accruals*

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Gaji dan bonus karyawan (2018: Rp666.596.589.057; 2017: Rp433.364.062.332; 2016: Rp637.106.098.240)	46.032.497	31.987.309	47.417.840	Employees' salaries and bonus (2018: Rp 666,596,589,057; 2017: Rp433,364,062,332; 2016: Rp637,106,098,240)

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, akrual gaji dan bonus untuk karyawan masing-masing adalah sebesar Rp434.351.643.309 dan Rp267.903.733.026 untuk Perusahaan dan masing-masing sebesar Rp232.244.945.748 dan Rp165.460.329.306 untuk entitas anak.

As at December 31, 2018 and 2017, accrued salaries and bonuses for employees were Rp434,351,643,309 and Rp267,903,733,026, respectively for the Company and Rp232,244,945,748 and Rp165,460,329,306 respectively, for the subsidiaries.

b. Tunjangan kesehatan hari tua

b. *Post-retirement health care benefits*

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. Pada tahun 2018 dan 2017, beban pensiun yang dibebankan pada operasi adalah masing-masing sebesar USD1.584.346 dan USD711.916.

The Company also provides additional post-retirement health care benefits for its eligible permanent employees, retired employees and ex member 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/member of directors and the Company with contribution of 3% and 5% from the basic income. In 2018 and 2017, pension expense charged to operations amounted to USD1,584,346 and USD711,916, respectively.

c. Imbalan pensiun iuran pasti

c. *Defined contribution pension plan*

Sejak Februari 2009, Perusahaan menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk seluruh karyawan tetapnya yang memenuhi syarat yang dananya dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan BNI, Manulife Indonesia dan Bringin Jiwa Sejahtera yang didirikan berdasarkan Surat Keputusan Direksi No. 002000.K/KP.05/UM/2009 tanggal 6 Februari 2009. Dana pensiun ini didirikan berdasarkan persetujuan dari Menteri Keuangan masing-masing dalam Surat Keputusannya No. KEP.1100/KM.17/1998, No. KEP.231/KM.17/1994 dan No. KEP.184/KM.17/1995. Sumber dana program pensiun berasal dari kontribusi karyawan dan Perusahaan masing-masing sebesar 5% dan 15% dari penghasilan dasar pensiun. Pada tahun 2018 dan 2017, beban pensiun yang dibebankan pada operasi adalah masing-masing sebesar USD1.797.252 dan USD1.844.970.

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 the Pension Plan was established based on the approval from the Ministry of Finance in its Decision Letter 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 contribution of 5% and 15%, respectively, of the basic pension income. In 2018 and 2017, pension expense charged to operations amounted to USD1,797,252 and USD1,844,970, respectively.

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

Halaman 5/106 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA (lanjutan)

23. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang

Grup memberikan imbalan kerja jangka panjang kepada karyawan sesuai dengan Perjanjian Kerja Bersama yang dibandingkan dengan imbalan berdasarkan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 (UU No. 13/2003), mana yang lebih tinggi. Imbalan tersebut tidak didanai.

Liabilitas imbalan pascakerja Perusahaan dan entitas anak, kecuali Pertagas dan entitas anaknya, pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017 dihitung oleh PT Mercer Indonesia, aktuaris independen melalui laporannya tertanggal 30 Januari 2019, 29 Januari 2018 dan 24 Januari 2017. Liabilitas imbalan pascakerja Pertagas dan entitas anaknya pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017 dihitung oleh PT Dayamandiri Dharmakonsilindo melalui laporannya tertanggal 2 Januari 2019, 5 Januari 2018 dan 6 Januari 2017.

Saldo kewajiban imbalan kerja yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Imbalan pascakerja	106,830,108	97,949,411	98,299,456	<i>Post-employment benefit</i>
Imbalan kerja jangka panjang lainnya	<u>25,047,724</u>	<u>22,939,548</u>	<u>16,684,223</u>	<i>Other long-term employment benefit</i>
	<u>131,877,832</u>	<u>120,888,959</u>	<u>114,983,679</u>	
Dikurangi:				
Bagian jangka pendek	<u>(4,723,541)</u>	<u>(6,515,242)</u>	<u>(13,264,708)</u>	<i>Deducted by: Short-term portion</i>
Bagian jangka panjang	<u>127,154,291</u>	<u>114,373,717</u>	<u>101,718,971</u>	<i>Long-term portion</i>

Beban imbalan kerja yang diakui pada laporan laba rugi adalah sebagai berikut:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Imbalan pascakerja	6,899,749	13,308,652	<i>Post-employment benefit</i>
Imbalan kerja jangka panjang lainnya	<u>4,336,800</u>	<u>7,892,342</u>	<i>Other long-term employment benefits</i>
	<u>11,236,549</u>	<u>21,200,994</u>	

Pengukuran kembali kewajiban imbalan kerja yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lainnya adalah sebagai berikut:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Imbalan pascakerja	<u>11,770,820</u>	<u>4,878,937</u>	<i>Post-employment benefit</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

d. Long-term employees' benefits

The Group provides long-term employees' benefits to its employee in accordance with the Collective Labor Agreement as compared with benefits under Labor Law No. 13/2003 (Law No. 13/2003), and provide whichever is higher. The benefits are unfunded.

The post-employment benefits obligation of the Company and its subsidiaries, except for Pertagas and its subsidiaries, at December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017 were calculated by PT Mercer Indonesia, an independent actuary, as set out in their reports dated January 30, 2019, January 29, 2018 and January 24, 2017. The post-employment benefits obligation of Pertagas and its subsidiaries, at December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017 were calculated by PT Dayamandiri Dharmakonsilindo, as set out in their reports dated January 2, 2019, January 5, 2018 and January 6, 2017.

The balances of employee benefits obligation recognised in the consolidated statements of financial position are as follows:

Employee benefits expenses recognised in the statements of profit or loss are as follows:

Remeasurement of employee benefit obligation recognised as other comprehensive income are as follows:

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

Halaman 5/107 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA (lanjutan)

23. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employees' benefits (continued)

i. Imbalan pascakerja

i. Post-employment benefit

Mutasi kewajiban imbalan pasti selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

The movement in the post-employment benefit over the year is as follows:

	Nilai kini kewajiban/ Present value obligation	Nilai wajar aset program/ Fair value of plan assets	Jumlah/ Total	Dampak atas persyaratan pendanaan pembatasan aset/ Impact of minimum funding requirement assets ceiling	Jumlah/ Total	
Per 1 Januari 2017*)	<u>100,826,122</u>	<u>(2,526,666)</u>	<u>98,299,456</u>	<u>-</u>	<u>98,299,456</u>	As at January 1, 2017*)
Diakui pada laba rugi:						Recognised in the profit or loss:
- Biaya jasa kini	7,276,374	-	7,276,374	-	7,276,374	Current service cost -
- Biaya jasa lalu	(1,061,285)	-	(1,061,285)	-	(1,061,285)	Past service cost -
- Rugi/(laba) selisih kurs	(859,361)	36,117	(823,244)	-	(823,244)	Foreign exchange loss/(gain)
- Hasil dari aset program	-	691,496	691,496	-	691,496	Return on plan assets
- Biaya bunga	7,417,045	(191,734)	7,225,311	-	7,225,311	Interest expense -
	<u>12,772,773</u>	<u>535,879</u>	<u>13,308,652</u>	<u>-</u>	<u>13,308,652</u>	
Pengukuran kembali diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya, akibat:						Remeasurement recognised as other comprehensive income, due to:
- Perubahan asumsi keuangan	7,571,653	117,218	7,688,871	-	7,688,871	Changes in financial assumptions
- Penyesuaian pengalaman	(2,809,934)	-	(2,809,934)	-	(2,809,934)	Experience adjustment
	<u>4,761,719</u>	<u>117,218</u>	<u>4,878,937</u>	<u>-</u>	<u>4,878,937</u>	
Pembayaran manfaat oleh:						Benefit paid by:
- Grup	(16,432,424)	-	(16,432,424)	-	(16,432,424)	The Group -
- Aset program	(230,710)	230,710	-	-	-	Plan assets -
	<u>(16,663,134)</u>	<u>230,710</u>	<u>(16,432,424)</u>	<u>-</u>	<u>(16,432,424)</u>	
Kontribusi	-	(2,105,210)	(2,105,210)	-	(2,105,210)	Contribution
Per 31 Desember 2017*)	<u>101,697,480</u>	<u>(3,748,069)</u>	<u>97,949,411</u>	<u>-</u>	<u>97,949,411</u>	At December 31, 2017*)
Diakui pada laba rugi:						Recognised in the profit or loss:
- Biaya jasa kini	6,144,103	-	6,144,103	-	6,144,103	Current service cost -
- Rugi/(laba) selisih kurs	(6,857,297)	260,868	(6,596,429)	-	(6,596,429)	Foreign exchange loss/(gain)
- Biaya bunga	7,618,642	(266,567)	7,352,075	-	7,352,075	Interest expense -
	<u>6,905,448</u>	<u>(5,699)</u>	<u>6,899,749</u>	<u>-</u>	<u>6,899,749</u>	
Pengukuran kembali diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya, akibat:						Remeasurement recognised as other comprehensive income, due to:
- Perubahan asumsi keuangan	(8,187,362)	32,016	(8,155,346)	-	(8,155,346)	Changes in financial assumptions
- Penyesuaian pengalaman	17,616,946	-	17,616,946	-	17,616,946	Experience adjustment
- Penyesuaian asumsi demografis	2,309,220	-	2,309,220	-	2,309,220	Demographic assumptions adjustment
	<u>11,738,804</u>	<u>32,016</u>	<u>11,770,820</u>	<u>-</u>	<u>11,770,820</u>	
Pembayaran manfaat oleh:						Benefit paid by:
- Grup	(8,631,789)	326,262	(8,305,527)	-	(8,305,527)	The Group -
- Aset program	(251,655)	251,655	-	-	-	Plan assets -
	<u>(8,883,444)</u>	<u>577,917</u>	<u>(8,305,527)</u>	<u>-</u>	<u>(8,305,527)</u>	
Kontribusi	-	(1,484,345)	(1,484,345)	-	(1,484,345)	Contribution
Per 31 Desember 2018	<u>111,458,288</u>	<u>(4,628,180)</u>	<u>106,830,108</u>	<u>-</u>	<u>106,830,108</u>	At December 31, 2018

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/108 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA (lanjutan)

23. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employees' benefits (continued)

i. Imbalan pascakerja (lanjutan)

i. Post-employment benefit (continued)

Berikut asumsi utama aktuari yang digunakan:

Below are the key actuary assumptions used:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	
Tingkat bunga aktuarial	8.50% per tahun/ per annum	7.25% per tahun/ per annum	Actuarial discount rate
Tingkat kematian (mortalitas)	TM I 2011	TM I 2011	Mortality rate
Kenaikan gaji dan upah	13% di tahun pertama dan 8% di tahun berikutnya/ 13% in the first year and 8% in the following years	8.00% per tahun/ per annum	Wages and salaries increase
Umur pensiun	56 tahun/years	56 tahun/years	Retirement age
Tingkat cacat	10% dari tingkat kematian/ mortality rate	10% dari tingkat kematian/ mortality rate	Disability rate

Sensitivitas liabilitas pensiun secara keseluruhan terhadap perubahan asumsi tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan gaji adalah sebagai berikut:

Sensitivity of the overall pension liability to changes in the discount rate and salary increase rate assumptions is as follows:

	<u>Perubahan asumsi/ Change in assumptions</u>	<u>Dampak terhadap liabilitas secara keseluruhan/Impact on overall liability</u>	
<u>31 Desember 2018</u>			
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD119 juta/million naik/increase by USD100 juta/million	<u>December 31, 2018</u> Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD119 juta/million turun/decrease by USD99 juta/million	Salary increase rate
<u>31 Desember 2017</u>			
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD91 juta/million naik/increase by USD110 juta/million	<u>December 31, 2017</u> Discount rate
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD109 juta/million turun/decrease by USD91 juta/million	Salary increase rate

Analisa 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 analysis 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 maybe 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.

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

Halaman 5/109 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA (lanjutan)

23. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

d. Imbalan kerja jangka panjang (lanjutan)

d. Long-term employees' benefits (continued)

ii. Imbalan jangka panjang lainnya

ii. Other long-term benefit

Mutasi kewajiban imbalan jangka panjang lainnya selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

The movement in the other long-term benefit over the year is as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	
Saldo awal	22,939,548	16,684,223	Beginning balance
Beban diakui			<i>Expenses recognised</i>
pada laporan laba rugi:			<i>in profit or loss:</i>
- Biaya jasa kini	1,935,679	1,622,532	<i>Current service cost -</i>
- Biaya jasa lalu	-	71,927	<i>Past service cost -</i>
- Biaya bunga	1,704,912	1,459,695	<i>Interest expense -</i>
- Rugi/(laba) selisih kurs	(1,542,489)	(216,300)	<i>Foreign exchange loss/(gain) -</i>
- Pengukuran kembali			<i>Remeasurement -</i>
Perubahan asumsi			<i>Changes in</i>
demografis	89,493	-	<i>demographic assumptions</i>
Perubahan asumsi keuangan	(1,692,673)	1,577,293	<i>Changes in financial assumptions</i>
Penyesuaian pengalaman	3,841,878	3,377,195	<i>Experience adjustment</i>
	4,336,800	7,892,342	
Perubahan karena			<i>Changes due to</i>
perpindahan karyawan	(217,665)	182,929	<i>employee transfer</i>
Pembayaran manfaat oleh Grup	(2,010,959)	(1,819,946)	<i>Benefits paid by the Group</i>
Saldo akhir	25,047,724	22,939,548	Ending balance

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

Asumsi utama aktuarial yang digunakan sama dengan asumsi penghitungan liabilitas imbalan pascakerja.

The actuarial assumptions used are the same as the calculation of post-employment benefit obligation.

Sensitivitas imbalan jangka panjang lainnya secara keseluruhan terhadap perubahan asumsi tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan gaji adalah sebagai berikut:

Sensitivity of the overall other long-term benefit to changes in the discount rate and salary increase rate assumptions is as follows:

	Perubahan asumsi/ Change in assumptions	Dampak terhadap liabilitas secara keseluruhan/Impact on overall liability	
31 Desember 2018			December 31, 2018
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD27 juta/million naik/increase by USD24 juta/million	<i>Discount rate</i>
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD27 juta/million turun/decrease by USD24 juta/million	<i>Salary increase rate</i>
31 Desember 2017			December 31, 2017
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	turun/decrease by USD21 juta/million naik/increase by USD25 juta/million	<i>Discount rate</i>
Tingkat pertumbuhan gaji	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	naik/increase by USD25 juta/million turun/decrease by USD22 juta/million	<i>Salary increase rate</i>

Metode perhitungan analisa sensitivitas atas imbalan jangka panjang lainnya sama dengan analisa sensitivitas atas imbalan pascakerja.

Method for calculating the sensitivity analysis on other long-term benefit is same with method for calculating the sensitivity analysis on post-employment benefit.

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.

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.

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

Halaman 5/110 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA (lanjutan)

23. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

- e. Manajemen risiko terkait program imbalan kerja

- e. *Risk management related to employee benefit program*

Grup terekspos dengan beberapa risiko melalui program imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya. Risiko yang paling signifikan adalah sebagai berikut:

The Group is exposed to a number of risks through its post-employment benefit and other long-term benefits. The most significant risks are as follows:

Volatilitas aset

Asset volatility

Dalam memenuhi kewajiban imbalan kerja, Grup menggunakan dana yang dihasilkan dari kegiatan operasi dan investasi pada instrumen obligasi Negara dan obligasi korporasi yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia. Grup juga selalu menjaga kecukupan dana untuk melindungi kepastian Grup dalam memenuhi kewajiban manfaat karyawan di masa depan.

In order to fulfill the Group's employment benefit obligations, the Group uses its fund generated from its operations and invested in government and corporate bonds listed in Indonesian Stock Exchange. The Group also maintains fund sufficiency to prevent the Group from default in fulfilling its obligation to employee in the future.

Perubahan imbal hasil obligasi

Changes in bond yields

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.

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.

Analisis jatuh tempo pembayaran imbalan

Benefit payment maturity analysis

Analisa jatuh tempo yang diharapkan dari imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya yang tidak terdiskonto adalah sebagai berikut:

Expected maturity analysis of undiscounted post-employment benefit and other long-term benefits, is as follows:

	<u>Kurang dari 1 tahun/ Less than one year</u>	<u>1 sampai 5 tahun/ Between 1 - 5 years</u>	<u>Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years</u>	
Imbalan pascakerja	7,405,666	34,768,981	575,953,615	<i>Post-employment benefit</i>
Imbalan jangka panjang lainnya	<u>2,945,544</u>	<u>12,484,019</u>	<u>71,926,894</u>	<i>Other long-term benefit</i>
Jumlah	<u><u>10,351,210</u></u>	<u><u>47,253,000</u></u>	<u><u>647,880,509</u></u>	<i>Total</i>

Rata-rata tertimbang durasi program

Weighted average program duration

Rata-rata tertimbang durasi kewajiban untuk manfaat imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya adalah 9,5 tahun.

The weighted average duration of the post-employment benefits and other long-term benefits is 9.5 years.

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

Halaman 5/111 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

23. IMBALAN KERJA (lanjutan)

23. EMPLOYEE BENEFITS (continued)

- e. Manajemen risiko terkait program imbalan kerja (lanjutan)

- e. Risk management related to employee benefit program (continued)

Penyesuaian pengalaman atas nilai kini kewajiban imbalan pasti

Experience adjustments to define benefit obligation

Rincian penyesuaian pengalaman dari nilai kini kewajiban imbalan pasti untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan empat periode tahunan sebelumnya adalah sebagai berikut:

Details of experience adjustments to the present value of the defined benefit obligation for the year ended December 31, 2018 and the previous four annual periods are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2014</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2015</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2016</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	
Penyesuaian pengalaman pada liabilitas program	(2,632,292)	(4,487,823)	(7,464,220)	567,261	21,458,824	Experience adjustment on plan liabilities

Tidak ada penyesuaian pengalaman atas nilai wajar aset program karena aset program ditempatkan pada deposito berjangka.

There is no experience adjustment on fair value of plan assets due to the asset program placed on time deposits.

24. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA

24. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS

Mutasi liabilitas restorasi dan pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

The movement in site restoration and abandonment obligations are presented below:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	
Saldo awal	77,284,235	65,227,181	Beginning balance
Penambahan	-	3,425,206	Addition
Beban akresi	2,861,201	2,831,314	Accretion cost
Penyesuaian karena perubahan estimasi	(5,665,750)	5,800,534	Adjustment due to change in estimates
Saldo akhir	<u>74,479,686</u>	<u>77,284,235</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.

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.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/112 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

25. INSTRUMEN KEUANGAN DERIVATIF

Pada tanggal 16 Februari 2007, Perusahaan mengadakan kontrak *cross currency swap* dengan ABN AMRO Bank N.V., sekarang menjadi The Royal Bank of Scotland N.V. ("RBS").

Kontrak ini terakhir kali diubah pada tanggal 19 Agustus 2008, menjadi sebagai berikut:

<u>Nilai nosional (dalam JPY)/ Notional amount (in JPY)</u>	<u>Nilai tukar (USD/JPY)/ Exchange rate (USD/JPY)</u>
19,420,211,744	Pertukaran mata uang hanya akan dilakukan apabila nilai tukar berada pada atau di bawah 121,5 per USD/1. <i>Currency swap will only be executed if the exchange rate is at or below 121.5 for each USD1</i>

25. DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENTS

On February 16, 2007, the Company entered into a cross currency swap contract with ABN AMRO Bank N.V., currently The Royal Bank of Scotland N.V. ("RBS").

The contract was last amended on August 19, 2008, to become as follows:

<u>Penerimaan kupon/ Coupon received</u>	<u>Pembayaran bunga/ Interest paid</u>
42% dari jumlah bunga JPY yang disepakati sesuai jadwal kontrak/ <i>42% from agreed JPY interest amount per contract schedule</i>	a. Bunga 0% dari nilai nosional mulai dari 15 April 2008 sampai 15 Oktober 2010; dan b. Dari 15 Oktober 2008 sampai 15 Maret 2019, jumlah maksimum antara: 1. 0%; atau 2. (Strike rate – Tingkat rata-rata nilai tukar JPY)% dari nilai nosional c. 5% dari jumlah nosional dikali dengan jumlah hari dimana tingkat <i>Constant Maturity Swap</i> untuk 10 tahun berada diluar rentang tertentu dibagi dengan jumlah hari dalam kalendar/ a. <i>Interest 0% from April 15, 2008 until October 15, 2010 from notional amount; and</i> b. <i>From October 15, 2008 until March 15, 2019, maximum amount of:</i> 1. 0%; or 2. <i>(Strike rate - Average fixing rate of JPY)% from notional amount</i> c. <i>5% of notional amount multiplied by the number of days where Constant Maturity Swap 10 years rate falls outside certain range divided by total calendar days</i>

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, nilai wajar dari aset/utang derivatif adalah sebagai berikut:

As at December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017 the fair value of the derivative assets/payable is as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017</u>	
Aset/(utang) derivatif	<u>403.179</u>	<u>(5.083.381)</u>	<u>(8.828.746)</u>	Derivative assets/(payable)

Nilai wajar aset/utang derivatif di atas berdasarkan hirarki nilai wajar Tingkat 3. Penilaian untuk menentukan nilai wajar tersebut didasarkan dari hasil pendiskontoan arus kas masa depan yang akan diperoleh di masa depan.

The fair value of derivative assets/payable based on the fair value hierarchy Level 3. The valuation to determine the fair value is based on discounted future cash flow generated by the derivative assets/payables in the future period.

Input yang digunakan dalam perhitungan nilai wajar adalah proyeksi nilai tukar kurs Yen Jepang dan Dolar AS, serta proyeksi *Constant Maturity Swap*.

Inputs to the fair value calculation are the projection of Japanese Yen and US Dollar exchange rates, and the projection of Constant Maturity Swap.

Perusahaan melakukan lindung nilai atas perubahan nilai wajar kewajiban dari risiko fluktuasi nilai tukar USD/JPY sehubungan dengan pinjaman jangka panjang yang diberikan oleh JBIC. Penurunan dan kenaikan neto nilai wajar atas instrumen derivatif masing-masing sebesar USD4.596.145 dan USD2.660.198 diakui pada laba rugi untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2018 dan 2017.

The Company hedges the changes in the fair value of its liabilities due to risk of the foreign exchange rate fluctuation of USD/JPY in relation to the long-term loan obtained from JBIC. The net increase and decrease of changes in the fair value of the above derivative instruments amounted to USD4,596,145 and USD2,660,198 were recognised in the profit or loss for the years ended December 31, 2018 and 2017, respectively.

Transaksi tersebut diatas tidak memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai berdasarkan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

These transactions do not meet the hedge accounting criteria according to applicable financial accounting standard in Indonesia.

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

Halaman 5/113 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**26. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR
LAINNYA**

**26. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN
CAPITAL**

a. Modal saham

a. Share capital

Susunan pemilikan saham Perusahaan berdasarkan catatan yang dibuat oleh PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek adalah sebagai berikut:

The details of the shareholders based on the report prepared by PT Datindo Entrycom, a Securities Administration Agency, are as follows:

31 Desember/December 31, 2018				
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) PT Pertamina (Persero)	13,809,038,755	56.97%	195,968,391	Common Stock (Series B) PT Pertamina (Persero)
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%</u>	<u>344,018,831</u>	Number of shares issued and fully paid

31 Desember/December 31, 2017				
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) Pemerintah Indonesia	13,809,038,755	56.97%	195,968,391	Common Stock (Series B) Government of Indonesia
Fajar Harry Sampurno (Komisaris)	4,000	0.00%	57	Fajar Harry Sampurno (Commissioner)
Lain-lain (Masing-masing kepemilikan di bawah 5%)	10,432,465,440	43.03%	148,050,383	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

1 Januari/January 1, 2017				
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) Pemerintah Indonesia	13,809,038,755	56.97%	195,968,391	Common Stock (Series B) Government of Indonesia
Hendi Kusnadi (Direktur)	140,500	0.00%	1,994	Hendi Kusnadi (Director)
Lain-lain (Masing-masing kepemilikan di bawah 5%)	10,432,328,940	43.03%	148,048,446	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 5/114 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**26. MODAL SAHAM DAN MODAL DISETOR
LAINNYA (lanjutan)**

a. Modal saham (lanjutan)

Saham Seri A Dwiwarna merupakan saham yang memberikan kepada pemegangnya hak-hak untuk mencalonkan direksi dan komisaris, menghadiri dan menyetujui pengangkatan dan pemberhentian komisaris dan direksi, perubahan anggaran dasar termasuk perubahan modal, pembubaran dan likuidasi, penggabungan, peleburan dan pengambilalihan Perusahaan.

Saham Seri B memberikan hak kepada pemegangnya untuk memperoleh dividen dan hasil dari pembubaran perusahaan sesuai dengan proporsi jumlah dan jumlah yang dibayarkan atas saham yang dimiliki.

Sesuai dengan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 25 Januari 2018 Pemerintah Indonesia telah mengalihkan 56,97% kepemilikan atas saham Perusahaan kepada Pertamina. Selain itu, Pemerintah Indonesia sebagai pemegang saham Seri A Dwiwarna, memberikan kuasa kepada pemegang saham mayoritas Perusahaan untuk:

- Mengubah Anggaran Dasar Perusahaan
- Mengangkat anggota Direksi dan Komisaris
- Mengusulkan calon anggota Direksi dan Komisaris
- Mengusulkan mata acara Rapat Umum Pemegang Saham
- Meminta dan mengakses data dan dokumen Perusahaan.

b. Modal disetor lainnya

Modal disetor lainnya terdiri dari:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017</u>	
Dampak implementasi PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian"	127,085,001	127,085,001	127,085,001	Impact of PSAK No. 65, "Consolidated Financial Statements" implementation
Selisih antara pembayaran yang diterima dengan nilai nominal	96,586,706	96,586,706	96,586,706	Excess of proceeds over par value
Opsi saham untuk karyawan	76,687,533	76,687,533	76,687,533	Employee stock options
Opsi saham untuk manajemen	29,072,254	29,072,254	29,072,254	Management stock options
Selisih nilai transaksi entitas sepengendali	(787,215,590)	(35,301,649)	(35,301,649)	Difference arising from transactions among entities under common control
Biaya emisi saham	(9,790,532)	(9,790,532)	(9,790,532)	Share issue cost
	<u>(467,574,628)</u>	<u>284,339,313</u>	<u>284,339,313</u>	

**26. CAPITAL STOCKS AND OTHER PAID-IN
CAPITAL (continued)**

a. Share capital (continued)

Series in A Dwiwarna share represents share which provides the holder rights to propose directors and commissioners, attend and approve the appointment and dismissal of commissioners and directors, change in Articles of Association including changes in capital, closure and liquidation, merger and acquisition of the Company.

Series B shares entitle the holder to participate in dividends and the proceeds on winding up of the Company in proportion to the number of and amounts paid on the shares held.

In accordance with the resolution of Extraordinary General Shareholders' Meeting 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 Series A Dwiwarna shares authorises the Company's majority Shareholders to do the following:

- Change the Company's Articles of Association
- Appoint members of the Board of Directors and Commissioners
- Propose candidates for Board of Directors and Commissioners
- Propose the Annual General Meeting of Shareholders' Meeting agenda
- Request and access the Company's data and documents.

b. Other paid-in capital

Other paid-in capital consists of the following:

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

Halaman 5/115 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

27. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

27. NON-CONTROLLING INTERESTS

Rincian kepentingan nonpengendali atas ekuitas dan bagian atas hasil bersih entitas anak adalah sebagai berikut:

Details of non-controlling interests portion in equity and share of subsidiaries' net results are as follows:

<u>31 Desember/December 31, 2018</u>						
	<u>Saldo awal/ Beginning balance</u>	<u>Bagian dari laba rugi/ Share of profit and loss</u>	<u>Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement</u>	<u>Kehilangan pengendalian atas entitas anak/ Loss of control subsidiary</u>	<u>Saldo akhir/ Ending balance</u>	
Pertagas	550,738,490	59,968,134	769,503	-	611,476,127	Pertagas
PGN MAS	18,807,210	152,940	-	(2,416,137)	16,544,013	PGN MAS
Lain-lain	(45,274)	(473,988)	(147,567)	-	(666,829)	Others
Total	<u>569,500,426</u>	<u>59,647,086</u>	<u>621,936</u>	<u>(2,416,137)</u>	<u>627,353,311</u>	Total
<u>31 Desember/December 31, 2017*</u>						
	<u>Saldo awal/ Beginning balance</u>	<u>Bagian dari laba rugi/ Share of profit and loss</u>	<u>Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement</u>	<u>Penyertaan saham/ Capital addition</u>	<u>Saldo akhir/ Ending balance</u>	
Pertagas	497,798,621	51,746,237	1,193,632	-	550,738,490	Pertagas
PGN MAS	7,035,392	4,626,044	(34,915)	7,180,689	18,807,210	PGN MAS
Lain-lain	(16,767)	11,620	(40,127)	-	(45,274)	Others
Total	<u>504,817,246</u>	<u>56,383,901</u>	<u>1,118,590</u>	<u>7,180,689</u>	<u>569,500,426</u>	Total

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

28. PENCADANGAN SALDO LABA DAN PEMBAGIAN LABA

28. APPROPRIATIONS OF RETAINED EARNINGS AND DISTRIBUTIONS OF INCOME

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.

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 the number of share issued and fully paid.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 26 April 2018 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 97 oleh Fathiah Helmi S.H. tanggal 26 April 2018, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

Based on the Minutes of the Company's Annual General Shareholders' Meeting held on April 26, 2018 which was notarised in the Notarial Deed No. 97 of Fathiah Helmi, S.H. dated April 26, 2018, the shareholders ratified the following decisions, as follows:

1. Menetapkan penggunaan laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku 2017 berjumlah sebesar USD143.146.347 diperuntukkan sebagai berikut:
 - a. Pembagian dividen tunai sebesar Rp766.274.074.076 (setara dengan USD55.008.907) atau Rp31,61 per saham kepada pemegang saham;
 - b. Sisanya akan dicatat sebagai cadangan.
2. Kepada Direksi diberikan wewenang untuk mengatur lebih lanjut tata cara pembagian dividen tersebut dan mengumumkannya dengan memperhatikan peraturan dan perundangan yang berlaku.

1. *Approved the use of profit for the year that are attributable to owner of the parent entity for the financial year of 2017 in the amount of USD143,146,347 to be utilised as follows:*
 - a. *Distribution of cash dividends of Rp766,274,074,076 (equivalent to USD55,008,907) or Rp31.61 per share to shareholders;*
 - b. *The remaining amount will be appropriated as reserve.*
2. *To give authority to the Board of Directors to prepare and publish the cash dividends distribution procedures with consideration of the prevailing laws and regulations.*

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

Halaman 5/116 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**28. PENCADANGAN SALDO LABA DAN
PEMBAGIAN LABA** (lanjutan)

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 4 Mei 2017 yang diaktakan dengan Akta Notaris No. 7 oleh Fathiah Helmi S.H. tanggal 4 Mei 2017, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

1. Menetapkan penggunaan laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku 2016 berjumlah sebesar USD304.324.421 diperuntukkan sebagai berikut:
 - a. Pembagian dividen tunai sebesar Rp1.822.476.586.175 (setara dengan USD136.719.924) atau Rp75,18 per saham kepada pemegang saham;
 - b. Sisanya akan dicatat sebagai cadangan.
2. Kepada Direksi diberikan wewenang untuk mengatur lebih lanjut tata cara pembagian dividen tersebut dan mengumumkannya dengan memperhatikan peraturan dan perundangan yang berlaku.

Berdasarkan rapat Direksi tanggal 3 Maret 2017, Direksi Perusahaan menyetujui untuk melakukan reklasifikasi saldo laba dicadangkan ke saldo laba tidak dicadangkan untuk menutupi nilai negatif saldo laba tidak dicadangkan per 31 Desember 2016. Nilai saldo laba dicadangkan yang direklasifikasi adalah USD316.613.514.

**28. APPROPRIATIONS OF RETAINED EARNINGS
AND DISTRIBUTIONS OF INCOME** (continued)

Based on the Minutes of the Company's Annual General Shareholders' Meeting held on May 4, 2017 which were notarised with Notarial Deed No. 7 of Fathiah Helmi, S.H. dated May 4, 2017, the shareholders ratified the following decisions, as follows:

1. *Approved the use of profit for the year that are attributable to owner of the parent entity for the financial year of 2016 in the amount of USD304,324,421 to be utilised as follows:*
 - a. *Distribution of cash dividends of Rp1,882,476,586,175 (equivalent to USD136,719,924) or Rp75.18 per share to shareholders;*
 - b. *The remaining amount will be appropriated as reserve.*
2. *To give authority to the Board of Directors to prepare and publish the cash dividends distribution procedures with consideration of the prevailing laws and regulations.*

Based on Board of Directors meeting held on March 3, 2017, the Company's Directors approved the reclassification of appropriated retained earnings to unappropriated retained earnings in order to solve the negative balance of unappropriated retained earnings per December 31, 2016. The amount of appropriated retained earnings reclassification is USD316,613,514.

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

Halaman 5/117 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

29. PENDAPATAN NETO

Akun ini terdiri dari:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Pihak berelasi			Related parties
Distribusi gas	772,006,111	537,894,906	Gas distribution
Transmisi gas	184,150,391	152,961,595	Gas transmission
Penjualan minyak dan gas	243,108,346	162,587,563	Oil and gas sales
Pendapatan keuangan dari sewa pembiayaan	38,621,164	55,477,116	Finance income from finance lease
Pendapatan pemrosesan gas	10,740,538	-	Income from gas processing
Pihak ketiga			Third parties
Distribusi gas	2,018,890,274	2,079,906,905	Gas distribution
Penjualan minyak dan gas	342,415,287	310,270,111	Crude oil and natural gas sales
Pendapatan pemrosesan gas	131,580,075	118,110,771	Income from gas processing
Transmisi gas	64,974,189	98,036,121	Gas transmission
Transportasi minyak	24,720,082	21,295,129	Oil transportation
Sewa fiber optik	13,902,981	13,420,678	Fiber optic rental
Lain-lain	25,157,300	20,636,866	Others
Jumlah pendapatan neto	<u>3,870,266,738</u>	<u>3,570,597,761</u>	Total net revenues

Pendapatan distribusi gas bumi terdiri dari distribusi gas kepada:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Industri dan komersial	2,784,948,012	2,608,911,448	Industrial and commercial
Rumah Tangga	4,485,471	6,905,143	Households
Stasiun Pengisian Bahan Bakar Gas ("SPBG")	<u>1,462,902</u>	<u>1,985,220</u>	Fuel gas filling stations ("SPBG")
Total	<u>2,790,896,385</u>	<u>2,617,801,811</u>	Total

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

Penjualan minyak dan gas merupakan pendapatan atas penjualan minyak dan gas Grup dari aktivitas produksi yang diperoleh dari PSC.

Crude oil and natural gas sales represents Group's sales of oil and gas from production activities earned from PSC.

Pendapatan keuangan dari sewa pembiayaan merupakan pendapatan KJG atas bunga sehubungan dengan sewa pembiayaan yang timbul dari perjanjian pengangkutan gas antara KJG dengan PLN dan PC Muriah Ltd. berdasarkan GTA Kalija Tahap I.

Finance income from finance lease transaction represents KJG's interest in relation to finance lease under the gas transportation agreement between KJG, PLN and PC Muriah Ltd. under the provision of GTA Kalija Tahap I.

Sewa fiber optik merupakan pendapatan PGASKOM atas penyediaan jaringan kepada para pelanggan.

Fiber optic rental represents PGASKOM's revenues of network services to the customers.

Pendapatan lain-lain merupakan pendapatan PGASSOL atas penyediaan jasa konstruksi dan pemeliharaan jaringan pipa kepada pelanggannya.

Other revenues represents PGASSOL's revenues of pipeline construction and maintenance services to the customers.

Pendapatan neto dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan neto konsolidasian adalah pendapatan dari PLN dan entitas anaknya masing-masing sebesar USD805.693.504 atau 20,82% dan USD653.705.886 atau 18,31% dari jumlah pendapatan neto konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017.

Net revenues from customer in excess of 10% of the total consolidated net revenues are revenue from PLN and its subsidiaries amounting to USD805,693,504 atau 20.82% dan USD653,705,886 atau 18.31% from total consolidated net revenues for the years ended December 31, 2018 and 2017, respectively.

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

Halaman 5/118 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

30. BEBAN POKOK PENDAPATAN

30. COST OF REVENUES

Rincian beban pokok penjualan berdasarkan sifatnya adalah sebagai berikut:

The components of cost of revenue based on their nature are as follows:

	2018	2017*	
Distribusi gas			Gas distributions
Pembelian gas bumi			<i>Purchase of natural gas</i>
Pihak ketiga	1,509,203,082	1,374,483,996	<i>Third parties</i>
Pihak berelasi	461,949,434	427,004,265	<i>Related parties</i>
	1,971,152,516	1,801,488,261	
Operasi pertambangan minyak dan gas			Oil and gas operations
Beban penyusutan, depleksi dan amortisasi	266,128,328	259,389,590	<i>Depreciation, depletion and amortisation</i>
Beban produksi dan <i>lifting</i>	165,546,808	184,380,629	<i>Production and lifting costs</i>
	431,675,136	443,770,219	
Gas alam cair			Liquid natural gas
Beban terkait LNG	67,983,709	67,598,142	<i>LNG related expenses</i>
Beban penyusutan	22,857,681	18,119,137	<i>Depreciation expenses</i>
	90,841,390	85,717,279	
Pemrosesan gas	45,092,210	39,789,556	<i>Gas processing</i>
Sewa dan jasa lainnya	22,005,287	18,322,995	<i>Rent and other service</i>
Jumlah beban pokok pendapatan	2,560,766,539	2,389,088,310	<i>Total cost of revenues</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

*As restated, refer to Note 4a *)*

Pembelian neto dari pihak berelasi yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan neto konsolidasian adalah pembelian dari Pertamina dan entitas anaknya, masing-masing sebesar USD471.301.006 atau 12,18% dan USD427.004.265 atau 11,96% dari total pendapatan neto konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan 2017. Selain itu, pembelian neto dari pihak ketiga yang melebihi 10% jumlah neto konsolidasian adalah pembelian dari ConocoPhillips, masing masing sebesar USD1.031.178.862 atau 26,64% dan USD910.385.349 atau 25,50% dari jumlah pendapatan neto konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan 2017.

Net purchases from related party in excess of 10% of the total consolidated net revenues are for purchases from Pertamina and its subsidiaries, amounting to USD471,301,006 or 12.18% and USD427,004,265 or 11.96% of total consolidated net revenues for the year ended December 31, 2018 and 2017, respectively. Meanwhile, net purchase from third party in excess of 10% of the total consolidated net revenues are for purchases from ConocoPhillips amounting to USD1,031,178,862 or 26.64% and USD910,385,349 or 25.50% of total consolidated net revenues for the years ended December 31, 2018 and 2017, respectively.

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

Halaman 5/119 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

31. BEBAN DISTRIBUSI DAN TRANSMISI

31. DISTRIBUTION AND TRANSMISSION EXPENSES

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2018	2017*	
Penyusutan	227,067,395	278,016,856	Depreciation
Sewa	46,692,096	42,402,040	Rent
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	41,917,315	26,119,425	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Perbaikan dan pemeliharaan	24,817,641	32,366,120	Repairs and maintenance
Jasa umum	15,510,533	12,316,910	General services
Peralatan dan suku cadang	11,853,079	6,754,086	Tools and spareparts
Honorarium profesional	9,908,435	13,590,160	Professional fees
Iuran Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi	8,930,989	9,455,754	Downstream Oil and Gas Regulatory Agency levy
Pajak dan retribusi	7,583,839	7,142,993	Tax and retributions
Promosi	6,273,675	400,613	Promotion
Asuransi aset	3,657,636	415,267	Asset insurance
Amortisasi	3,253,648	6,441,652	Amortisation
Bahan bakar dan bahan kimia	2,568,519	1,743,093	Fuel and chemicals
Perjalanan dinas	2,174,712	1,724,884	Traveling expenses
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	25,567,525	17,115,399	Others (each below USD1,000,000)
Jumlah beban distribusi dan transmisi	437,777,037	456,005,252	Total distribution and transmission expenses

32. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI

32. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2018	2017*	
Gaji, imbalan pascakerja dan jangka panjang lainnya	98,018,481	86,221,256	Salaries, post-employment and other long-term benefits
Jasa umum	33,511,715	32,046,616	General services
Honorarium profesional	17,099,921	17,880,411	Professional fees
Perbaikan dan pemeliharaan	16,438,949	14,820,912	Repairs and maintenance
Cadangan kerugian penurunan nilai	15,804,030	4,136,726	Allowance for impairment losses
Sewa	14,944,187	17,784,268	Rental
Pajak dan perizinan	13,854,650	8,111,318	Taxes and retributions
Penyusutan	8,206,508	13,395,572	Depreciation
Representasi dan jamuan	4,820,768	3,060,467	Representation and entertainment
Perjalanan dinas dan transportasi	4,880,804	4,764,786	Traveling and transportation
Pendidikan dan pelatihan	2,961,077	5,252,875	Education and training
Promosi	3,283,160	9,079,020	Promotion
Tanggung jawab sosial dan bina lingkungan	2,828,921	7,237,532	Corporate social and environmental responsibility
Amortisasi	2,209,400	1,307,116	Amortisation
Komunikasi	1,870,570	2,186,458	Communications
Asuransi	1,705,114	5,568,662	Insurance
Listrik dan air	911,145	2,064,469	Electricity and water
Lain-lain (masing-masing dibawah USD1.000.000)	8,338,065	10,696,075	Others (each below USD1,000,000)
Jumlah beban umum dan administrasi	251,687,465	245,614,539	Total general and administrative expenses

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/120 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

33. BEBAN DAN PENDAPATAN KEUANGAN

33. FINANCE COST AND INCOME

a. Beban keuangan

a. Finance cost

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Bunga utang obligasi	118,842,811	104,541,144	<i>Interest from bonds payable</i>
Bunga pinjaman dari pemegang saham	19,570,167	22,165,580	<i>Interest from shareholder loan</i>
Bunga pinjaman dari penerusan pinjaman dari Pemerintah:			<i>Interest from two step loan from the Government:</i>
- JBIC	4,650,920	4,733,597	<i>JBIC -</i>
- IBRD	2,225,645	2,369,801	<i>IBRD -</i>
- EIB	585,915	865,765	<i>EIB -</i>
	<u>7,462,480</u>	<u>7,969,163</u>	
Bunga pinjaman dari pinjaman bank:			<i>Interest from bank loan:</i>
- Pinjaman sindikasi	3,463,603	26,282,626	<i>Syndicated loan -</i>
- BNI	-	454,614	<i>BNI -</i>
	<u>3,463,603</u>	<u>26,737,240</u>	
Amortisasi penyesuaian nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang	-	5,096,304	<i>Amortisation for fair value adjustment of other long-term receivables</i>
Beban akresi	2,861,201	2,831,314	<i>Accretion cost</i>
Bunga utang lain-lain jangka panjang	1,229,267	-	<i>Interest from other long-term payables</i>
Jumlah beban keuangan	<u>153,429,529</u>	<u>169,340,745</u>	<i>Total finance cost</i>

b. Pendapatan keuangan

b. Finance income

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Bunga deposito	17,185,274	5,573,350	<i>Interest of time deposits</i>
Bunga jasa giro	5,826,042	5,292,040	<i>Interest of current accounts</i>
Bunga penyesuaian nilai wajar piutang lain-lain jangka panjang	4,762,816	5,146,624	<i>Interest from carry receivables</i>
Bunga investasi jangka pendek	3,716,486	3,479,924	<i>Interest from short-term investment</i>
Bunga piutang lain-lain jangka panjang dari ventura bersama	3,072,183	2,792,893	<i>Interest from other long-term receivables from joint ventures</i>
Jumlah pendapatan keuangan	<u>34,562,801</u>	<u>22,284,831</u>	<i>Total finance income</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/121 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

34. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN DAN SELISIH KURS

a. Pendapatan lain-lain

Pada tahun yang berakhir 31 Desember 2018, pendapatan lain-lain terdiri dari pembalikan akrual terkait keputusan pengadilan pajak atas sengketa pajak (Catatan 22f), pendapatan sewa, dan lain-lain.

Pada tahun yang berakhir 31 Desember 2017, pendapatan lain-lain terdiri dari pendapatan jasa operasi dan pemeliharaan, pendapatan sewa, dan lain-lain.

b. Beban lain-lain

Beban lain-lain merupakan biaya yang tidak berhubungan langsung dengan kegiatan operasi utama Grup, yang terdiri dari biaya denda lain-lain dan pajak final dari jasa konstruksi PGASSOL yang diberikan kepada Perusahaan.

c. Rugi selisih kurs

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 tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan 2017, Grup mengalami rugi selisih kurs - neto yang disebabkan oleh perubahan nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing, khususnya Yen Jepang yang mengakibatkan perubahan posisi liabilitas neto dalam mata uang asing Grup.

35. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN

Labanya 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 periode berjalan.

34. OTHER INCOME AND EXPENSES AND FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE

a. Other income

During the year ended December 31, 2018, other income consist of reversal of accruals related to tax court decision on tax disputes (Note 22f), rental income and others.

During the year ended December 31, 2017, other income consist of income from operation and maintenance services, rental income and others.

b. Other expenses

Other expenses reflect expenses which not directly related to the Group main operating activity, which consist of other penalty expense and final tax related to construction service provided by PGASSOL to the Company.

c. Loss from foreign exchange

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 years ended December 31, 2018 and 2017, the Group incurred loss on foreign exchange - net due to changes of US Dollar against foreign currency, especially Japanese Yen which impact the net foreign currency denominated liabilities of the Group.

35. BASIC EARNINGS PER SHARE AND DILUTED

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 period.

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

Halaman 5/122 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

35. LABA BERSIH PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN (lanjutan) **35. BASIC EARNINGS PER SHARE AND DILUTED (continued)**

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Laba bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	304,991,574	196,904,843	<i>Net income attributable to owners of the parent</i>
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar (lembar saham)	<u>24,241,508,196</u>	<u>24,241,508,196</u>	<i>Weighted average number of ordinary shares outstanding (number of shares)</i>
Laba bersih per saham dasar (nilai penuh)	<u>0.013</u>	<u>0.008</u>	<i>Basic earnings per share (full amount)</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

*As restated, refer to Note 4a *)*

Grup tidak memiliki efek yang bersifat dilutif pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017.

The Group did not have any dilutive ordinary shares at December 31, 2018 and 2017.

36. 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:

36. 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 of the transactions between unrelated parties.

The details of nature of relationship and types of significant transactions with related parties are as follows:

Pihak-pihak yang berelasi/ Related parties	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/Relationship with the related parties	Transaksi/ Transactions
Pemerintah Republik Indonesia	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>
PT Pertamina (Persero)	Pemegang saham langsung/ <i>Immediate parent</i>	Debitur obligasi, penjualan minyak dan pembelian gas bumi/ <i>Debtor of bonds, purchase and sale of oil and gas</i>
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits</i>

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

Halaman 5/123 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**36. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Pihak-pihak yang berelasi/ Related parties	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/Relationship with the related parties	Transaksi/ Transactions
Bank Mandiri	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, penempatan kas yang dibatasi penggunaannya, fasilitas <i>Non Cash Loan</i> , fasilitas <i>Bill Purchasing Line</i> , fasilitas Kredit Modal Kerja, fasilitas <i>Supply Chain Financing</i> , fasilitas <i>Treasury Line/Placement of current accounts, 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>
BRI	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro, deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas <i>Standby Letter of Credit</i> , fasilitas bank garansi dan fasilitas 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>
Bank Syariah Mandiri, BNI Syariah, BPD Jateng	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	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entity</i>	Penempatan giro/ <i>Placement of current accounts</i>
PT Pertamina Hulu Energi West Java Madura Offshore (WJMO), PT Pertamina EP	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/ <i>SOE's subsidiaries controlled by the Government</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>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN), PT Barata Indonesia (Persero), PT Iglas (Persero), PT Kertas Leces (Persero), PT Indofarma (Persero) Tbk	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ <i>Government related entities</i>	Pelanggan/ <i>Customers</i>

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

Halaman 5/124 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI** (lanjutan)

**36. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES** (continued)

Pihak-pihak yang berelasi/ Related parties	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/Relationship with the related parties	Transaksi/ Transactions
PT Wijaya Karya Intrade, PT Wijaya Karya Beton, PT Krakatau Daya Listrik	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/SOE's subsidiaries controlled by the Government	Pelanggan/Customers
PT Pupuk Kalimantan Timur	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/SOE's subsidiaries controlled by the Government	Pelanggan minyak dan gas/Oil and gas customers
PT Pertamina Drilling Service, PT Pertamina Training & Consulting, PT Pertamina Trans Kontinental, PT Bina Bangun Wibawa Mukti, PT Prima Sarana Gemilang, PT Pertamina Patra Niaga, Tugu Pratama, PT Elnusa	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/SOE's subsidiaries controlled by the Government	Pemasok /Suppliers
LMAN	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entity	Perjanjian Kerja Sama Operasional Kilang LNG Arun/Operational Cooperation Agreement of Arun LNG Plant
PT Petrogas Jatim Utama	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/SOE's subsidiaries controlled by the Government	Pelanggan minyak dan gas/Oil and gas customer
PT Indonesia Power, PT PLN Batam	Entitas anak dari BUMN yang dikendalikan Pemerintah/SOE's subsidiaries controlled by the Government	Pelanggan transmisi gas/Gas transmission customer
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (LPEI), PT Antam Tbk, PT Pegadaian (Persero)	Entitas berelasi dengan Pemerintah/ Government related entities	Debitur obligasi/Bond debtors
Regas	Ventura Bersama/Joint Venture	Penyertaan saham, pemasok gas/Investment in shares of stock, gas supplier
Transgasindo	Ventura Bersama/Joint Venture	Penyertaan saham, penggantian biaya hukum atas transfer aset/Investment in shares of stock, reimbursement of legal fee for transfer of assets.

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

Halaman 5/125 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI** (lanjutan)

**36. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES** (continued)

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Significant transactions with related parties are as follows:

Pendapatan neto

Net revenues

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	
Distribusi gas			Gas distribution
PLN	668,901,741	472,876,211	PLN
PT Krakatau Daya Listrik	74,349,096	20,060,143	PT Krakatau Daya Listrik
PT PLN Batam	18,741,673	16,240,431	PT PLN Batam
PT Pertamina EP	8,426,317	25,028,377	PT Pertamina EP
Lain-lain (di bawah USD1.000.000)	1,587,284	3,689,744	Others (each below USD1,000,000)
Penjualan minyak dan gas			Oil and gas sales
Pertamina	128,317,312	25,028,377	Pertamina
PLN	89,524,522	122,852,697	PLN
PT Petrogas Jatim Utama	14,641,367	12,156,817	PT Petrogas Jatim Utama
PT Pupuk Kalimantan Timur	10,625,145	-	PT Pupuk Kalimantan Timur
PT Pertamina Hulu Energi	-	2,549,672	PT Pertamina Hulu Energi
Transmisi gas			Gas transmission
PT Pertamina EP	108,500,000	87,554,733	PT Pertamina EP
Pertamina	44,342,000	44,009,000	Pertamina
PT Pertamina Hulu Energi	16,262,000	18,605,000	PT Pertamina Hulu Energi
PLN	8,646,077	2,499,862	PLN
Lain-lain (di bawah USD1.000.000)	6,400,314	293,000	Others (each below USD1,000,000)
Pendapatan keuangan dari sewa pembiayaan			Finance income from finance lease
PLN	38,621,164	55,477,116	PLN
Pendapatan jasa regasifikasi			Income from regasification service
PLN	<u>10,740,538</u>	<u>-</u>	PLN
Total	<u>1,248,626,550</u>	<u>908,921,180</u>	Total
Persentase dari total pendapatan neto konsolidasian	<u>32.26%</u>	<u>25.46%</u>	Percentage from total consolidated net revenues

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/126 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**36. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS
WITH RELATED PARTIES (continued)**

Pembelian

Purchases

	2018	2017*	
PT Pertamina EP	361,973,651	323,123,997	PT Pertamina EP
PT Pertamina Hulu Energi	97,757,783	102,726,268	PT Pertamina Hulu Energi
Lain-lain	2,218,000	1,154,000	Others
Total	461,949,434	427,004,265	Total
Persentase dari total beban pokok pendapatan konsolidasian	18.04%	17.87%	Percentage from total consolidated cost of revenues

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

Kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya

Cash and cash equivalents and restricted cash

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya yang ditempatkan pada pihak berelasi masing-masing sebesar 14,89%, 13,97% dan 16,22% dari total aset konsolidasian.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of cash and cash equivalents and restricted cash placed in related parties amounted to 14.89%, 13.97% and 16.22%, respectively, from the total consolidated assets.

Investasi jangka pendek

Short-term investments

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo investasi jangka pendek yang ditempatkan pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,80%, 0,86 dan 0,79% dari total aset konsolidasian.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of short-term investments placed in related parties amounted to 0.80%, 0.86% and 0.79%, respectively, from the total consolidated assets.

Piutang usaha

Trade receivables

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo piutang usaha pada pihak berelasi masing-masing sebesar 5,10%, 5,31% dan 4,98% dari total aset konsolidasian.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of trade receivables from related parties amounted to 5.10%, 5.31% and 4.98%, respectively, from the total consolidated assets.

Piutang lain-lain dan piutang lain-lain jangka panjang

Other receivables

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo piutang lain-lain pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,12%, 0,13% dan 0,11% dari total aset konsolidasian. Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo piutang lain-lain jangka panjang pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,27%, 0,50% dan 0,77% dari total aset konsolidasian.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of other receivables from related parties amounted to 0.12%, 0.13% and 0.11%, respectively, from the total consolidated assets. As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of other long-term receivables from related parties amounted to 0.27%, 0.50% and 0.77%, respectively, from the total consolidated assets.

Uang muka

Advances

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo uang muka yang ditempatkan pada pihak berelasi masing-masing sebesar 0,02%, 0,14% dan 0,66% dari total aset konsolidasian.

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of advances placed in government-related entities amounted to 0.02%, 0.14% and 0.66%, respectively, from the total consolidated assets.

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

Halaman 5/127 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**36. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN
PIHAK-PIHAK BERELASI** (lanjutan)

Utang usaha

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo utang usaha kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 1,61%, 1,90% dan 1,44% dari total liabilitas konsolidasian.

Utang lain-lain

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo utang usaha kepada pihak berelasi masing-masing sebesar 2,32%, 1,37% dan 1,17% dari total liabilitas konsolidasian.

Pinjaman

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017, saldo pinjaman jangka panjang yang ditempatkan pada pihak berelasi, termasuk penerusan pinjaman, pinjaman pemegang saham dan *promissory notes*, masing-masing sebesar 30,01%, 21,35% dan 20,58% dari total liabilitas konsolidasian.

Kompensasi dan imbalan lain

Grup memberikan kompensasi dan imbalan lain kepada Komisaris dan Direksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, yang terdiri dari:

	2018	2017	
Komisaris	2,239,233	2,432,142	Commissioners
Direksi	6,782,063	6,812,669	Directors
	9,021,296	9,244,811	

37. 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.

Selama tahun 2018 dan 2017, 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 dan USD2.828.921 dan USD7.237.533.

36. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

Trade payables

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of trade payables due to related parties amounted to 1.61%, 1.90% and 1.44%, respectively, from the total consolidated liabilities.

Other payables

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of trade payables due to related parties amounted to 2.19%, 1.37% and 1.17%, respectively, from the total consolidated liabilities.

Loans

As of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017, the balances of long-term loans placed in related parties, includes two-step loans, shareholder loan and promissory notes, amounted to 30.01%, 21.35% and 20.58%, respectively, from the total consolidated liabilities.

Compensation and other benefits

The Group provided the compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the years ended December 31, 2018 and 2017, which consist of:

37. PARTNERSHIP AND COMMUNITY DEVELOPMENT PROGRAM

Since 2016, the Company established a policy not to allocate Partnership Program budget, so the Company only carries out billing on the loan that is being rolled and completed a contract that has been signed using the remaining allocation net profit in 2012. The Company also established a policy to implement the Community Development Program funds come 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.

During 2018 and 2017, 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 USD2,828,921 and USD7,237,533, respectively.

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

Halaman 5/128 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

37. PROGRAM KEMITRAAN DAN BINA LINGKUNGAN (lanjutan)

Dana yang berasal dari anggaran Perusahaan yang penetapannya disetujui oleh Dewan Komisaris tersebut ditempatkan dalam rekening bank terpisah. Saldo dana dalam rekening bank tersebut pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 adalah USD670.544 dan USD716.834, yang dilaporkan sebagai bagian kas dan setara kas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

37. PARTNERSHIP AND COMMUNITY DEVELOPMENT PROGRAM (continued)

The funds, which originated from the Company's budget and has been approved by the Board of Commissioners, are deposited into designated bank accounts. The balance of such funds as at December 31, 2018 and 2017 were USD670,544 and USD716,834, respectively, which are reported as part of cash and cash equivalents in the consolidated statements of financial position.

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING

Grup mengadakan perjanjian-perjanjian penting sebagai berikut:

a. PJBG

Grup harus membeli dan membayar jumlah pembelian minimum per tahun/kwartal/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/kwartalan/bulanan (mana yang berlaku sesuai dengan ketentuan dalam masing-masing PJBG) telah diambil pada tahun/kwartal/bulan tertentu selama jangka waktu perjanjian. Saldo "Make-Up Gas" disajikan sebagai bagian dari "Uang Muka" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS

The Group has the following significant agreements:

a. GSPA

The Group is required to purchase and pay for the 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 anytime if the minimum quantity or part of annual/quarterly/monthly contract quantity (which applicable in accordance of respective GSPA) has been taken or at a specified year/quarter/month during the period of the agreement. The outstanding balance of the "Make-Up Gas" is presented as part of "Advances" in the consolidated statements of financial position.

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/ Gas field	Volume kontrak/ Contract Volume	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Awal/ Start	Akhir/ End	
PT Pertamina EP	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	7 MMSCFD (2013 & 2014)	4 Apr/Apr 4, 2002	31 Des/Dec 31, 2018	Kontrak akan diperpanjang sampai dengan tahun 2021. Kedua pihak sedang membahas amandemen PJBG. Contract will be extended to 2021. Both parties are still in discussion regarding the GSPA amendment.
			6 MMSCFD (1 Apr 2015- 31 Mar 2016)			
			5 MMSCFD (1 Apr 2016-31 Mar 2017)			
			4,5 MMSCFD (1 Apr-31 Dec 2017)			
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA EEJW	Jatirangon	2,5 BBTUD (19 Okt/Oct - 31 Des/Dec 2014)	26 Jul/Jul 26, 2004	31 Des/Dec 31, 2018	Kontrak akan diperpanjang sampai dengan tahun 2021. Kedua pihak sedang membahas amandemen PJBG. Contract will be extended to 2021. Both parties are still in discussion regarding the GSPA amendment.
			3,5 BBTUD (1 Jan - 18 Okt/Oct 2015)			
			1,2 MMSCF (1 Jan - 17 Okt/Oct 2017)			
			0,8 MMSCF (18 Okt/Oct 2017 - 17 Okt/Oct 2018)			
			0,6 MMSCF (18 Okt/Oct- 31 Des/Dec 2018)			

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

Halaman 5/129 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
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 Randegan : 2,5 MMSCFD (1 April 2013 - 31Maret/Marc h 2015) 2 MMSCFD (1 April 2015 – 31 Des/Dec 2017) 1,5 MMSCFD (1 Jan – 31 Des/Dec 2018) 1,5 MMSCFD (1 Jan – 31 Des/Dec 2019) Titik Serah Sunyaragi : 1,5 MMSCFD (1 Mei/May 2013 -31 Des/Dec 2013) 2 MMSCFD (1 Jan 2014 - 31 Des/Dec 2017) 2,25 MMSCFD (1 Jan - 31 Des/Dec 2018) 2,25 MMSCFD (1 Jan - 31 Des/Dec 2019)	4 Apr/Apr 4, 2002	31 Des/Dec 31,2020	-
Husky CNOOC Madura Limited	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Mojokerto & Probolinggo/ Mutual Agreement of City Gas distribution in Mojokerto & Probolinggo	Lapangan di Wilayah Madura & Probolinggo/ Field in Madura & Probolinggo working area	0.25 & 0.20 MMSCFD	19 Jan & 12 Sep 2018	19 Jul 2027 & 28 April 2028 atau berakhirnya produksi/ Jul 19, 2027 & April 28, 2028 or the end of production	-
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 Sunyaragi 0,2 MMSCFD	31 Des/Dec 31, 2015	8 Sep 2020	-

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

Halaman 5/130 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
PT Pertamina EP	PJBG Sumatera Selatan-Jawa Barat/GSPA South Sumatra-West Java	DOH Sumatera Selatan/ South Sumatra	1,006 TSCF	26 Jun 2003	31 Des/Dec 31, 2025	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.</i>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Batam I	Blok Koridor/ Corridor Block	225 TBTU	9 Jul 2004	12 Okt/Oct 12, 2019	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.</i>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG Corridor Block - Jawa Barat/GSPA Corridor Block - West Java	Blok Koridor/ Corridor Block	2,310 TBTU	9 Agt/Aug 9, 2004	30 Sep 2023	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.</i>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Batam II	Blok Koridor/ Corridor Block	65,8 TBTU	12 Des/Dec 12, 2004	11 Des/Dec 11, 2019	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.</i>
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 31, 2010	20 Des/Dec 20, 2023	Berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>It is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first.</i>
Lapindo Brantas, Inc.	Amandemen dan penyajian kembali untuk menggantikan PJBGI menjadi PJBG/ Amendment and Restatement to Replace IGSPA to GSPA	Lapangan Wunut/ Wunut field	112,580 BSCF (sampai dengan/until 31 Des/Dec, 2011) As it is (sejak/ since 1 Jan 2012 – 31 Des/Dec 2015) 2 MMSCFD (1 Jan 2016 – 13 Okt/Oct 2017) 8 MMSCFD (12 Okt/Oct 2017 – 22 Apr 2020)	29 Des/Dec 29, 2003	22 April/April 22, 2020	Kondisi dimana seluruh volume gas apa adanya yang keluar atau dihasilkan dari Lapangan Wunut akan diserahkan dan dijual kepada Perusahaan/ <i>Condition which the entire gas volume as it is produced out from the Wunut Field to be submitted and sold to the Company</i>

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

Halaman 5/131 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd., PC Madura Ltd., dan PT Petrogas Pantai Madura	PJBG/GSA Santos Maleo	Lapangan Maleo/ Maleo Field	351 BCF	14 Jul 2007	13 Jul 2019	Jumlah cadangan Maleo Field (2P)/ The amount of Maleo Field (2P) reserves.
Husky CNOOC Madura Ltd.	PJBG/GSA Husky	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	20 MMSCFD (Gas in 13 Nov 2017) 60 MMSCFD (mulai/start from 14 Nov 2017)	30 Okt/Oct 30, 2007	26 Jul 2037	-
Husky CNOOC Madura Ltd	Kesepakatan Bersama Penyaluran Jaringan Gas Kota Mojokerto/ Mutual Agreement of Jargas distribution in Mojokerto City	Lapangan Madura BD/ Madura BD field	0.25 MMSCFD (Gas in 19 Jan 2018)	19 Jan/Jan 19, 2018	19 Jul 2027	-
PT Bayu Buana Gemilang ("BBG")	PJBG/GSPA BBG	Lapangan Terang Sirasun Batur/ Terang Sirasun Batur field	22,981 TBTU	30 Nov 2011	31 Des/Dec 31, 2020	-
PT Walinusa Energi ("WNE")	PJBG/GSPA WNE	Lapangan Terang Sirasun Batur/ Terang Sirasun Batur field	40,593 TBTU	12 Jan 2012	31 Des/Dec 31, 2020	-
PT Indogas Kriya Dwiguna ("IKD")	PJBG/GSPA IKD	Lapangan Terang Sirasun Batur/ Terang Sirasun Batur field	20 BBTUD	17 Feb 2012	31 Des/Dec 31, 2020	-
PT Sadikun Niagamas Raya ("SNR")	PJBG/GSPA SNR	Lapangan Terang Sirasun Batur/ Terang Sirasun Batur field	40,9 TBTU	11 Apr 2012	31 Des/Dec 31, 2020	-

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

Halaman 5/132 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun/ Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
Petrogas (Basin) Ltd	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kabupaten Sorong/ <i>Mutual Agreement of City Gas distribution in Sorong</i>	Blok Kepala Burung/ <i>Kepala Burung block</i>	0.2 MMSCFD	29 Feb 2016	28 Feb 2021	-
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/ <i>Once total of gas reach 321.48 BBTU</i>	-
PT Pertamina EP Asset IV	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jaringan Gas Semarang/ <i>Mutual Agreement of Jargas distribution in Semarang</i>	Gundih	0.2 MMSCFD	9 Mei/May 9, 2016	8 Sep 2020	-
PT Pertamina EP Asset V	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jaringan Gas Tarakan/ <i>Mutual Agreement of Jargas distribution in Tarakan</i>	Lapangan/ <i>Field</i> Bunyu	0.3 MMSCFD	1 Agt/Aug 1, 2017	Sampai adanya ketetapan dengan pemerintah/ <i>up to the government decision.</i>	-

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

Halaman 5/133 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
PT Pertamina EP Asset IV	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jaringan Gas Blora/ <i>Mutual Agreement of City Gas distribution in Blora</i>	Gundih	0,2 MMSCFD	18 Jul 2016	8 Sep 2020	-
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Dumai	Blok Koridor/ <i>Corridor Block</i>	8 BBTUD Start date – Jul 2019 19 BBTUD Aug 2019 – Jul 2020 25 BBTUD Aug 2020 – Jul 2021 37 BBTUD Aug 2021-Dec 2023	17 Mei/May 17, 2017	31 Des/Dec 31, 2023	Tanggal dimulai tidak lebih dari 1 Oktober 2018 / <i>The start date no later than 1 October 2018</i>
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	26 Sep 2017	20 Jul 2027	Sampai dengan tanggal laporan ini, masih dalam proses pembahasan PJBG/Up to the date of this report, the GSPA is in process.
PT Inti Alasindo Energy "IAE"	PJBG/GSPA PGN-IAE	Lapangan Madura BD/ <i>Madura BD field</i>	15 BBTUD	2 Nov/Nov 2, 2017	6 tahun/6 years	-
ConocoPhillips (Grissik) Ltd	PJBG/GSPA PGN-CoPhi	Blok Koridor/ <i>Corridor Block</i>	BBG 10.2 MMscfd 2019 Jargas 0.3 MMscfd 2019	5 April/April 5, 2018	Akhir periode <i>Letter of Agreement BBG / End of period of BBG Letter of Agreement</i>	-
ConocoPhillips (Grissik) Ltd	PJBG/GSPA Batam III	Blok Koridor/ <i>Corridor Block</i>	20 BBTUD	12 Nov/Nov 12, 2018	19 Des/Dec 19, 2023	-

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

Halaman 5/134 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term Keterangan/ Remarks		Keterangan/ Remarks
Husky CNOOC Madura Ltd	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi untuk Jargas Kota Mojokerto/ Mutual Agreement of City Gas Distribution in Mojokerto	Lapangan Madura BD/ Madura BD Field	0.25 MMscfd	19 Jan/Jan 19, 2018	19 Jul/Jul 2027atau berakhirnya produksi lapangan/or the end of field production	-
	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi untuk Jargas Kota Probolinggo/ Mutual Agreement of City Gas Distribution in Probolingo		0.2 MMscfd	12 Sep/ Sep 12, 2018	28 April/April 28, 2027 atau berakhirnya produksi lapangan/or the end of field production	-
Triangle Pase Inc.	PJBG/GSPA	Blok Pase / Pase Block	3 BBTUD 2017 -2018 5 BBTUD 2019 6 BBTUD 2020 7 BBTUD 2021-2032	15 Des 2017 / Dec 15, 2017	Sampai dengan berakhirnya PSC TPI/ Until the end of TPI's PSC	-
PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering & PT Pertamina EP	PJBG/GSPA PGN & Pertagas Niaga – PT PHEOK & PT PEP	Lapangan Guruh, Lapangan Mandala, Lapangan Air Serdang/ Guruh Field, Mandala Field, Air Serdang Field	0.247 BSCF 20 Mei-31 Okt 2018/May 20- Oct 31 2018 0.092 BSCF 1 Nov-31 Des/Nov 1- Dec 31 2018 1.898 BSCF 1 Jan-31 Des/Jan 1- Dec 31 2019 1.496 BSCF 1 Jan-31 Des/Jan 1- Dec 31 2020 1.237 BSCF 1 Jan-31 Des/Jan 1- Dec 31 2021 1.019 BSCF 1 Jan-31 Des/Jan 1- Dec 31 2022	10 Des/Dec 10, 2018	31 Des/Dec 31, 2022	-

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

Halaman 5/135 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term Keterangan/ Remarks		Keterangan/ Remarks
PT MEDCO E&P Indonesia & PT MEDCO E&P Lematang	PJBG/GSPA PGN & PT MEPI & PT MEPL	Wilayah Kerja Lematang & Wilayah Kerja Sumatera Selatan/ Lematang Working Area & South Sumatera Working Area	30 BBTUD 2019 25 BBTUD 2020 20 BBTUD 2021	27 Des/Dec 27, 2018	31 Des/Dec 31, 2021	-
Husky CNOOC Madura Ltd	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Bumi untuk Jargas Kota Probolinggo/ Mutual Agreement of City Gas Distribution in Probolinggo	Lapangan BD/BD Field	Daily Contract Quantity = 0.2 MMscfd	6 Sep/ Sep 6, 2018	27 Apr/ Apr 27, 2028	-
PT Pertamina EP	Novasi Perjanjian tentang Jual Beli Gas/Novation of Agreement on Sale and Purchase of Gas	Lapangan Pondok Tengah, Lapangan Tambun, dan Lapangan Pondok Makmur/ Pondok Tengah field, Tambun field, and Pondok Makmur field	8 MMscfd	15 Des 2016/ Dec 15, 2016	2020	-
PT Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore, dan Kontraktor WMO/ and WMO Contractors	Perjanjian Jual Beli Gas/Gas Sale and Purchase Agreement	Wilayah kerja West Madura Offshore dan Lapangan Poleng/ West Madura Offshore Area and Poleng field	100 MMscfd	7 Des 2016/ Dec 7, 2016	5 Mei 2031/ May 5, 2031	-

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

Halaman 5/136 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term Keterangan/ Remarks		Keterangan/ Remarks
BUT Kangean Energy Indonesia Ltd.	Amandemen III atas Perjanjian Jual Beli Gas/Amandment III of Gas Sales and Purchase Agreement	Lapangan Terang, Sirasun, dan Batur/Terang, Sirasun, and Batur fields	221 TBTU	6 Sept 2012/ Sept 6, 2012	9 tahun atau tercapainya volume kontrak/ 9 years or once the contract volume is achieved	-
PT Bayu Buana Gemilang	Novasi dan Amandemen II atas Perjanjian Jual Beli Gas/Novation and Amandment II of Gas Sales and Purchase Agreement	Lapangan Terang, Sirasun, dan Batur/Terang, Sirasun, and Batur fields	44.2 TBTU	23 Des 2011/ Dec 23, 2011	9 tahun atau tercapainya volume kontrak/ 9 years or once the contract volume is achieved	-
PT Walinusa Energi	Novasi dan Amandemen II atas Perjanjian Jual Beli Gas/Novation and Amandment II of Gas Sales and Purchase Agreement	Lapangan Terang, Sirasun, dan Batur/Terang, Sirasun, and Batur fields	44.2 TBTU	23 Des 2011/ Dec 23, 2011	9 tahun atau tercapainya volume kontrak/ 9 years or once the contract volume is achieved	-
PT Sadikun Niagamas Raya	Novasi dan Amandemen II atas Perjanjian Jual Beli Gas/Novation and Amandment II of Gas Sales and Purchase Agreement	Lapangan Terang, Sirasun, dan Batur/Terang, Sirasun, and Batur fields	44.2 TBTU	23 Des 2011/ Dec 23, 2011	9 tahun atau tercapainya volume kontrak/ 9 years or once the contract volume is achieved	-
PT Java Gas Indonesia	Novasi dan Amandemen II atas Perjanjian Jual Beli Gas/Novation and Amandment II of Gas Sales and Purchase Agreement	Lapangan Terang, Sirasun, dan Batur/Terang, Sirasun, and Batur fields	44.2 TBTU	23 Des 2011/ Dec 23, 2011	9 tahun atau tercapainya volume kontrak/ 9 years or once the contract volume is achieved	-
PT Surya Cipta Internusa	Novasi dan Amandemen II atas Perjanjian Jual Beli Gas/Novation and Amandment II of Gas Sales and Purchase Agreement	Lapangan Terang, Sirasun, dan Batur/Terang, Sirasun, and Batur fields	44.2 TBTU	17 Okt 2011/ Oct 17, 2011	9 tahun atau tercapainya volume kontrak/ 9 years or once the contract volume is achieved	-

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

Halaman 5/137 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

a. PJBG (lanjutan)

a. GSPA (continued)

Pemasok/ Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan gas/Gas field	Volume per tahun /Volume per year	Jangka waktu/Term		Keterangan/ Remarks
				Keterangan/ Remarks		
PT Prime Energy Supply	Amandemen IV Perjanjian Jual Beli Gas/Amandme nt IV of Gas Sales- Purchases Agreement	Lapangan Pondok Tengah, Lapangan Tambun, dan Lapangan Pondok Makmur/ Pondok Tengah field, Tambun field, and Pondok Makmur field	1 BBTUD	31 Jul 2018/ Jul 31, 2018	31 Des 2020/ Dec 31, 2020	-

b. Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Jaringan
Pipa Transmisi Sumatera Selatan - Jawa
Bagian Barat

b. Transportation Gas Agreement through South
Sumatera - West Java Gas Transportation
Pipeline

Pada tanggal 15 Agustus 2011, Perusahaan dan PLN telah menandatangani amandemen dan pernyataan kembali Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Jaringan Pipa Transmisi Sumatera Selatan - Jawa Bagian Barat untuk pusat listrik Muara Tawar (sumber gas dari Jambi Merang) dari Grissik ke Muara Bekasi dimana Perusahaan setuju memberikan jasa transportasi gas dari lapangan Pulau Gading dan Lapangan Sungai Kenawang di Grissik sampai dengan Muara Bekasi.

On August 15, 2011, the Company and PLN entered into the amendment and restatement of Transportation Gas Agreement through Gas Transmission Pipeline South Sumatera - West Java for power center in Muara Tawar (source of gas from Jambi Merang) from Grissik to Muara Bekasi whereby the Company agreed to provide gas transportation service from Pulau Gading field and Sungai Kenawang field in Grissik to Muara Bekasi.

Kapasitas *interruptible* yang disediakan untuk pengangkutan gas tersebut sebesar:

The interruptible capacity provided for gas transportation amounting to the following:

Tahun/Year	Periode/Period	Kapasitas/Capacity
2011	Jul-Des/Dec	81
2012	Jan-Des/Dec	40
2013	Jan-Des/Dec	40
2014-2019	Jan-Des/Dec	21

Perjanjian berlaku untuk 9 tahun sejak tanggal dimulainya pengangkutan gas.

This agreement is valid for 9 years, starting from the date the gas is delivered.

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

Halaman 5/138 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- c. 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 5 tahun atau sampai dengan berakhirnya PJBG antara PLN dengan PT Pertamina EP untuk gas dari sumur Benggala-1.

- d. Perjanjian sewa, operasi dan perawatan dengan Hoegh Lampung

Pada tanggal 25 Januari 2012, Perusahaan dan Hoegh Lampung menandatangani perjanjian sewa, operasi dan pemeliharaan yang berlaku dari tanggal pengiriman dan berakhir 20 tahun setelah tanggal pengiriman.

Pada tanggal 21 Februari 2014, PLI, Perusahaan dan Hoegh Lampung menandatangani Perjanjian Novasi atas *Amended and Restated Lease, Operation and Maintenance Agreement* dimana hak dan kewajiban Perusahaan terkait dengan perjanjian tersebut di atas beralih ke PLI. Melalui perjanjian novasi tersebut Hoegh Lampung akan menyediakan FSRT Lampung dan melakukan proses regasifikasi selama 20 tahun dengan opsi perpanjangan untuk dua periode masing-masing 5 tahun.

- c. *Transportation Gas Agreement through North Sumatera Transportation Pipeline System*

On February 4, 2014, the Company and PLN has signed Transportation Gas Agreement through North Sumatera Transportation Pipeline System whereby the Company agreed to provide transportation services from Receiving Point into Delivery Point. The agreement is valid from the start date up to 5 years or until the GSPA between PLN and PT Pertamina EP for gas from Benggala-1 wells ended.

- d. *Lease, operation and maintenance agreement with Hoegh Lampung*

On January 25, 2012, the Company and Hoegh Lampung entered into lease, operation and maintenance agreement starting from delivery date until 20 years from the delivery date.

On February 21, 2014, PLI, 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 FSRT Lampung and perform regassification process for 20 years with two extension period of 5 years each.

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

Halaman 5/139 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- e. 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, BNBR dan PC Muriah Ltd., 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 PC Muriah Ltd., 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, PC Muriah Ltd memberikan notifikasi perihal adanya keadaan kahar atas Perjanjian Pengangkutan Gas Kepodang – Tambak Lorok (Lihat Catatan 39b).

Perjanjian berlaku untuk 12 tahun sejak tanggal dimulainya pengangkutan gas.

- f. Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Citraagung Tirta Jatim (“CTJ”)

Pada tanggal 2 April 2004, Perusahaan dan CTJ mengadakan perjanjian kerja sama operasi. Dalam perjanjian ini, Perusahaan akan menyediakan tanah yang terletak di Surabaya untuk dibangun pusat perbelanjaan oleh CTJ dengan nilai sekitar 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.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- e. *Transportation Gas Agreement Kepodang – Tambak Lorok*

Transportation Gas Agreement through Kepodang – Tambak Lorok Gas Transportation Pipeline (Kalija Tahap I). On September 14, 2015, KJG, PLN, SEM, BNBR and PC Muriah Ltd., entered into “Put Into Effect the Novation and Amendment to Gas Transportation Agreement (“GTA Kalija I) wherein KJG as Transporter, PLN as Offtaker, and PC Muriah Ltd., as 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, PC Muriah Ltd sent a notification of force majeure on Gas Transportation Agreement Kepodang – Tambak Lorok (See Note 39b).

This agreement is valid for 12 years, starting from the date of the gas delivery.

- f. *Joint Operation Agreement with PT Citraagung Tirta Jatim (“CTJ”)*

On April 2, 2004, the Company entered into a joint operation agreement with CTJ. In this agreement, the Company will provide its land located at Surabaya for CTJ to build a shopping centre with total value of approximately 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 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.

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

Halaman 5/140 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- g. 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 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 6 bulan. Pada akhir masa pengelolaan, bangunan pusat perbelanjaan dan perkantoran akan menjadi milik Perusahaan.

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.

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- g. *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. CTJ will have the rights to operate the shopping centre, start from the agreement date until the next 28 years and 6 months period. At the end of the operational period, the shopping centre and office building will be transferred to the Company.

Winatek is obliged to give initial compensation amounted 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 operational period to become 29 years, and changed the provision of minimum wide of building area to become 21,000 meter square or with minimum value of Rp80,000,000,000.

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

Halaman 5/141 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- h. Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui pipa antara Pertagas dengan PT Pertamina EP untuk Area Sumatera Bagian Selatan dan Jawa Bagian Barat

Pada tanggal 21 November 2017, Pertagas menandatangani perjanjian pengangkutan gas bumi melalui pipa dengan PT Pertamina EP (untuk Area Sumatera Bagian Selatan dan Jawa Bagian Barat) dengan kontrak No.091/PG0000/2017-S0 dan No.093/PG0000/2017-S0. Perjanjian ini menyepakati jasa angkut gas bumi di area Jawa Barat menggunakan tarif BPH Migas. Masa berlaku perjanjian ini adalah tanggal 1 Juli 2017 sampai 30 Juni 2027.

- i. Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui pipa dengan Pertamina untuk Kebutuhan Gas Stasiun Pengisian Bahan Bakar di Jawa Barat

Pada tanggal 7 Juni 2016, Pertagas menandatangani amandemen untuk perjanjian pengangkutan gas bumi melalui pipa dengan Pertamina No. 056/PG0000/2016-S0. Dalam amandemen ini, dijelaskan bahwa Pertamina akan menambah volume gas yang disalurkan kepada Pertagas. Perjanjian ini berlaku hingga 31 Desember 2018.

- j. Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui pipa antara Pertagas dengan PLN

Pada tanggal 20 Agustus 2018, Pertagas menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa No. 093/PG0000/2018-S0 dengan PLN. Dalam perjanjian ini, Pertagas akan melakukan *tie-in* jaringan pipa ke Titik Serah Eksisting di *plant gate* PLTMG Kanaan untuk pembangunan pipa dan alat ukur baru sebagai titik serah pengangkutan Gas Bumi ke MPP Bontang. Perjanjian ini berlaku sejak 1 Januari 2018 dan berakhir pada tanggal 31 Desember 2028 atau berakhir bila telah terpenuhinya jumlah *Reserved Capacity*, mana yang lebih dahulu terjadi.

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- h. *Agreement of Gas Transportation through pipeline between Pertagas with PT Pertamina EP for Southern Sumatera Region and Western Java Region*

On November 21, 2017, Pertagas and PT Pertamina EP (South Sumatera Area and West Java Area) signed a pipeline gas transportation agreement No. 091/PG0000/2017-S0 and No.093/PG0000/2017-S0. The contract agreed on natural gas transportation service in Western Java Area using BPH Migas tariff. The agreement period is from July 1, 2017 until June 30, 2027.

- i. *Amendment Gas Transportation Agreement through pipeline with Pertamina for supply in refueling station in West Java*

On June 7, 2016, Pertagas entered into an amendment to the gas transportation agreement with Pertamina No.056/PG0000/2016-S0. In this agreement, Pertamina will increase gas volume to be transported to Pertagas. This agreement is valid until December 31, 2018.

- j. *Amendment of Natural Gas Transportation Agreement through pipeline between Pertagas with PLN*

On August 20, 2018, Pertagas executed the Amendment of Natural Gas Transportation Agreement Through Pipeline No. 093/PG0000/2018-S0 with PLN. In this agreement, Pertagas will do tie-in the pipeline to the Existing Delivery Point in PLTMG Kanaan plant gate for new piping and metering construction as the Natural Gas transportation delivery point to MPP Bontang. This agreement is valid since January 1, 2018 and ended on December 31, 2018, or ended if the fulfillment of Reserved Capacity has been fulfilled, whichever happened first.

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

Halaman 5/142 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- k. Amandemen atas Kesepakatan Bersama Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa antara Pertagas dengan PLN (Untuk Area Jawa Bagian Barat)

Pada tanggal 5 September 2018, Pertagas menandatangani Amandemen Kesepakatan Bersama Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa No. 104/PG0000/2018-S0 dengan PLN. Dalam perjanjian ini, Pertagas menentukan tarif sementara atas pengangkutan gas bumi dari titik terima sampai dengan titik serah sejak tanggal 5 Juli 2017 sampai dengan tanggal 31 Desember 2017 sebesar USD 0.60/MSCF dan mulai tanggal 1 Januari 2018 sebesar USD 0.449/MSCF. Perjanjian ini berlaku sejak tanggal 5 Juli 2017 dan berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 atau ditandatanganinya PPG, mana yang lebih dahulu terjadi.

- l. Kesepakatan Penyaluran Minyak KM-102 Field Ramba melalui Ruas Pipa Tempino – Plaju

Pada tanggal 2 Juli 2018, Pertagas menandatangani Surat Kesepakatan Penyaluran Minyak KM-102 Field Ramba No. 258/PG0000/2018-S0. Dalam perjanjian ini, Perusahaan bersedia melakukan pengangkutan minyak bumi milik PT Pertamina EP dari stasiun meter KM-102 melalui Ruas Pipa Tempino – KM 03 Sei Gerong. Perjanjian ini berlaku mulai tanggal 3 Juli 2018 sampai dengan ditandatanganinya Amandemen Perjanjian.

- m. Amandemen Kesepakatan Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa antara Pertagas dengan PT Pupuk Kalimantan Timur ("PKT") untuk Area Kalimantan Timur – PKT 3

Pada tanggal 28 Agustus 2018, Pertagas menandatangani Amandemen Kesepakatan (PPG) No. 365/PG0000/2018-S0 dengan PKT. Dalam perjanjian ini, dikarenakan jangka waktu kesepakatan yang telah berakhir pada tanggal 30 Juni 2018, dan belum selesainya PJBG antara PT PKT dan PT Pertamina Hulu Mahakam maka, Pertagas memperpanjang jangka waktu kesepakatan dengan PKT sampai dengan 31 Desember 2018.

- n. Perjanjian Jual Beli LPG dengan Pertamina

Pada tanggal 17 Desember 2016, Pertagas menandatangani perjanjian Jual Beli LPG dengan Pertamina No. 105/PG0000/2016-S0. Dalam perjanjian ini, dijelaskan bahwa Perusahaan akan menjual produk LPG yang dihasilkan dari fasilitas ekstraksi LPG milik Perusahaan kepada Pertamina. Selain itu, di perjanjian ini juga dijelaskan spesifikasi LPG yang dipersyaratkan. Perjanjian ini sampai dengan tahun 2021.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- k. *Amendment of Natural Gas transportation Mutual Agreement through pipeline between Pertagas and PLN (For West Java Area)*

On September 5, 2018, Pertagas signed the Amendment of Natural Gas No. 104/PG0000/2018-S0 with PLN. In this agreement, Pertagas determined a temporary tariff on Natural Gas Transportation from the receiving point to the delivery point since July 5, 2017 until December 31, 2017 amounted to USD 0.60/MSCF and from January 1, 2018 amounted to USD 0.449/MSCF. This agreement is valid from July 5 2017 and ended on December 31, 2018 or the signing of PPG, whichever happened first.

- l. *The Agreement of Oil Distribution KM-102 Field Ramba using Tempino – Plaju Pipeline*

On July 2, 2018, Pertagas signed an Oil Distribution Agreement Letter KM-102 Field Ramba No. 258/PG0000/2018-S0. In this agreement, the Company is willing to do the transportation of PT Pertamina EP's oil from metering station KM-102 through Tempino – KM 03 Sei Gerong Pipeline. This agreement is valid from July 3, 2018, until the Amendment of the Agreement is signed.

- m. *The Amendment of Natural Gas Transportation Agreement through pipeline between Pertagas and PT Pupuk Kalimantan Timur ("PKT") for East Kalimantan Area – PKT 3*

On August 28, 2018, Pertagas signed an Amendment of the Agreement (PPG) No. 365/PG0000/2018-S0 with PKT. In this agreement, due to the agreement period has ended on June 30, 2018, and the GSPA between PKT and PT Pertamina Hulu Mahakam is not yet solved, thus Pertagas extends the terms of the agreement with PKT until December 31, 2018.

- n. *LPG Sale and Purchase Agreement with Pertamina*

On December 17, 2016, Pertagas entered into an LPG Sale and Purchase agreement with Pertamina No. 105/PG0000/2016-S0 for sales of LPG product generated by LPG extraction facility owned by the Company to Pertamina. This agreement also governs the required LPG specifications. This agreement is valid until 2021.

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

Halaman 5/143 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

38. PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (lanjutan)

- o. Perjanjian Kerjasama Pembangunan dan Pengelolaan Kilang LPG Pondok Tengah dengan Bina Bangun Wibawa Mukti ("BBWM")

Pada tanggal 9 November 2011, Pertagas menandatangani Perjanjian Kerjasama Pembangunan dan Pengelolaan Kilang LPG Pondok Tengah dengan BBWM No. 029/PG0000/2011-S0. Perusahaan dan BBWM sepakat secara bersama-sama melaksanakan pengawasan atas proyek dan produksi, membagi pendapatan dan biaya dari hasil penjualan produk LPG (persentase pembagian Perusahaan sebesar 60% dan BBWM 40%). Perjanjian ini berlaku selama sepuluh tahun sejak kilang LPG beroperasi terhitung mulai tanggal 17 Maret 2010 sampai dengan 16 Maret 2020.

- p. Kesepakatan Pelaksanaan Pekerjaan *Tie In* antara PT Medco E&P Malaka, Pertamina dan Pertagas

Pada tanggal 17 Mei 2018, Pertagas menandatangani Kesepakatan Pelaksanaan Pekerjaan *Tie In* No. 001/PG1000/2018-S0 dengan Pertamina dan PT Medco E&P Malaka. Dalam kesepakatan ini, PT Medco dapat melakukan pekerjaan penyambungan *spool* terakhir pada pekerjaan *Tie in*, dan Pertamina dengan PT Medco akan segera melakukan diskusi untuk menyepakati pelaksanaan *Side Letter* dan PJBG Medco-Pertamina. Kesepakatan ini berlaku efektif sejak ditandatanganinya kesepakatan.

- q. Amandemen V Perjanjian Jual Beli LPG antara Pertagas dengan Pertamina

Pada tanggal 30 Oktober 2018, Pertagas menandatangani Perjanjian Jual Beli LPG No. 132/PG0000/2018-S0 dengan Pertamina. Dalam perjanjian ini, para pihak sepakat untuk menentukan proporsi CPA sebagai acuan penentuan alpha dalam perjanjian serta kesepakatan perhitungan formula nilai klaim terkait harga LPG dengan komposisi C3 melebihi 60% dimana Pertagas menyerahkan harga jual LPG di titik serah sejak tanggal 1 Maret 2018 yang berlaku pada bulan pengambilan sesuai dengan perhitungan tertentu.

38. SIGNIFICANT AGREEMENTS (continued)

- o. *Cooperation Agreement for the LPG Plant Pondok Tengah Development and Management with Bina Bangun Wibawa Mukti ("BBWM")*

On November 9, 2011, Pertagas entered into a Cooperation Agreement to build and operate the Pondok Tengah LPG Plant with BBWM No. 029/PG0000/2011-S0. The Company and BBWM agreed to jointly carry out supervision over the project and production as well as share income and expenses from the sale of LPG (shares percentage for the Company is 60% and BBWM for 40% respectively). This agreement is valid for ten years after the LPG plant started its operations on March 17, 2010 until March 16, 2020.

- p. *The Tie In Work Implementation Agreement between PT Medco E&P Malaka, Pertamina and Pertagas*

On May 17, 2018, Pertagas signed a Tie In Project Implementation Agreement No. 001/PG1000/2018-S0 with PT Pertamina (Persero) and PT Medco E&P Malaka. In this agreement, PT Medco can do the last spool connection project of the Tie In project, and Pertamina with PT Medco will soon conduct a discussion to agree on the Side Letter and GSPA implementation of Medco-Pertamina. This agreement is effective since the signing of the contract.

- q. *Amendment V of the LPG Sales-Purchase Agreement between Pertagas and Pertamina*

On October 30, 2018, Pertagas signed the LPG Sales-Purchases Agreement No. 132/PG0000/2018-S0 with Pertamina. In this agreement, all parties agreed to decide on the CPA proportion as a reference to alpha determination in the formula calculation of the claim value regarding LPG price with C3 composition exceeding 60% where Pertagas submitted the LPG selling price at delivery point since March 1, 2018, which is valid at month when the reception occurred in accordance with the certain calculation.

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

Halaman 5/144 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

39. IKATAN DAN KONTINJENSI

- a. Gugatan dari Conoco Phillips (Grissik) Ltd dan Petrochina International Jabung Ltd kepada Transgasindo

Pada tanggal 19 Mei 2014, Transgasindo menerima *Notice of Arbitration* dari ConocoPhillips (Grissik) Ltd dan Petrochina International Jabung Ltd. (Penggugat) di mana pihak penggugat mengajukan tuntutan terkait dengan tarif transportasi gas ke Singapura dan pemberlakuan Access Arrangement untuk segmen Pipa Grissik-Singapura dengan nilai total tuntutan sekitar USD108 juta atas ketidaksepahaman yang timbul dari dan sehubungan dengan Perjanjian Transportasi Gas.

Pada tanggal 8 Desember 2014, Penggugat telah memasukan *Statement of Claim* dengan nilai tuntutan sebesar USD165,7 juta. Selanjutnya dalam *Claimant's Reply Memorial* nilai gugatan mengalami perubahan menjadi maksimal USD131,4 juta.

Transgasindo telah memasukkan "*Statement of Defense*" pada tanggal 23 April 2015. Pada tanggal 10 Juli 2015, Penggugat telah memasukan "*Claimant's Reply Memorial*" dan Transgasindo berencana memasukkan *Statement of Rejoinder* pada tanggal 11 September 2015 dan *Hearing* sudah dilaksanakan pada tanggal 19 sampai 23 Oktober 2015.

Berdasarkan *Final Award* tertanggal 8 Februari 2016, Transgasindo diwajibkan untuk membayar sejumlah:

- USD33.300.000 sebagai kerugian atas kenaikan tarif antara tanggal 11 Agustus 2010 sampai 30 September 2015 ditambah bunga majemuk sebesar 3,25% per tahun sejak tanggal tagihan dibayarkan sampai dengan tanggal putusan arbitrase. Apabila setelah putusan ini Transgasindo tidak langsung membayar, maka akan dikenakan bunga majemuk sebesar 8% per tahun sampai pembayaran dilakukan.
- USD41.000.000 sebagai kerugian masa depan terkait dengan kenaikan tarif yang dibayar sejak tanggal 1 Oktober 2015 sampai dengan berakhirnya kontrak. Apabila setelah putusan ini Transgasindo tidak langsung membayar, maka akan dikenakan bunga majemuk sebesar 8% per tahun sampai dengan pembayaran dilakukan.
- USD2.666.407 sebagai biaya arbitrase penggugat

Pada tanggal 29 Maret 2017 dan 21 Juni 2017, Transgasindo telah melakukan pembayaran atas seluruh gugatan, termasuk denda yang timbul, masing-masing sebesar USD41.365.112 dan USD45.570.793.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

39. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

- a. *Claim from Conoco Phillips (Grissik) Ltd and Petrochina International Jabung Ltd to Transgasindo*

On May 19, 2014, Transgasindo received a *Notice of Arbitration* from ConocoPhillips (Grissik) Ltd and Petrochina International Jabung Ltd. (the "Claimants") wherein the Claimants submit a claim in relation with gas transportation tariff to Singapore and the Access Arrangement implementation for the Grissik-Singapore Gas Pipeline with the total amount of the claim approximately amounted to USD108 million for dispute arising out of and in connection with the Gas Transportation Agreement.

On December 8, 2014, the Claimants has submitted the *Statement of Claim* with the total amount of claim amounting to USD165.7 million. Furthermore "Claimant's Reply Memorial" the total claim has been changed to be maximum amounted to USD131.4 million.

Transgasindo has submitted "*Statement of Defense*" on April 23, 2015. On July 10, 2015, Claimants have submitted the "*Claimant's Reply Memorial*" and Transgasindo has submitted the *Statement of Rejoinder* on September 11, 2015 and the *Hearing* has been conducted on October 19 to 23, 2015.

Based on the *Final Award* dated February 8, 2016, Transgasindo is obliged to pay an amount of :

- USD33,300,000 as claimants damages in respect of the increased tariff paid between August 11, 2010 and September 30, 2015 plus 3.25% compound interest with per year, from the date such invoices were paid until the date of this Award. If after this decision Transgasindo did not promptly pay, therefore a rate of 8% compound interest per year shall be applied until such amount is paid.
- USD41,000,000 as a future losses in respect of the increased tariff to be paid between October 1, 2015 until the end date of the GTA. If after this decision Transgasindo does not promptly pay, therefore a rate of 8% compound interest per year shall be applied until such amount are paid.
- USD2,666,407 as the claimants' cost of the arbitration

On March 29, 2017 and June 21, 2017, Transgasindo has paid the amount claimed, including penalty amounting to USD41,365,112 and USD45,570,793.

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

Halaman 5/145 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

39. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

- b. 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.

Dengan belum terpenuhinya syarat-syarat keadaan kahar sesuai GTA Kalija I, maka semua hak dan kewajiban para pihak tetap berlaku khususnya terkait dengan *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, akhirnya pada tanggal 29 Agustus 2018 KJG mengajukan gugatan 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) Hongkong.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**39. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
(continued)**

- b. *Force majeure declaration on Gas Transportation Agreement Kepodang – Tambak Lorok by PCML*

Due to PCML's inability to fulfill the gas volume commitment which has been agreed in GTA Kalija I, then 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 conducted discussion with PCML in relation to 2016 ship or pay liability since early 2017, nevertheless up until 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 which KJG notified that in accordance with GTA Kalija I, force majeure should be determined by independent consultant as agreed by each parties 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 its result are not in accordance with GTA Kalija I.

By not fulfilling force majeure terms in accordance with GTA Kalija I, all rights and obligations of the parties are still valid, particularly related to the ship-or-pay. KJG has requested BPH Migas' 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, yet PCML absent in both meetings. Since KJG has strived for negotiation and mediation, eventually on August 29, 2018, KJG has submitted lawsuit against unsettled 2016-2018 ship or pay liabilities including the 2019-2026 ship or pay liabilities to International Chamber of Commerce (ICC) in Hong Kong.

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

Halaman 5/146 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN**

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi, utang usaha dan lain-lain, liabilitas yang masih harus dibayar, 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 praktek pasar terbaik.

Tujuan Grup dalam mengelola risiko keuangan adalah untuk mencapai keseimbangan yang sesuai antara risiko dan tingkat pengembalian dan meminimalisasi potensi efek memburuknya kinerja keuangan Grup.

Grup mendefinisikan risiko keuangan sebagai kemungkinan kerugian atau laba yang hilang, yang disebabkan oleh faktor internal dan eksternal yang berpotensi negatif terhadap pencapaian tujuan Grup.

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES**

The principal financial liabilities of the Group consist of, trade and other payables, accrued liabilities, long-term loans and bonds payable. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group also has various financial assets such as cash and cash equivalents and trade receivables, which arised directly from their operations.

The Group's business involves taking on risks in a targeted manner and managing them professionally. The core functions of the Group's risk management are to identify all key risks for the Group, measure these risks and manage the risk positions. The Group regularly reviews its risk management policies and systems to reflect changes in markets, products and best market practice.

The Group's aim in managing the financial risks is to achieve an appropriate balance between risk and return and minimise potential adverse effects on the Group's financial performance.

The Group defines financial risk as the possibility of losses or profits foregone, which may be caused by internal or external factors which might have negative potential impact to the achievement of the Group's objectives.

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

Halaman 5/147 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

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.

(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.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

The Directors provide written policies for overall risk management, as well as written policies covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk and liquidity risk. The Group identifies, evaluates and economically hedges its financial risks. Each business unit carries out the risk management based on the written policies approved by the Directors. Risk Management Committee monitors the risk management carried out by the Group.

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 fulfill 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 the credit risk. In measuring credit risk of 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.

(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.

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

Halaman 5/148 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

(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).

(iv) Eksposur maksimum risiko kredit tanpa memperhitungkan jaminan

Eksposur risiko kredit terhadap aset pada laporan posisi keuangan adalah sebagai berikut:

	Eksposur maksimum/ Maximum exposure		
	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*
Piutang usaha	732,394,590	712,148,942	700,160,207
Piutang lain-lain	205,293,468	209,906,206	254,750,257
Piutang lain-lain jangka panjang	<u>95,743,265</u>	<u>249,087,866</u>	<u>273,938,812</u>
	<u>1,033,431,323</u>	<u>1,171,143,014</u>	<u>1,228,849,276</u>

Sehubungan dengan risiko kredit yang timbul dari aset keuangan lainnya yang mencakup kas dan setara kas dan investasi jangka pendek, risiko kredit yang dihadapi Grup timbul karena wanprestasi dari *counterparty*. 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 5, 6, 7, 8, dan 12

Tabel berikut ini menggambarkan rincian eksposur kredit Grup pada nilai tercatat piutang usaha (memperhitungkan agunan atau pendukung kredit lainnya), yang dikategorikan berdasarkan operasi utama.

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

a. Credit risk (continued)

(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).

(iv) Maximum exposure to credit risk before deposit held

Credit risk exposure relating to assets in the statement of financial position are as follows:

Eksposur maksimum/ Maximum exposure		
31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*
732,394,590	712,148,942	700,160,207
205,293,468	209,906,206	254,750,257
<u>95,743,265</u>	<u>249,087,866</u>	<u>273,938,812</u>
<u>1,033,431,323</u>	<u>1,171,143,014</u>	<u>1,228,849,276</u>

With respect to credit risk arising from the other financial assets, which comprise cash and cash equivalent and short-term investment, the Group's exposure to credit risk arises from default of the counterparty. 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 5, 6, 7, 8, 12

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.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/149 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

a. Credit risk (continued)

(iv) Eksposur maksimum risiko kredit tanpa memperhitungkan jaminan (lanjutan)

(iv) Maximum exposure to credit risk before deposit held (continued)

	31 Desember/December 31, 2018			
	Tidak mengalami penurunan nilai/ Non impaired	Mengalami penurunan nilai/ Impaired	Jumlah/ Total	
Piutang usaha				Trade receivables
Distribusi	290,533,762	47,053,189	337,586,951	Distribution
Transmisi	111,314,864	-	111,314,864	Transmission
Minyak dan gas	84,794,180	-	84,794,180	Oil and gas
Operasi lainnya	245,751,784	10,593,062	256,344,846	Other operations
Jumlah	732,394,590	57,646,251	790,040,841	Total
Dikurangi:				Less:
Cadangan kerugian penurunan nilai	-	(57,646,251)	(57,646,251)	Allowance for impairment losses
Neto	732,394,590	-	732,394,590	Net

(v) Kualitas kredit aset keuangan

(v) Financial assets credit quality

Kualitas kredit aset keuangan dapat dinilai dengan mengacu pada peringkat kredit eksternal (jika tersedia) atau mengacu pada informasi historis mengenai tingkat gagal bayar debitur:

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:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Piutang usaha				Trade receivables
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo) AAA	334,374,138	440,843,163	443,842,457	Counterparties with external credit rating (Pefindo) AAA
Dengan pihak yang tidak memiliki peringkat kredit eksternal	398,020,452	271,305,779	256,317,750	Counterparties without external credit rating
Jumlah piutang usaha yang tidak mengalami penurunan nilai	732,394,590	712,148,942	700,160,207	Total unimpaired trade receivables

Piutang usaha dengan pihak yang tidak memiliki tingkat kredit eksternal yang berkaitan dengan distribusi gas dijamin dengan garansi bank yang memiliki reputasi kredit yang baik. Piutang usaha lainnya terdiri dari perusahaan yang tidak memiliki risiko gagal bayar.

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.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/150 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

a. Credit risk (continued)

(v) Kualitas kredit aset keuangan (lanjutan)

(v) Financial assets credit quality (continued)

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.

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Kas pada bank dan kas yang dibatasi penggunaannya				Cash in banks and restricted cash
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)				Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AAA	820,057,842	753,681,543	1,024,212,525	AAA
AA+	1,796,541	1,525,925	1,041,245	AA+
A+	9,289	-	-	A+
A-	517,395	670,331	72,969	A-
	<u>822,381,067</u>	<u>755,877,799</u>	<u>1,025,326,739</u>	
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Fitch)				Counterparties with external credit rating (Fitch)
AAA	6,527,937			AAA
AA-	16,166,054	2,939,465	3,367,425	AA-
A+	60,225,853	26,033,737	24,904,466	A+
A	98,328,651	41,365,169	46,037,149	A
A-	-	836,576	879	A-
	<u>181,248,495</u>	<u>71,174,947</u>	<u>74,309,919</u>	
Tidak memiliki peringkat kredit eksternal	75,291	-	-	No external rating
Jumlah kas pada bank	<u>1,003,704,853</u>	<u>827,052,746</u>	<u>1,099,636,658</u>	Total cash in banks
Deposito jangka pendek				Short-term time deposits
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)				Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AAA	264,893,492	376,197,727	372,515,466	AAA
AA+	96,394,252	13,000,000	15,253,358	AA+
AA-	690,560	-	-	AA-
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Fitch)				Counterparties with external credit rating (Fitch)
AAA	26,905,600	-	-	AAA
Tidak memiliki peringkat kredit eksternal	-	221,435	-	No external rating
Jumlah deposito jangka pendek	<u>388,883,904</u>	<u>389,419,162</u>	<u>387,768,824</u>	Total short-term time deposits

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/151 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

a. Risiko kredit (lanjutan)

a. Credit risk (continued)

(v) Kualitas kredit aset keuangan (lanjutan)

(v) Financial assets credit quality (continued)

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017*	1 Januari/ January 1, 2017*	
Investasi jangka pendek				Short-term investments
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Moody's)				Counterparties with external credit rating (Moody's)
Baa2	56,708,049	-	-	Baa2
Baa3	-	63,487,516	62,050,591	Baa3
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Pefindo)				Counterparties with external credit rating (Pefindo)
AAA	1,384,057	5,305,839	3,688,058	AAA
AA+	-	-	1,459,169	AA+
A-	1,654,881	-	-	A-
BBB+	-	1,869,741	1,634,953	BBB+
Dengan pihak yang memiliki peringkat kredit eksternal (Fitch)				Counterparties with external credit rating (Fitch)
BBB	3,886,818	-	-	BBB
Jumlah investasi jangka pendek	63,633,805	70,663,096	68,832,771	Total short-term investments

b. Risiko pasar

b. Market risk

Grup memiliki eksposur terhadap risiko pasar, yaitu risiko suku bunga dan risiko mata uang asing.

The Group is exposed to market risk, in particular interest rate risk and foreign currency risk.

Risiko tingkat bunga arus kas adalah risiko dimana arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan berfluktuasi karena perubahan suku bunga pasar.

Cash flow interest rate risk is the risk that the future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

Grup memiliki pinjaman jangka pendek dan jangka panjang dengan bunga mengambang. Grup memonitor secara ketat pergerakan suku bunga di pasar dan apabila suku bunga mengalami kenaikan yang signifikan maka Perusahaan akan menegosiasikan suku bunga tersebut dengan para lender/kreditur.

The Group's short-term and long-term debt is charged with floating interest rates. Group strictly monitors the market interest rate fluctuation and if the interest rate significantly increased, they will renegotiate the interest rate to the lenders.

(i) Risiko tingkat bunga

(i) Interest rate risk

Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat bunga variabel mengekspos Grup terhadap risiko suku bunga arus kas.

Borrowings issued at variable rates exposes the Group to cash flow interest rate risk.

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan pinjaman Grup dengan tingkat bunga variabel.

The table below summarises the Group's borrowings with floating interest.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/152 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

b. Risiko pasar (lanjutan)

b. Market risk (continued)

(i) Risiko tingkat bunga (lanjutan)

(i) Interest rate risk (continued)

31 Desember/December 31, 2018			
	Lebih dari 1 bulan sampai dengan 3 bulan/ <i>Over 1 months up to 3 months</i>	Lebih dari 3 bulan sampai dengan 1 tahun/ <i>Over 3 months up to 1 year</i>	Lebih dari 1 tahun/ <i>Over 1 year</i>
Pinjaman jangka panjang	-	55,089,393	416,219,284
			<i>Long-term loans</i>
31 Desember/December 31, 2017*			
	Lebih dari 1 bulan sampai dengan 3 bulan/ <i>Over 1 months up to 3 months</i>	Lebih dari 3 bulan sampai dengan 1 tahun/ <i>Over 3 months up to 1 year</i>	Lebih dari 1 tahun/ <i>Over 1 year</i>
Pinjaman jangka panjang	-	78,197,895	374,857,095
			<i>Long-term loans</i>

Analisis sensitivitas untuk risiko suku bunga

Pada tanggal 31 Desember 2018, jika tingkat suku bunga pinjaman bank dengan suku bunga mengambang meningkat/menurun sebesar 50 basis poin dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah/tinggi sebesar USD297.025.

Sensitivity analysis for interest rate risk

As of December 31, 2018, 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 then ended would have been USD297,025 lower/higher.

(ii) Risiko mata uang asing

(ii) Foreign exchange risk

Risiko mata uang asing adalah risiko atas perubahan nilai tukar Dolar AS sebagai mata uang pelaporan terhadap mata uang asing, khususnya Rupiah dan Yen Jepang. Risiko ini muncul disebabkan aset dan kewajiban dan transaksi operasional Grup sebagian dilakukan dalam mata uang Rupiah dan Yen Jepang sehingga pelemahan Dolar AS terhadap Rupiah dan Yen Jepang dapat secara negatif mempengaruhi kinerja dan posisi keuangan Grup.

Foreign exchange risk is the risk that arise from the changes of exchange rate of US Dollar as reporting currency against foreign currencies, in particular Rupiah and Japanese Yen. Some of the Group's assets, liabilities and operational transactions are conducted in Rupiah or Japanese Yen, therefore, weakening of US Dollar against Rupiah and Japanese Yen will negatively impact the result and financial position of the Group.

Saldo moneter dalam denominasi non Dolar AS terdapat pada kas dan setara kas, piutang usaha, utang usaha dan pinjaman jangka panjang.

Monetary balances denominated in non US Dollar were included in cash and cash equivalents, trade receivables, trade payables and long-term loans.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/153 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN** (lanjutan)

b. Risiko pasar (lanjutan)

(ii) Risiko mata uang asing (lanjutan)

Untuk mengatur risiko mata uang asing khususnya Yen Jepang, Perusahaan melakukan kontrak *cross currency swap*. Kontrak ini tidak dicatat sebagai transaksi lindung nilai, dimana perubahan atas nilai wajar akan masuk dalam laba rugi periode berjalan.

Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dan 1 Januari 2017 disajikan pada Catatan 42.

Analisa sensitivitas untuk risiko mata uang asing

Pada tanggal 31 Desember 2018, 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 4,08%, 4,58% dan 3,09%.

Pada tanggal 31 Desember 2018, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat sebesar deviasi yang telah disebutkan diatas dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah sebesar USD2.786.207, terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas dan pinjaman dalam mata uang asing.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES** (continued)

b. Market risk (continued)

(ii) Foreign exchange risk (continued)

To manage foreign exchange rate risks in particular Japanese Yen, the Company entered into a cross currency swap contract. This contract is not accounted as a hedge transaction, wherein the changes in the fair value are charged or credited directly to profit or loss for the current period.

The Group had monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as of December 31, 2018 and 2017 and January 1, 2017 were presented in Note 42.

Sensitivity analysis for foreign exchange risk

As of December 31, 2018, monetary assets and liabilities held by the Group are denominated in Indonesian Rupiah, Japanese Yen, and Singapore Dollar. The deviation for such currencies are 4.08%, 4.58%, and 3.09%, respectively.

As of December 31, 2018, 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 year ended would have been USD2,786,207 lower, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents and loans denominated in foreign currencies.

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

Halaman 5/154 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN** (lanjutan)

b. Risiko pasar (lanjutan)

(ii) Risiko mata uang asing (lanjutan)

Analisa sensitivitas untuk risiko mata uang
asing (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2018, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing menurun sebesar deviasi yang telah disebutkan diatas dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih tinggi sebesar USD3.024.862, terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas dan pinjaman dalam mata uang asing.

(iii) Risiko harga

Grup mempunyai investasi dalam obligasi yang nilai wajarnya sangat terpengaruh dengan risiko harga pasar. Grup mengelola risiko ini dengan mendiversifikasikan ke beberapa investasi. Direksi melakukan rewiu dan menyetujui setiap keputusan investasi jangka pendek.

Risiko harga terhadap pendapatan Grup dinilai tidak material karena seluruh pendapatan Grup dari penjualan gas, penjualan minyak bumi, jasa sewa fiber optik, dan jasa konstruksi dilakukan oleh Grup dengan harga final berdasarkan kontrak yang telah disepakati dengan pelanggan.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES** (continued)

b. Market risk (continued)

(ii) Foreign exchange risk (continued)

Sensitivity analysis for foreign exchange
risk (continued)

As of December 31, 2018, 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 year ended would have been USD3,024,862 higher, mainly as a result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents and loans denominated in foreign currencies.

(iii) Price risk

The Group has investment in bonds, for which the fair value of these investments is affected by the market price risk. The Group manages this risk through diversification the investments. Directors reviews and approves all short-term investments decision.

Price risk related to the Group's revenue is considered immaterial since all of the Group's revenue from sales of gas, sales of crude oil, fiber optic rental and construction services are done with a final price based on agreements that have been agreed with the customers.

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

Halaman 5/155 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

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.

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

c. Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group is unable to meet its obligations when they fall due. Group evaluates and monitors cash-in flow and cash-out flow to ensure the availability of fund to settle the due obligation. In general, fund needed to settle the current and long-term liabilities is obtained from settlement of trade receivables from the customers with one month credit term.

31 Desember/December 31, 2018					
	Sewaktu- waktu dan dalam waktu 1 tahun/ On demand within 1 year	Dalam waktu 1 tahun sampai sampai dengan 5 tahun/Within 1-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Total/ Total	
Liabilitas keuangan					Financial liabilities
Utang usaha	213,792,906	-	-	213,792,906	Trade payables
Utang lain-lain	236,187,944	30,404,447	-	266,592,391	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	255,315,783	-	-	255,315,783	Accrued liabilities
<i>Promissory notes</i>	705,572,841	-	-	705,572,841	<i>Shareholder loans</i>
Pinjaman pemegang saham	74,160,236	349,175,752	-	423,335,988	Long-term loans
Pinjaman jangka panjang	34,857,490	255,167,708	307,741,789	597,766,987	Bonds payable
Utang obligasi	97,000,000	293,251,563	1,984,313,110	2,374,564,673	
Jumlah	<u>1,616,887,200</u>	<u>927,999,470</u>	<u>2,292,054,899</u>	<u>4,836,941,569</u>	Total
31 Desember/December 31, 2017*					
	Sewaktu- waktu dan dalam waktu 1 tahun/ On demand within 1 year	Dalam waktu 1 tahun sampai sampai dengan 5 tahun/Within 1-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Total/ Total	
Liabilitas keuangan					Financial liabilities
Utang usaha	200,015,088	-	-	200,015,088	Trade payables
Utang lain-lain	159,893,169	-	-	159,893,169	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	288,803,662	-	-	288,803,662	Accrued liabilities
Pinjaman pemegang saham	102,175,040	420,408,875	-	522,583,915	Shareholder loans
Pinjaman jangka panjang	29,854,631	154,650,119	308,729,339	493,234,089	Long-term loans
Utang obligasi	97,000,000	457,439,688	2,038,029,899	2,592,469,587	Bonds payable
Utang derivatif	-	5,083,381	-	5,083,381	Derivative payable
Jumlah	<u>877,741,590</u>	<u>1,037,582,063</u>	<u>2,346,759,238</u>	<u>4,262,082,891</u>	Total

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/156 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**40. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN (lanjutan)**

**40. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES
AND POLICIES (continued)**

d. Manajemen modal

d. Capital management

Grup bertujuan mencapai struktur modal yang optimal untuk memenuhi tujuan usaha, diantaranya dengan mempertahankan rasio modal yang sehat dan memaksimalkan nilai pemegang saham.

The Group aims to achieve an optimal capital structure in pursuit of their business objectives, which include maintaining healthy capital ratios and maximising shareholder value.

Beberapa instrumen utang Grup memiliki rasio keuangan yang mensyaratkan rasio *leverage* maksimum. Grup telah memenuhi semua persyaratan modal yang ditetapkan oleh pihak luar.

Some of the Group's debt instruments contain covenants that impose maximum leverage ratios. The Group have complied with all externally imposed capital requirements.

Manajemen memantau modal dengan menggunakan beberapa ukuran *leverage* keuangan, terutama untuk rasio utang terhadap ekuitas.

Management monitors capital using several financial leverage measurements, primarily for debt to equity ratio.

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, akun-akun Grup yang membentuk rasio utang terhadap ekuitas adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2018, and 2017, the Group's debt to equity ratio accounts are as follows:

	<u>31 Desember/ December 31, 2018</u>	<u>31 Desember/ December 31, 2017*</u>	<u>1 Januari/ January 1, 2017*</u>	
Pinjaman bank	519,832,588	436,590,028	1,467,303,470	<i>Bank loans</i>
Pinjaman dari pemegang saham	334,505,181	414,891,031	487,954,189	<i>Shareholder loans</i>
<i>Promissory notes</i>	691,043,648	-	-	<i>Promissory notes</i>
Utang obligasi	<u>1,958,569,888</u>	<u>1,955,926,183</u>	<u>1,335,343,701</u>	<i>Bond payables</i>
Total pinjaman	<u>3,503,951,305</u>	<u>2,807,407,242</u>	<u>3,290,601,360</u>	Total debt
Total ekuitas	<u>3,201,890,711</u>	<u>4,310,413,621</u>	<u>4,185,659,685</u>	Total equity
Rasio utang terhadap ekuitas	<u>1.09</u>	<u>0.65</u>	<u>0.79</u>	Debt to equity ratio

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

*As restated, refer to Note 4a *)*

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

Halaman 5/157 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

41. INSTRUMEN KEUANGAN

41. FINANCIAL INSTRUMENTS

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan nilai tercatat instrumen keuangan Grup dalam laporan posisi keuangan pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017:

The tables set forth the carrying values of the Group's financial instruments in its statement of financial position as of December 31, 2018 and 2017:

	Total/ Total	Pinjaman dan piutang/ Loans and receivables	Aset keuangan yang tersedia untuk dijual/ Available- for-sale financial assets	Aset dan liabilitas keuangan diakui pada nilai wajar melalui laba-rugi/ Fair value through profit or loss financial assets or liabilities	Aset dan liabilitas keuangan lainnya/ Other financial assets and liabilities
31 Desember/December 31, 2018					
Aset keuangan/Financial assets					
Kas dan setara kas/ Cash and cash equivalents	1,315,234,446	1,315,234,446	-	-	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ Restricted cash	77,976,792	77,976,792	-	-	-
Investasi jangka pendek/ Short-term investments	63,633,805	-	63,633,805	-	-
Aset derivatif/Derivative assets	403,179	-	-	403,179	-
Piutang usaha/Trade receivables	732,394,590	732,394,590	-	-	-
Piutang lain-lain/ Other receivables	205,293,468	205,293,468	-	-	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ Other long-term receivables	95,743,265	95,743,265	-	-	-
Total aset keuangan/ Total financial assets	2,490,679,545	2,426,642,561	63,633,805	403,179	-
Liabilitas keuangan/ Financial liabilities					
Utang usaha/Trade payables	213,792,906	-	-	-	213,792,906
Utang lain-lain/Other payables	107,370,257	-	-	-	107,370,257
Liabilitas yang masih harus dibayar/ Accrued liabilities	255,315,783	-	-	-	255,315,783
Pinjaman dari pemegang saham/ Shareholder loan	334,505,181	-	-	-	334,505,181
Promissory notes/Promissory notes	691,043,648	-	-	-	691,043,648
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang/ Short-term portion of long-term bank loans	23,316,820	-	-	-	23,316,820
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	496,515,768	-	-	-	496,515,768
Utang obligasi/Bonds payable	1,958,569,888	-	-	-	1,958,569,888
Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities	4,080,430,251	-	-	-	4,080,430,251

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

Halaman 5/158 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

41. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

41. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

	Total/ Total	Pinjaman dan piutang/ Loans and receivables	Aset keuangan yang tersedia untuk dijual/ Available- for-sale financial assets	Aset dan liabilitas keuangan diakui pada nilai wajar melalui laba-rugi/ Fair value through profit or loss financial assets or liabilities	Aset dan liabilitas keuangan lainnya/ Other financial assets and liabilities
31 Desember/December 31, 2017*					
Aset keuangan/Financial assets					
Kas dan setara kas/ Cash and cash equivalents	1,140,427,367	1,140,427,367	-	-	-
Kas yang dibatasi penggunaannya/ Restricted cash	76,316,372	76,316,372	-	-	-
Investasi jangka pendek/ Short-term investments	70,663,096	-	70,663,096	-	-
Piutang usaha/Trade receivables	712,148,942	712,148,942	-	-	-
Piutang lain-lain/ Other receivables	209,906,206	209,906,206	-	-	-
Piutang lain-lain jangka panjang/ Other long-term receivables	249,087,866	249,087,866	-	-	-
Total aset keuangan/ Total financial assets	2,458,549,849	2,387,886,753	70,663,096	-	-
Liabilitas keuangan/ Financial liabilities					
Utang usaha/Trade payables	200,015,088	-	-	-	200,015,088
Utang lain-lain/Other payables	85,388,626	-	-	-	85,388,626
Liabilitas yang masih harus dibayar/ Accrued liabilities	288,803,662	-	-	-	288,803,662
Utang derivatif/Derivative payable	5,083,381	-	-	5,083,381	-
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang/ Short-term portion of long-term bank loans	22,857,361	-	-	-	22,857,361
Pinjaman bank jangka panjang/ Long-term bank loans	413,732,667	-	-	-	413,732,667
Pinjaman dari pemegang saham/ Shareholder loan	414,891,031	-	-	-	414,891,031
Utang obligasi/Bonds payable	1,955,926,183	-	-	-	1,955,926,183
Total liabilitas keuangan/ Total financial liabilities	3,386,697,999	-	-	5,083,381	3,381,614,618

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk setiap kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai 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. Kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, dan piutang lain-lain.

1. Cash and cash equivalents, restricted cash, trade receivables, and other receivables.

Nilai tercatat seluruh aset keuangan di atas telah mendekati nilai wajar aset keuangan tersebut.

All of the above financial assets carrying value approximate the fair value of the financial assets.

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/159 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

41. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

41. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

2. Investasi jangka pendek

Aset keuangan di atas diukur pada harga kuotasian yang dipublikasikan dalam pasar aktif.

2. *Short-term investment*

The above financial assets are measured at published quoted market price in active market.

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.

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. 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.

4. *Other long-term receivables and loans*

Other long-term receivables represents non-interest bearing receivables that initially recognised at the fair value based on market rate on initial recognition date. Subsequently, fair value adjustments are amortised using the effective interest method.

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.

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. (Utang)/aset derivatif

Nilai wajar dari aset/kewajiban keuangan ini diestimasi dengan menggunakan teknik penilaian dengan input yang tidak didasarkan pada data pasar yang dapat diobservasi.

5. *Derivative (payable)/asset*

Fair value of the financial asset/liability is estimated using appropriate valuation techniques with inputs that are not based on observable market data.

6. 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.

6. *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.

Grup menganalisa aset keuangan yang dimiliki yang diukur pada nilai wajar. Perbedaan pada setiap tingkatan metode penilaian dijelaskan sebagai berikut:

The Group analyses its financial assets which are measured at fair value. The different levels of valuation methods have been defined as follows:

- Harga dikutip (tidak disesuaikan) dari pasar yang aktif untuk aset dan liabilitas yang identik (Tingkat 1);
- Input selain harga yang dikutip dari pasar yang disertakan pada Tingkat 1 yang dapat diobservasi untuk aset dan liabilitas, baik secara langsung (yaitu sebagai sebuah harga) atau secara tidak langsung (yaitu sebagai turunan dari harga) (Tingkat 2); dan
- Input untuk aset atau liabilitas yang tidak didasarkan pada data pasar yang dapat diobservasi (informasi yang tidak dapat diobservasi) (Tingkat 3).

- *Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities (Level 1);*
- *Inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (that is, as prices) or indirectly (that is, derived from prices) (Level 2); and*
- *Inputs for the assets or liability that are not based on observable market data (that is, unobservable input) (Level 3).*

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

Halaman 5/160 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

41. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

41. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

6. Hirarki nilai wajar (lanjutan)

6. Fair value hierarchy (continued)

Hirarki nilai wajar Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 adalah sebagai berikut:

The Company's fair value hierarchy as of December 31, 2018 and 2017 is as follows:

31 Desember/December 31, 2018				
	Total	Harga pasar yang dikuotasi untuk aset dan liabilitas yang sama (Tingkat 1)/Quoted prices in active markets for identical assets or liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung (Tingkat 2)/ Significant and observable inputs, direct or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Tingkat 3)/ Significant unobservable inputs (Level 3)
Aset keuangan lancar/Current financial assets				
Investasi jangka pendek/Short-term investments	63,633,805	63,633,805	-	-
Aset derivatif/Derivative assets	403,179	-	-	403,179
Jumlah/Total	64,036,984	63,633,805	-	403,179
31 Desember/December 31, 2017*				
	Total	Harga pasar yang dikuotasi untuk aset dan liabilitas yang sama (Tingkat 1)/Quoted prices in active markets for identical assets or liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung (Tingkat 2)/ Significant and observable inputs, direct or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Tingkat 3)/ Significant unobservable inputs (Level 3)
Aset keuangan lancar/Current financial asset				
Investasi jangka pendek/Short-term investments	70,663,096	70,663,096	-	-
Jumlah/Total	70,663,096	70,663,096	-	-
Liabilitas keuangan jangka panjang/ Non-current financial liability				
Utang derivatif/Derivative payable	5,083,381	-	-	5,083,381
Jumlah/Total	5,083,381	-	-	5,083,381

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/161 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**42. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA
UANG ASING**

**42. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

Aset dan liabilitas moneter Perusahaan dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

The Company's monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are as follows:

	<u>2018</u>	<u>2017*</u>	<u>2016*</u>	
Aset dalam Rupiah				<i>Assets in Rupiah</i>
Kas dan setara kas	Rp 3,665,161,561,653	Rp 2,029,194,322,008	Rp 2,030,507,814,608	<i>Cash and cash equivalents</i>
Investasi jangka pendek	Rp 44,006,861,178	Rp 97,214,757,840	Rp 91,125,370,480	<i>Short-term investment</i>
Piutang usaha - neto	Rp 554,851,519,749	Rp 833,238,295,092	Rp 714,481,106,628	<i>Trade receivables-net</i>
Piutang lain-lain - neto	Rp 498,213,012,600	Rp 763,661,734,688	Rp 2,577,330,020,572	<i>Other receivables-net</i>
Taksiran tagihan pajak	Rp 2,436,117,893,208	Rp 1,461,316,503,036	Rp 1,643,795,200,472	<i>Estimated claim for tax refund</i>
Sub total	<u>Rp 7,198,350,848,388</u>	<u>Rp 5,184,625,612,664</u>	<u>Rp 7,057,239,512,760</u>	<i>Sub-total</i>
Aset dalam Yen Jepang				<i>Assets in Japanese Yen</i>
Kas dan setara kas	JPY 749,642,994	JPY 370,612,408	JPY 442,705,337	<i>Cash and cash equivalents</i>
Sub total	<u>JPY 749,642,994</u>	<u>JPY 370,612,408</u>	<u>JPY 442,705,337</u>	<i>Sub-total</i>
Aset dalam Dolar Singapura				<i>Assets in Singapore Dollar</i>
Kas dan setara kas	SGD 147,276	SGD 199,994	SGD 1,087,537	<i>Cash and cash equivalents</i>
Piutang lain-lain - neto	SGD 5,527	SGD 3,955	SGD 5,527	<i>Other receivables-net</i>
Sub total	<u>SGD 152,803</u>	<u>SGD 203,949</u>	<u>SGD 1,093,064</u>	<i>Sub-total</i>
Ekivalen Dolar AS	<u>USD 504,103,222</u>	<u>USD 386,128,120</u>	<u>USD 529,808,973</u>	<i>US Dollar equivalents</i>
Liabilitas dalam Rupiah				<i>Liabilities in Rupiah</i>
Utang lain-lain	Rp 372,979,149,409	Rp 336,952,213,164	Rp 164,910,723,056	<i>Other payables</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Rp 734,998,186,278	Rp 521,632,560,948	Rp 815,330,714,928	<i>Short-term employee's benefits liabilities</i>
Liabilitas yang masih harus dibayar	Rp 2,481,108,744,894	Rp 775,006,820,926	Rp 1,069,741,541,335	<i>Accrued liabilities</i>
<i>Promissory notes</i>	Rp 10,091,667,032,092	-	-	<i>Promissory notes</i>
Utang pajak	Rp 707,612,674,824	Rp 523,732,040,316	Rp 697,707,926,692	<i>Taxes payable</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	Rp 1,841,321,287,971	Rp 1,549,535,117,916	Rp 1,366,696,094,356	<i>Long-term employee's benefits liabilities</i>
Sub total	<u>Rp 16,229,687,075,468</u>	<u>Rp 3,706,858,753,270</u>	<u>Rp 4,114,387,000,367</u>	<i>Sub-total</i>
Liabilitas dalam Yen Jepang				<i>Liabilities in Japanese Yen</i>
Liabilitas yang masih harus dibayar	JPY 140,172,279	JPY 145,824,532	JPY 151,614,914	<i>Accrued liabilities</i>
Pinjaman jangka panjang	JPY 38,339,695,465	JPY 40,554,284,841	JPY 42,164,627,000	<i>Long-term loans</i>
Sub total	<u>JPY 38,479,867,744</u>	<u>JPY 40,700,109,373</u>	<u>JPY 42,316,241,914</u>	<i>Sub-total</i>
Ekivalen Dolar AS	<u>USD 1,414,227,963</u>	<u>USD 647,590,792</u>	<u>USD 695,849,309</u>	<i>US Dollar equivalents</i>

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/162 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017

(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

**42. 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 dilindung nilai.

Apabila aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS pada tanggal 31 Desember 2018 dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, aset moneter neto akan increase sekitar USD8.542.459

43. INFORMASI SEGMENT USAHA

Untuk kepentingan manajemen, Grup digolongkan menjadi unit usaha berdasarkan produk dan jasa dan memiliki empat segmen operasi yang dilaporkan sebagai berikut:

1. Distribusi dan transmisi gas

Segmen distribusi dan transmisi gas melakukan kegiatan distribusi dan transmisi gas dan pengolahan *liquefied natural gas* 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.

4. Pertagas dan entitas anak

Pertagas dan entitas anak disajikan sebagai informasi segmen operasi terpisah karena Perusahaan secara efektif mengendalikan Pertagas sejak 28 Desember 2018, sehingga pada tanggal 31 Desember 2018 manajemen Perusahaan masih menganalisis Pertagas dan entitas sebagai segmen operasi terpisah dan masih dalam proses untuk mengintegrasikan segmen operasi Pertagas dan entitas anak ke dalam operasi Grup.

**42. 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 December 31, 2018 are translated using the exchange rate as at the date in issuance date of consolidated financial statements, the total net monetary assets will increase by approximately USD8,542,459.

43. SEGMENT INFORMATION

For management purposes, the Group is organised into business units based on their products and services and has four reportable operating segments as follows:

1. *Gas distribution and transmission*

Gas distribution and transmission segment is involved in distribution and transmission of gas and processing of liquefied natural gas to industrial, commercial and household customers.

2. *Exploration and production of oil and gas*

Exploration and production of oil and gas segment mainly involved in exploration, exploitation and business development in oil and gas.

3. *Other operations*

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.

4. *Pertagas and subsidiaries*

Pertagas and subsidiaries are presented as separate reportable operating segment because the Company effectively controls Pertagas since December 28, 2018, therefore at December 31, 2018, management of the Company is still analyzing Pertagas and subsidiaries as a separate operating segment and is still in the process of integrating Pertagas and subsidiaries operations into the Group's operation.

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

Halaman 5/163 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

43. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

Manajemen memantau hasil operasi dari unit usahanya secara terpisah guna keperluan pengambilan keputusan mengenai alokasi sumber daya dan penilaian kinerja. Kinerja segmen dievaluasi berdasarkan laba segmen dan diukur secara konsisten dengan laba atau rugi operasi pada laporan keuangan konsolidasian.

Management monitors the operating results of its business units separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment. Segment performance is evaluated based on segment income and is measured consistently with operating profit or loss in the consolidated financial statements.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba dan aset dan liabilitas tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup.

The following table represent revenue and profit, and certain asset and liability information regarding the Group's operating segments.

31 Desember/December 31, 2018							
	Distribusi dan transmisi/ <i>Distribution and transmission</i>	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>	Operasi lainnya/ <i>Other operations</i>	Pertagas dan entitas anak/ <i>Pertagas and subsidiaries</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasian/ <i>Consolidation</i>	
PENDAPATAN NETO							NET REVENUES
Pendapatan neto	2.770.991.333	585.523.632	207.954.791	625.148.516	(319.351.534)	3.870.266.738	<i>Net revenues</i>
Beban segmen							Segment expenses
Beban pokok pendapatan	1.947.890.558	431.675.136	22.005.287	244.174.022	(84.978.464)	2.560.766.539	<i>Cost of revenues</i>
Biaya gaji upah dan tunjangan	8.307.989	2.676.955	11.108.275	33.720.480	-	55.813.699	<i>Salaries and employees' benefits</i>
Biaya pemeliharaan	15.450.814	540.763	5.301.507	13.425.196	(64.761.570)	(30.043.290)	<i>Repairs and maintenance</i>
Biaya penyusutan	56.907.279		4.000.842	98.357.942	(9.323.493)	149.942.570	<i>Depreciation</i>
Biaya lain-lain	36.318.336	8.254.591	129.129.132	102.309.312	(166.515.954)	109.495.417	<i>Other expenses</i>
Jumlah beban segmen	2.064.874.976	443.147.445	171.545.043	491.986.952	(325.579.481)	2.845.974.935	<i>Total segment expenses</i>
Laba segmen	706.116.357	142.376.187	36.409.748	133.161.564	6.227.947	1.024.291.803	Segment profit
Beban Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan						404.256.106	<i>Unallocated expenses of the Company and subsidiaries</i>
Pendapatan lain-lain						88.167.421	<i>Others income</i>
Beban lain-lain						(36.672.208)	<i>Others expense</i>
Penurunan nilai properti minyak dan gas						(26.221.962)	<i>Impairment losses of oil and gas properties</i>
Laba operasi						645.308.948	Operating income
INFORMASI LAINNYA							OTHER INFORMATION
Aset segmen	1.977.061.894	2.621.455.573	421.308.496	1.950.837.213	6.227.947	6.976.891.123	<i>Segment assets</i>
Aset Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan						962.382.044	<i>Unallocated assets of the Company and subsidiaries</i>
Total aset yang dikonsolidasikan						7.939.273.167	Total consolidated assets
Liabilitas segmen	171.601.023	1.170.300.990	76.456.518	703.341.179	-	2.121.699.710	<i>Segment liabilities</i>
Liabilitas Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan						2.615.682.746	<i>Unallocated liabilities of the Company and subsidiaries</i>
Total liabilitas yang dikonsolidasikan						4.737.382.456	Total consolidated liabilities
Pengeluaran modal	50.039.045	130.506.135	6.503.671	168.545.691	-	355.594.542	Capital expenditures

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

Halaman 5/164 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

43. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)

43. SEGMENT INFORMATION (continued)

31 Desember/December 31, 2017*							
	Distribusi dan transmisi/ Distribution and transmission	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration/ and production/ of oil and gas	Operasi lainnya/ Other operations	Pertagas dan entitas anak/ Pertagas and subsidiaries	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasian/ Consolidation	
PENDAPATAN NETO							NET REVENUES
Pendapatan neto	2.603.715.984	472.857.674	276.209.949	624.585.128	(406.770.974)	3.570.597.761	Net revenues
Beban segmen							Segment expenses
Beban pokok pendapatan	1.818.194.999	443.770.219	18.322.994	263.886.659	(155.086.561)	2.389.088.310	Cost of revenues
Biaya gaji upah dan tunjangan	6.860.744	2.398.017	12.498.412	30.875.838	-	52.633.011	Salaries and employees' benefits
Biaya pemeliharaan	16.044.959	237.587	6.972.224	17.670.285	(73.753.229)	(32.828.174)	Repairs and maintenance
Biaya penyusutan	59.496.461	-	1.999.765	121.704.641	(7.208.170)	175.992.697	Depreciation
Biaya lain-lain	30.384.882	8.135.972	159.223.251	102.831.720	(194.986.397)	105.589.428	Other expenses
Jumlah beban segmen	1.930.982.045	454.541.795	199.016.646	536.969.143	(431.034.357)	2.690.475.272	Total segment expenses
Laba segmen	672.733.939	18.315.879	77.193.303	87.615.985	24.263.363	880.122.489	Segment profit
Beban Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasi						400.232.829	Unallocated expenses of the Company and subsidiaries
Pendapatan lain-lain						52.441.992	Others income
Beban lain-lain						(24.463.130)	Others expense
Pemulihan nilai properti minyak dan gas						7.031.618	Impairment reversal of oil and gas properties
Laba operasi						514.900.140	Operating income
INFORMASI LAINNYA							OTHER INFORMATION
Aset segmen	2.183.146.367	2.629.409.678	441.687.063	1.884.220.300	24.263.383	7.162.726.791	Segment assets
Aset Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan						1.020.453.451	Unallocated assets of the Company and subsidiaries
Total aset yang dikonsolidasikan						8.183.180.242	Total consolidated assets
Liabilitas segmen	130.003.676	992.857.446	98.007.338	721.708.225	-	1.942.576.685	Segment liabilities
Liabilitas Perusahaan dan entitas anak yang tidak dapat dialokasikan						1.930.189.936	Unallocated liabilities of the Company and subsidiaries
Total liabilitas yang dikonsolidasikan						3.872.766.621	Total consolidated liabilities
Pengeluaran modal	72.646.795	162.932.682	6.222.193	140.486.775	-	382.288.445	Capital expenditures

Informasi pendapatan neto menurut lokasi geografis adalah sebagai berikut:

Net revenues information based on geographical segment is as follows:

	2018	2017*	
Domestik	3,761,846,489	3,468,448,037	Domestic
Amerika Serikat	47,246,339	46,385,051	United States of America
Taiwan	31,919,881	31,919,881	Taiwan
Singapura	29,254,029	23,844,792	Singapore
Total	3,870,266,738	3,570,597,761	Total

*) Disajikan kembali, lihat Catatan 4a

As restated, refer to Note 4a *)

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

Halaman 5/165 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

44. TRANSAKSI NON KAS

44. NON-CASH TRANSACTIONS

	2018	2017	
Pembayaran imbalan akuisisi entitas anak dengan penerbitan <i>promissory notes</i>	693,966,925	-	<i>Payment of acquisition purchase consideration by issuance of promissory notes</i>
Pembayaran pinjaman pemegang saham melalui <i>offsetting</i> dengan piutang usaha	54,800,000	28,331,000	<i>Payments of shareholder loan by offsetting against trade receivables</i>
Perolehan aset tetap melalui utang	10,686,332	17,578,386	<i>Acquisition of fixed assets through payables</i>
Pembayaran dividen kepada Pertamina melalui <i>offsetting</i> dengan piutang usaha	-	39,095,000	<i>Dividend payments to Pertamina by offsetting against trade receivables</i>
Penambahan kepentingan nonpengendali akibat konversi liabilitas KJG yang masih harus dibayar dari kepentingan nonpengendali	-	11,030,310	<i>Addition of non-controlling interest due to conversion of KJG accrued liabilities to non-controlling interest</i>

45. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN

45. LIABILITIES RECONCILIATION FROM FINANCING ACTIVITIES

	31 Desember/ December 31, 2017	Arus kas diperoleh dari/ (digunakan untuk)/ Cash flows generated from/ (used in)	Dampak perubahan kurs/ Foreign exchange impact	Perubahan nilai wajar dan saling hapus dengan piutang usaha/ Change in fair value and offsetting with receivables	Amortisasi biaya penerbitan dan diskonto/ Amortisation of issuance cost and discount	31 Desember/ December 31, 2018	
Utang/(aset) derivatif	5,083,381	(1,402,905)	-	(4,596,145)	-	(915,669)	<i>Derivative payable/ (assets)</i>
Pinjaman bank jangka panjang	436,590,028	71,389,698	12,808,318	-	(955,456)	519,832,588	<i>Long-term bank loans</i>
Pinjaman pemegang saham	414,891,031	(45,424,850)	-	(34,961,000)*	-	334,505,181	<i>Shareholder loan</i>
Utang obligasi	1,955,926,183	-	-	-	2,643,705	1,958,569,888	<i>Bonds payable</i>
	<u>2,812,490,623</u>	<u>24,625,811</u>	<u>12,744,450</u>	<u>(39,557,145)</u>	<u>1,688,249</u>	<u>2,811,991,988</u>	

*) Salinghapus antara pinjaman pemegang saham dengan piutang usaha

*) Offsetting between shareholder loan and trade receivables

46. REKLASIFIKASI AKUN

46. RECLASSIFICATION OF ACCOUNTS

Grup melakukan reklasifikasi akun pada laporan posisi keuangan untuk saldo per 31 Desember 2017 dan 1 Januari 2017 agar sesuai dengan penyajian laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2018.

The Group reclassifies accounts in the statement of financial position for balance as at December 31, 2017 and January 1, 2017 to conform with the presentation of the consolidated financial statements as at December 31, 2018.

	Sebelum reklasifikasi/ <i>Before reclassification</i>	Reklasifikasi/ <i>Reclassification</i>	Setelah reklasifikasi/ <i>After reclassification</i>	
31 Desember 2017				December 31, 2017
Aset tidak lancar				Non-current assets
Kas yang dibatasi penggunaannya	-	46,564,372	46,564,372	<i>Restricted cash</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	30,719,863	46,564,372	77,284,235	<i>Asset abandonment and site restoration obligations</i>
1 Januari 2017				January 1, 2017
Aset tidak lancar				Non-current assets
Kas yang dibatasi penggunaannya	-	38,920,871	38,920,871	<i>Restricted cash</i>
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	26,306,310	38,920,871	65,227,181	<i>Asset abandonment and site restoration obligations</i>

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

Halaman 5/166 Page

**CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017 DAN 1 JANUARI 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

47. INFORMASI KEUANGAN TAMBAHAN

Informasi keuangan tambahan setelah halaman ini adalah informasi keuangan PT Perusahaan Gas Negara Tbk (entitas induk saja) pada tanggal dan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan 2017, yang menyajikan investasi Perusahaan pada entitas anak berdasarkan metode biaya dan bukan dengan metode konsolidasi serta investasi Perusahaan pada entitas pengendalian bersama dan asosiasi berdasarkan metode biaya dan bukan metode ekuitas.

**NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
DECEMBER 31, 2018 AND 2017 AND JANUARY 1, 2017**
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)

47. SUPPLEMENTARY FINANCIAL INFORMATION

The supplementary financial information after this page represents financial information of PT Perusahaan Gas Negara Tbk (parent entity only) as at and for the year December 31, 2018 and 2017, which present the Company's investments in subsidiaries under the cost method and investment in joint venture and associates entities under the cost method, as opposed to the equity method.

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**

(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
DECEMBER 31, 2018 AND 2017**

(Expressed in United States Dollar,
except par value and share data)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>	
ASET LANCAR			CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	551,724,968	645,637,453	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	63,633,805	70,663,096	Short-term investments
Piutang usaha	209,651,196	199,081,344	Trade receivables
Piutang lain-lain	29,141,195	12,376,719	Other receivables
Aset derivatif	403,179	-	Derivative asset
Pinjaman kepada entitas anak	-	72,917,567	Loan provided to subsidiaries
Piutang dari entitas anak	31,461,958	34,490,510	Receivable from subsidiaries
Taksiran tagihan pajak	7,164,491	-	Estimated claims for tax refund
Persediaan	1,604,531	1,670,212	Inventories
Uang muka	10,592,979	25,562,099	Advances
Beban dibayar di muka	<u>15,990,000</u>	<u>14,630,050</u>	Prepaid expenses
Total aset lancar	<u>921,368,302</u>	<u>1,077,029,050</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR			NON-CURRENT ASSETS
Uang muka, bagian tidak lancar	39,282,274	41,907,478	Advances, non-current portion
Pinjaman kepada entitas anak	793,840,630	864,749,685	Loan provided to subsidiaries
Pinjaman kepada entitas anak tidak langsung	-	155,313,701	Loan provided to indirect subsidiary
Penyertaan saham	3,051,719,548	1,663,785,698	Investment in shares of stock
Aset tetap	1,347,091,434	1,449,288,870	Fixed assets
Goodwill dan aset tak berwujud lainnya	4,096,063	4,007,182	Goodwill and other intangible assets
Taksiran tagihan pajak	62,402,562	67,659,868	Estimated claims for tax refund
Aset pajak tangguhan	24,653,844	21,817,579	Deferred tax assets
Lain-lain	<u>769,483</u>	<u>3,908,484</u>	Others
Total aset tidak lancar	<u>5,323,855,838</u>	<u>4,272,438,545</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET	<u>6,245,224,140</u>	<u>5,349,467,595</u>	TOTAL ASSETS
LIABILITAS JANGKA PENDEK			SHORT-TERM LIABILITIES
Utang usaha	142,160,940	91,823,080	Trade payables
Utang lain-lain	31,709,004	23,685,762	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	29,112,587	15,519,524	Accrued liabilities
Bagian jangka pendek dari pinjaman bank jangka panjang	23,316,820	22,857,361	Short-term portion of long-term bank loans
Promissory notes	691,043,648	-	Promissory notes
Utang pajak	17,352,840	13,942,341	Taxes payable
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	36,509,833	26,289,655	Short-term employee benefits liabilities
Utang kepada entitas anak	<u>54,015,250</u>	<u>129,078,385</u>	Payable to subsidiaries
Total liabilitas jangka pendek	<u>1,025,220,922</u>	<u>323,196,108</u>	Total current liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG			LONG-TERM LIABILITIES
Utang derivatif	-	5,083,381	Derivative payable
Pinjaman bank jangka panjang	372,788,124	389,049,567	Long-term bank loans
Utang obligasi	1,338,699,879	1,337,012,237	Bonds payables
Liabilitas imbalan pascakerja	109,588,964	97,897,663	Post-employment benefits obligation
Pendapatan diterima di muka	<u>2,417,583</u>	<u>2,576,024</u>	Unearned income
Total liabilitas jangka panjang	<u>1,823,494,550</u>	<u>1,831,618,872</u>	Total non-current liabilities
TOTAL LIABILITAS	<u>2,848,715,472</u>	<u>2,154,814,980</u>	TOTAL LIABILITIES

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY**

LAPORAN POSISI KEUANGAN

31 DESEMBER 2018 DAN 2017

(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali nilai nominal dan data saham)

STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION

DECEMBER 31, 2018 AND 2017

(Expressed in United States Dollar,
except par value and share data)

	2018	2017	
EKUITAS			EQUITY
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk			Equity attributable to owners of the parent
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham			Share capital - par value of Rp100 per share
Modal dasar – 70.000.000.000 dari saham yang terdiri 1 saham Seri A Dwiwarna dan 69.999.999.999 saham Seri B			Authorized - 70,000,000,000 shares consist of 1 Series A Dwiwarna share and 69,999,999,999 Series B shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 24.241.508.196 saham yang terdiri dari 1 saham Seri A Dwiwarna dan 24.241.508.195 saham Seri B	344,018,831	344,018,831	Issued and fully paid - 24,241,508,196 shares of which consist of 1 Series A Dwiwarna and 24,241,508,195 Series B shares
Tambahan modal disetor	284,339,313	284,339,313	Additional paid-in capital
Saldo laba			Retained earnings
- Dicadangkan	2,515,991,774	2,427,854,334	Appropriated -
- Tidak dicadangkan	283,738,634	148,563,145	Unappropriated -
Komponen ekuitas lainnya	(31,579,884)	(10,123,008)	Other components of equity
TOTAL EKUITAS	3,396,508,668	3,194,652,615	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS	6,245,224,140	5,349,467,595	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY**

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEARS ENDED**

DECEMBER 31, 2018 AND 2017

(Expressed in United States Dollar)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>	
PENDAPATAN NETO	2,569,602,941	2,367,356,503	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	<u>(1,784,685,846)</u>	<u>(1,612,334,020)</u>	COST OF REVENUES
LABA BRUTO	<u>784,917,095</u>	<u>755,022,483</u>	GROSS PROFIT
Beban distribusi dan transmisi	(396,220,178)	(381,997,804)	<i>Distribution and transmission expenses</i>
Beban administrasi dan umum	(104,755,398)	(127,837,868)	<i>General and administrative expenses</i>
Beban lain-lain	(25,920,893)	(6,939,396)	<i>Other expenses</i>
Pendapatan lain-lain	<u>11,855,126</u>	<u>23,942,418</u>	<i>Other income</i>
LABA OPERASI	<u>269,875,752</u>	<u>262,189,833</u>	OPERATING INCOME
Beban keuangan	(96,037,122)	(102,703,435)	<i>Finance costs</i>
Pendapatan keuangan	77,875,222	59,681,835	<i>Finance income</i>
Rugi selisih kurs	(11,757,147)	(5,286,967)	<i>Loss on foreign exchange</i>
Lab/(rugi) perubahan nilai wajar derivatif	4,596,145	(2,660,198)	<i>Gain/(loss) on change in fair value of derivatives</i>
Pendapatan dividen	<u>144,257,113</u>	<u>80,446,589</u>	<i>Dividend income</i>
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN	<u>388,809,963</u>	<u>291,667,657</u>	PROFIT BEFORE INCOME TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN			INCOME TAX EXPENSES
Kini	(112,869,159)	(51,172,452)	<i>Current</i>
Tangguhan	<u>2,381,032</u>	<u>(1,667,975)</u>	<i>Deferred</i>
Beban pajak penghasilan	<u>(110,488,127)</u>	<u>(52,840,427)</u>	<i>Income tax expenses</i>
LABA TAHUN BERJALAN	<u>278,321,836</u>	<u>238,827,230</u>	PROFIT FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN			OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi			Item that will not be reclassified to profit or loss
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pascakerja	(18,725,223)	(1,677,898)	<i>Remeasurement of post-employment obligation</i>
Pajak penghasilan terkait	<u>445,854</u>	<u>825,193</u>	<i>Related income tax</i>
	<u>(18,279,369)</u>	<u>(852,705)</u>	
Pos-pos yang akan direklasifikasikan ke laba rugi			Items that will be reclassified to profit or loss
Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek	<u>(3,177,507)</u>	<u>1,833,180</u>	<i>Changes in fair value of short-term investments</i>
JUMLAH (BEBAN)/PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN	<u>(21,456,876)</u>	<u>980,475</u>	TOTAL OTHER COMPREHENSIVE (EXPENSE)/INCOME
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	<u>256,864,960</u>	<u>239,807,705</u>	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY**

**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**
(Dinyatakan dalam Dolar Amerika Serikat)

**STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017**
(Expressed in United States Dollar)

	Modal saham/ Share capital	Saham treasury/ Treasury stocks	Tambahan modal disetor/ Additional paid-in capital	Perubahan nilai wajar investasi jangka pendek/ Changes in fair value of short-term investments	Keuntungan/ (kerugian) aktuarial/ Actuarial gain/(loss)	Total komponen ekuitas lainnya/ Other equity components	Saldo laba telah ditentukan penggunaannya/ Appropriated retained earnings	Saldo laba belum ditentukan penggunaannya/ Unappropriated retained earnings	Jumlah/ Total	
Saldo 1 Januari 2017	<u>344,018,831</u>	<u>-</u>	<u>284,339,313</u>	<u>2,028,805</u>	<u>(13,132,289)</u>	<u>(11,103,483)</u>	<u>2,576,863,351</u>	<u>(102,553,178)</u>	<u>3,091,564,834</u>	Balance at January 1, 2016
Laba bersih untuk tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	-	238,827,230	238,827,230	Net income for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	-	-	-	-	(136,719,924)	(136,719,924)	Payment of dividends
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	-	-	-	167,604,497	(167,604,497)	-	General reserve
Pendapatan komprehensif tahun berjalan	-	-	-	1,833,180	(852,705)	980,475	-	-	980,475	Other comprehensive income for the year
Reklasifikasi saldo laba dicadangkan	-	-	-	-	-	-	(316,613,514)	316,613,514	-	Reclassification of appropriated retained earnings
Saldo 31 Desember 2017	<u>344,018,831</u>	<u>-</u>	<u>284,339,313</u>	<u>3,861,985</u>	<u>(13,984,994)</u>	<u>(10,123,008)</u>	<u>2,427,854,334</u>	<u>148,563,145</u>	<u>3,194,652,615</u>	Balance at December 31, 2017
Laba bersih untuk tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	-	278,321,836	278,321,836	Net income for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	-	-	-	-	(55,008,907)	(55,008,907)	Payment of dividends
Penyisihan cadangan umum	-	-	-	-	-	-	88,137,440	(88,137,440)	-	General reserve
Pendapatan komprehensif tahun berjalan	-	-	-	(3,177,507)	(18,279,369)	(21,456,876)	-	-	(21,456,876)	Other comprehensive income for the year
Saldo 31 Desember 2018	<u>344,018,831</u>	<u>-</u>	<u>284,339,313</u>	<u>684,478</u>	<u>(32,264,363)</u>	<u>(31,579,884)</u>	<u>2,515,991,774</u>	<u>283,738,634</u>	<u>3,396,508,668</u>	Balance at December 31, 2018

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY**

**LAPORAN ARUS KAS
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat)

**STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017**
(Expressed in United States Dollar)

	2018	2017	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelanggan	2,659,341,653	2,382,377,242	Receipts from customers
Penerimaan dari penghasilan bunga	77,875,222	59,681,835	Receipts from interest income
Pembayaran kepada pemasok	(1,809,875,542)	(1,559,207,495)	Payments to suppliers
Pembayaran pajak penghasilan setelah dikurangi penerimaan dari tagihan pajak	(51,018,613)	(97,251,106)	Payments for income taxes net of the receipts from claims for tax refund
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya	(343,833,368)	(219,876,865)	Payments for operating expenses and other operating activities
Pembayaran beban keuangan	(93,479,602)	(102,703,435)	Payment for finance cost
Pembayaran kepada karyawan	(69,343,641)	(62,799,839)	Payments to employees
Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi	369,666,109	400,220,337	Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITASI INVESTASI			CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dividen dari anak perusahaan dan ventura bersama	144,257,246	80,446,589	Dividends received from subsidiaries and joint ventures
Pembayaran untuk akuisisi entitas anak	(693,966,925)	-	Payment for subsidiary acquisition
Penambahan aset tetap	(31,603,332)	(89,340,633)	Additions to fixed assets
Pelepasan investasi jangka pendek	3,448,514	-	Disposal of short-term investment
Pelunasan pinjaman pemegang saham dari anak perusahaan	199,823,071	50,686,299	Receipt of shareholder loan from subsidiaries
Kas neto yang digunakan/diperoleh untuk aktivitas investasi	(378,041,426)	41,792,255	Net cash (used) in/generated from investing activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Pembayaran utang derivatif	(1,402,905)	(6,405,563)	Payments of derivative liabilities
Pembayaran pinjaman jangka panjang	(28,610,302)	(558,914,960)	Payments of long-term loans
Pembayaran dividen kepada pemilik entitas induk	(55,008,907)	(136,719,924)	Payments of dividend to owners of the parent entity
Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	(85,022,114)	(702,040,447)	Net cash used in financing activities
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS	(93,397,431)	(260,027,855)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	(515,054)	(6,136,817)	Net effects foreign exchange from cash and cash equivalents
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	645,637,453	911,802,125	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	551,724,968	645,637,453	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY

CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA 31 DESEMBER 2018 DAN 2017

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali dinyatakan lain)

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2018 AND 2017 (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

47. INFORMASI KEUANGAN TAMBAHAN (lanjutan)

- a. Dasar penyusunan laporan keuangan tersendiri entitas induk

Laporan keuangan tersendiri entitas induk disusun sesuai dengan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") No. 4 (Revisi 2015), "Laporan Keuangan Tersendiri".

PSAK No. 4 (Revisi 2015) mengatur dalam hal entitas memilih untuk menyajikan laporan keuangan tersendiri maka laporan tersebut hanya dapat disajikan sebagai informasi tambahan dalam laporan keuangan konsolidasian. Laporan keuangan tersendiri adalah laporan keuangan yang disajikan oleh entitas induk yang mencatat investasi pada entitas anak, entitas asosiasi, dan pengendalian bersama entitas berdasarkan kepemilikan ekuitas langsung bukan berdasarkan pelaporan hasil dan aset neto investee.

PSAK No. 4 (Revisi 2015): Laporan Keuangan Tersendiri yang berlaku efektif sejak 1 Januari 2016, memperkenalkan metode biaya perolehan dan metode ekuitas sebagai metode pencatatan investasi pada entitas anak, ventura bersama, dan entitas asosiasi dalam laporan keuangan tersendiri. Perusahaan menerapkan metode biaya perolehan dalam laporan keuangan entitas induk saja pada tanggal dan tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan 2017.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan tersendiri entitas induk adalah sama dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk penyertaan pada entitas anak dan entitas asosiasi.

Pada tanggal 31 Desember 2018, entitas induk memiliki modal kerja negatif sebesar USD103.852.620 terutama disebabkan oleh penerbitan *Promissory Notes* oleh entitas induk pada tanggal 28 Desember 2018 dalam rangka akuisisi Pertamina (Catatan 4a). Pada tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, manajemen sedang mempertimbangkan langkah-langkah untuk melunasi *Promissory Notes* yang akan jatuh tempo pada enam bulan setelah penerbitannya. Salah satu langkah yang dipertimbangkan adalah memperoleh pendanaan dari pihak eksternal.

47. SUPPLEMENTARY FINANCIAL INFORMATION (continued)

- a. *Basis of preparation of the separate financial statements of the parent entity*

The separate financial statements of the parent entity are prepared in accordance with the Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") No. 4 (Revised 2015), "Separate Financial Statements".

PSAK No. 4 (Revised 2015) regulates that when an entity elected to present the separate financial statements, such financial statements should be presented as supplementary information to the consolidated financial statements. Separate financial statements are those presented by a parent entity, in which the investments are accounted for on the basis of the direct equity interest rather than on the basis of the reported results and net assets of the investees.

SFAS No. 4 (Revised 2015): Separate Financial Statements that effective since January 1, 2016, allows the use of the cost method and equity method to record the investment in subsidiaries, joint ventures, and associates in the separate financial statements. The Company implemented cost method in the financial statements of the parent entity only as at and for the years ended December 31, 2018 and 2017.

Accounting policies adopted in the preparation of the parent entity separate financial statements are the same as the accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements as disclosed in Note 2 to the consolidated financial statements, except for investments in subsidiaries and associates.

As at 31 December 2018, the parent entity has negative working capital of USD103,852,620 primarily due to issuance of Promissory Notes by the parent entity at December 28, 2018 for the purpose of Pertamina acquisition (Note 4a). As at the issuance date of the consolidated financial statements, management are considering to settle the Promissory Notes six months from its issuance date. One of the options considered is to obtain financing from external parties.

INFORMASI TAMBAHAN/SUPPLEMENTARY INFORMATION

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK
INDUK PERUSAHAAN SAJA/PARENT COMPANY ONLY**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**

(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali dinyatakan lain)

**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018 AND 2017**

(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)

47. INFORMASI KEUANGAN TAMBAHAN (lanjutan)

**47. SUPPLEMENTARY FINANCIAL INFORMATION
(continued)**

- b. Penyertaan saham pada entitas anak dan entitas asosiasi

- b. *Investments in shares of stock of subsidiaries and associates*

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, entitas induk memiliki penyertaan saham pada entitas anak, ventura bersama dan entitas asosiasi berikut:

As of December 31, 2018 and 2017, the parent entity has the following investments in shares of stock of subsidiaries, joint ventures and associates:

Nama entitas/ <i>Entity name</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>	2018		Nilai tercatat 31 Des 2018/ <i>Carrying value Dec 31, 2018</i>
		Biaya perolehan 1 Jan 2018/ <i>Acquisition cost Jan 1, 2018</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	
<u>Entitas anak/Subsidiaries</u>				
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara	99.93%	17,527,222	-	17,527,222
PT PGAS Solution	99.91%	9,028,138	-	9,028,138
PT Saka Energi Indonesia	99.00%	1,062,972,507	-	1,062,972,507
PT Gagas Energi Indonesia	99.00%	21,294,269	-	21,294,269
PT PGN LNG Indonesia	99.98%	376,845,403	-	376,845,403
PT Permata Graha Nusantara	99.95%	36,090,511	-	36,090,511
PT Pertamina Gas	51.00%	-	1,387,933,850	1,387,933,850
<u>Ventura bersama/Joint ventures</u>				
PT Transportasi Gas Indonesia	59.87%	81,755,336	-	81,755,336
PT Nusantara Regas	40.00%	58,158,141	-	58,158,141
<u>Entitas asosiasi/Associate</u>				
PT Gas Energi Jambi	40.00%	111,453	-	111,453
PT Banten Gas Sinergy	0.14%	2,718	-	2,718
Total/Total		1,663,785,698	1,387,933,850	3,051,719,548
2017				
Nama entitas/ <i>Entity name</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>	Biaya perolehan 1 Jan 2017/ <i>Acquisition cost Jan 1, 2017</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Nilai tercatat 31 Des 2017/ <i>Carrying value Dec 31, 2017</i>
<u>Entitas anak/Subsidiaries</u>				
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara	99.93%	17,527,222	-	17,527,222
PT PGAS Solution	99.91%	9,028,138	-	9,028,138
PT Saka Energi Indonesia	99.00%	1,062,972,507	-	1,062,972,507
PT Gagas Energi Indonesia	99.00%	3,790,464	17,503,805	21,294,269
PT PGN LNG Indonesia	99.98%	376,845,403	-	376,845,403
PT Permata Graha Nusantara	99.95%	36,090,511	-	36,090,511
<u>Ventura bersama/Joint ventures</u>				
PT Transportasi Gas Indonesia	59.87%	81,755,336	-	81,755,336
PT Nusantara Regas	40.00%	58,158,141	-	58,158,141
<u>Entitas asosiasi/Associate</u>				
PT Gas Energi Jambi	40.00%	111,453	-	111,453
PT Banten Gas Sinergy	0.14%	2,718	-	2,718
Total/Total		1,646,281,893	17,503,805	1,663,785,698