



adaro
Positive Energy

NEWS RELEASE

Jakarta, 28 Agustus 2017

Untuk informasi lebih lanjut, hubungi:

Mahardika Putranto, Head of Corporate Secretary & Investor Relations Division
mahardika.putranto@adaro.com

Febriati Nadira, Head of Corporate Communication Division
febriati.nadira@adaro.com

Adaro Energy Menghasilkan Laba yang Kuat dengan Dukungan Peningkatan Efisiensi dan Harga Jual Rata-Rata

Jakarta, 28 Agustus 2017 – Hari ini PT Adaro Energy Tbk (IDX: ADRO) mengumumkan laporan keuangan konsolidasi untuk enam bulan pertama 2017, yang mencerminkan kokohnya model bisnis yang ditopang oleh kenaikan harga batubara dan efisiensi biaya.

Presiden Direktur & Chief Executive Officer Adaro Energy Garibaldi Thohir mengatakan:

“Di tengah ketidakpastian pasar batubara, kami tetap yakin dengan fundamental jangka panjang dari pasar ini, yang didukung oleh perkembangan di Asia. Kami terus berfokus pada keunggulan operasional dan efisiensi biaya di ketiga pilar pertumbuhan perusahaan dalam rangka menyeimbangkan karakteristik batubara yang siklikal. Sebagai hasilnya, kami memiliki posisi keuangan yang semakin kuat dan tetap bertahan di jalur yang tepat untuk menghasilkan laba fundamental yang solid dalam jangka waktu yang lebih panjang demi Adaro Energy yang lebih kokoh dan lebih berdaya saing”.

Ringkasan kinerja keuangan 1H17:

- EBITDA operasional naik 58% menjadi AS\$626 juta, yang mencerminkan kinerja cemerlang dari model bisnis terintegrasi vertikal yang didukung oleh kenaikan harga batubara dan upaya-upaya efisiensi yang berkelanjutan. Adaro Energy (AE) berada pada posisi yang tepat untuk mencapai target EBITDA operasional yang ditetapkan pada kisaran AS\$900 juta sampai AS\$1.100 juta.
- Laba inti, yakni laba tidak termasuk komponen non operasional, naik 76% y-o-y menjadi AS\$299 juta, bukti dari kinerja bisnis inti yang kuat.
- AE menjaga likuiditas yang kuat dengan kas sebesar AS\$1.236 juta dan fasilitas yang belum dipakai sebesar AS\$80 juta.
- Posisi keuangan semakin menguat dengan rasio utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir sebesar 0,14x dan rasio utang bersih terhadap ekuitas sebesar 0,04x.

Kinerja Keuangan

(AS\$ juta, kecuali dinyatakan lain)	1H17	1H16	% Perubahan
Pendapatan usaha bersih	1.549	1.176	32%
Beban pokok pendapatan	(1.016)	(873)	16%
Laba kotor	533	303	76%
Laba usaha	447	236	89%
Laba inti ¹	299	170	76%
EBITDA operasional ²	626	397	58%
Total aset	6.568	6.042	9%
Total kewajiban	2.672	2.601	3%
Modal pemegang saham	3.896	3.440	13%
Total utang berbunga	1.393	1.530	-9%
Kas	1.236	828	49%
Utang bersih	157	702	-78%
Belanja modal ³	51	27	89%
Arus kas bebas ⁴	405	178	128%
Laba per saham (EPS) dasar dalam AS\$	0,00695	0,00382	82%

Rasio Keuangan

	1H17	1H16	% Perubahan
Marjin laba kotor (%)	34,4%	25,7%	34%
Marjin usaha (%)	28,9%	20,1%	44%
Marjin EBITDA operasional (%)	40,4%	33,8%	20%
Utang bersih terhadap ekuitas (x)	0,04	0,20	-
Utang bersih terhadap EBITDA 12 bulan terakhir (x)	0,14	0,94	-
Kas dari operasi terhadap belanja modal (x)	15,78	5,12	-

¹ Laba periode berjalan, tidak termasuk beban non operasional setelah dikurangi beban pajak (amortisasi properti pertambangan dan penilaian pajak tahun sebelumnya).

² EBITDA tidak termasuk keuntungan selisih kurs dan penilaian pajak tahun sebelumnya.

³ Pengeluaran rutin adalah: pembelian aset tetap – perolehan dari pelepasan aset tetap + pembayaran untuk penambahan properti pertambangan + penambahan aset tetap dengan sewa pembiayaan.

⁴ EBITDA operasional – pajak – perubahan modal kerja bersih – belanja modal.

Segmen Usaha

(AS\$ juta)	Pendapatan Usaha			Laba Tahun Berjalan		
	1H17	1H16	% Perubahan	1H17	1H16	% Perubahan
Pertambangan & perdagangan batubara	1.448	1,096	32%	264	134	97%
Jasa pertambangan	69	49	41%	(1)	9	-111%
Lainnya	32	31	3%	28	24	17%
Eliminasi	-	-	-	(42)	(44)	5%
Grup Adaro Energy	1.549	1,176	32%	249	123	102%

ANALISA KINERJA KEUANGAN UNTUK ENAM BULAN PERTAMA TAHUN 2017

Pendapatan Usaha Bersih, Harga Jual Rata-Rata dan Produksi

Harga jual rata-rata naik 42% dari periode yang sama tahun lalu akibat membaiknya fundamental pasar batubara dengan dukungan penguatan harga batubara global yang menyebabkan kenaikan harga jual rata-rata bagi AE. Hal ini menghasilkan kenaikan pendapatan usaha sebesar 32% y-o-y menjadi AS\$1.549 juta. Divisi pertambangan dan perdagangan batubara AE menyumbangkan 93% dari total pendapatan usaha perusahaan. Pada 1H17, produksi batubara AE mencapai 25,13 Mt sementara penjualan batubaranya mencapai 25,27 Mt.

Beban Pokok Pendapatan

Beban pokok pendapatan naik 16% y-o-y menjadi AS\$1.016 juta yang terutama disebabkan oleh kenaikan biaya penambangan karena meningkatnya harga bahan bakar minyak dan pembayaran royalti akibat kenaikan harga jual rata-rata.

Nisbah kupas untuk periode ini tercatat 4,45x atau lebih rendah daripada target nisbah kupas yang ditetapkan pada 4,85x untuk 2017 karena cuaca hujan lebat di wilayah operasi yang berlanjut sampai kuartal kedua tahun ini. Saat ini, AE telah melakukan lindung nilai untuk sekitar 50% dari kebutuhan bahan bakar tahun 2017 pada harga yang lebih rendah daripada anggaran demi mitigasi risiko yang terkait dengan fluktuasi harga minyak.

Royalti yang Dibayarkan kepada Pemerintah

Royalti yang dibayarkan kepada Pemerintah RI naik 36% menjadi AS\$161 juta akibat kenaikan pendapatan usaha dari penjualan batubara yang disebabkan oleh kenaikan harga jual rata-rata.

EBITDA Operasional

EBITDA operasional AE, tidak termasuk komponen non operasional, naik 58% menjadi AS\$626 juta dengan adanya kenaikan harga jual rata-rata dan disiplin dan efisiensi biaya yang

berkelanjutan di sepanjang rantai pasokan. Hal ini menghasilkan marjin EBITDA operasional yang kuat sebesar 40%, salah satu yang tertinggi di antara perusahaan batubara termal Indonesia. AE berpeluang baik untuk mencapai target EBITDA operasional pada kisaran AS\$900 juta sampai AS\$1.100 juta.

Laba Inti

Laba inti naik 76% menjadi AS\$299 juta, yang mencerminkan kekuatan dan keberlanjutan bisnis inti perusahaan. Laba inti tidak termasuk komponen non operasional setelah pajak.

Total Aset

Total aset naik 9% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$6.568 juta. Aset lancar naik 40% menjadi AS\$1.770 juta, terutama karena kenaikan saldo kas. Aset non lancar sedikit meningkat atau naik 1% menjadi AS\$4.798 juta.

Total Kewajiban

Total kewajiban naik 3% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$2.672 juta. Kewajiban lancar naik 33% menjadi AS\$685 juta akibat kenaikan utang usaha, utang pajak, dan bagian lancar atas utang jangka panjang. Kewajiban non lancar turun 5% menjadi AS\$1.987 juta terutama karena penurunan utang jangka panjang.

Bagian Lancar atas Utang Jangka Panjang

Bagian lancar atas utang jangka panjang naik 18% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$177 juta.

Utang Jangka Panjang, setelah Dikurangi Bagian Lancar

Bagian non lancar dari utang jangka panjang, yang terutama terdiri dari utang bank jangka panjang, turun 12% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$1.217 juta.

Pengelolaan Utang dan Likuiditas

AE terus mengurangi utang bank jangka panjang dengan melakukan pembayaran secara berkala, sehingga menurunkan utang bank jangka panjang sebesar 9% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$1.303 juta. Selama periode ini, pembayaran utang bank oleh AE mencapai AS\$64 juta sehingga utang bersih berkurang 78% menjadi AS\$157 juta dengan adanya arus kas masuk yang kuat.

AE mempertahankan likuiditas yang baik sebesar AS\$1.316 juta, yang terdiri dari AS\$1.236 juta dalam bentuk kas dan AS\$80 juta dalam bentuk fasilitas pinjaman yang belum dipakai. Jadwal pembayaran utang rata-rata dari tahun 2017 sampai 2019 berada pada level yang terkendali, sekitar AS\$166 juta per tahun.

Posisi neraca semakin baik dengan rasio utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir sebesar 0,14x dan rasio utang bersih terhadap ekuitas sebesar 0,04x.

Arus Kas dari Aktivitas Operasi

Arus kas dari aktivitas operasi meningkat 37% menjadi AS\$460 juta yang terutama disebabkan oleh kenaikan arus kas masuk dengan dukungan kenaikan harga jual rata-rata.

Arus Kas dari Aktivitas Investasi

AE membukukan arus kas bersih yang digunakan pada aktivitas investasi sebesar AS\$29 juta, yang terutama digunakan untuk pembelian aset tetap.

Belanja Modal dan Arus Kas Bebas

Belanja modal pada 1H17 naik 89% menjadi AS\$51 juta, yang digunakan untuk aktivitas pemeliharaan rutin dan kesiapan pertambangan dari aset-aset batubara serta penggantian dan aktivitas pemeliharaan rutin alat berat.

AE mempertahankan arus kas bebas yang positif sebesar AS\$405 juta yang ditunjang oleh EBITDA operasional yang kuat dan pembelanjaan modal yang disiplin.

Arus Kas dari Aktivitas Pembiayaan

Arus kas bersih yang digunakan dalam kegiatan pembiayaan mencapai AS\$272 juta. AE membagikan dividen kepada para pemegang saham dan pemegang saham minoritas masing-masing sebesar AS\$101 juta dan AS\$85 juta, serta membayar pokok utang bank sebesar AS\$64 juta.

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
30 JUNI 2017 DAN 31 DESEMBER 2016**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
30 JUNE 2017 AND 31 DECEMBER 2016**
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2017</u>	<u>31 Desember/ December 2016</u>	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	5	1,236,440	1,076,948	Cash and cash equivalents
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	6	35	34	Restricted time deposits - current portion
Piutang usaha	7	316,093	300,689	Trade receivables
Persediaan	9	88,733	73,417	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	33a	96,565	102,614	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	33b	11,949	10,489	Recoverable taxes
Piutang lain-lain		1,080	4,399	Other receivables
Instrumen keuangan derivatif	18	-	3,954	Derivative financial instruments
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	8	19,007	19,287	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		659	884	Other current assets
Total asset lancar		1,770,561	1,592,715	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	6	7,896	3,084	Restricted time deposits - non-current portion
Investasi pada ventura bersama	11	30,444	46,675	Investment in joint ventures
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	8	35,466	37,497	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	33a	36,542	37,940	Prepaid taxes - non-current portion
Properti pertambangan	12	2,391,709	2,436,565	Mining properties
Aset tetap	10	1,466,149	1,544,187	Fixed assets
Goodwill	13	793,610	793,610	Goodwill
Aset pajak tangguhan	33e	5,844	3,766	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		30,043	26,218	Other non-current assets
Total asset tidak lancar		4,797,703	4,929,542	Total non-current assets
TOTAL ASET		6,568,264	6,522,257	TOTAL ASSETS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/2 Schedule

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
30 JUNI 2017 DAN 31 DESEMBER 2016**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
30 JUNE 2017 AND 31 DECEMBER 2016**
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

Catatan/ Notes	30 Juni/ June 2017	31 Desember/ December 2016	
LIABILITAS DAN EKUITAS			
LIABILITAS			
LIABILITAS JANGKA PENDEK			
Utang usaha	14	231,344	207,794
Utang dividen	27	-	70,927
Beban yang masih harus dibayar	16	34,411	28,969
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek		1,401	1,551
Utang pajak	33c	197,039	118,981
Utang royalti	15	22,683	42,041
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:			
- Utang sewa pembiayaan	19	36,686	30,876
- Utang bank	20	140,360	122,850
Instrumen keuangan derivatif	18	3,846	-
Utang lain-lain		<u>17,443</u>	<u>20,566</u>
Total liabilitas jangka pendek		<u>685,213</u>	<u>644,555</u>
LIABILITIES JANGKA PANJANG			
Pinjaman dari pihak ketiga	17	16,048	15,541
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:			
- Utang sewa pembiayaan	19	37,681	39,224
- Utang bank	20	1,163,132	1,241,198
Liabilitas pajak tangguhan	33e	621,424	653,364
Liabilitas imbalan pasca kerja	21	55,879	49,527
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	22	<u>92,546</u>	<u>92,966</u>
Total liabilitas jangka panjang		<u>1,986,710</u>	<u>2,091,820</u>
TOTAL LIABILITAS		<u>2,671,923</u>	<u>2,736,375</u>
LIABILITIES AND EQUITY			
LIABILITIES			
CURRENT LIABILITIES			
Trade payables			
Dividends payable			
Accrued expenses			
Short-term employee benefit liabilities			
Taxes payable			
Royalties payable			
Current maturity of long-term borrowings:			
Finance lease payables -			
Bank loans -			
Derivative financial instruments			
Other liabilities			
Total current liabilities			
NON-CURRENT LIABILITIES			
Loans from a third party			
Long-term borrowings, net of current maturities:			
Finance lease payables -			
Bank loans -			
Deferred tax liabilities			
Post-employment benefits liabilities			
Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure			
Total non-current liabilities			
TOTAL LIABILITIES			

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/3 Schedule

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
30 JUNI 2017 DAN 31 DESEMBER 2016**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
30 JUNE 2017 AND 31 DECEMBER 2016**
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 2017	31 Desember/ December 2016	EQUITY
EKUITAS				
Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Equity attributable to owners of the parent entity
Modal saham - modal dasar 80.000.000.000 lembar; ditempatkan dan disetor penuh 31.985.962.000 lembar dengan nilai nominal Rp100 per saham	23	342,940	342,940	Share capital - authorised 80,000,000,000 shares; issued and fully paid 31,985,962,000 shares at par value of Rp100 per share
Tambahan modal disetor, neto	24	1,154,494	1,154,494	Additional paid-in capital, net Difference in value from transaction with non-controlling interest
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	25	7,135	7,135	Retained earnings
Saldo laba (Rugi)/penghasilan komprehensif lain	26	1,808,535	1,627,609	Other comprehensive (loss)/income
Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		3,303,858	3,146,458	Total equity attributable to owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	592,483	639,424	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		3,896,341	3,785,882	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		6,568,264	6,522,257	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/1 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL 30 JUNI 2017 DAN 2016
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED 30 JUNE 2017 AND 2016
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	30 Juni/June		Revenue
		2017	2016	
Pendapatan usaha	29	1,549,283	1,175,813	
Beban pokok pendapatan	30	(1,016,618)	(873,125)	Cost of revenue
Laba bruto		532,665	302,688	Gross profit
Beban usaha	31	(93,434)	(73,039)	<i>Operating expenses</i>
Pendapatan lain-lain, neto	32	<u>7,453</u>	<u>6,811</u>	<i>Other income, net</i>
Laba usaha		446,684	236,460	Operating income
Biaya keuangan		(26,068)	(25,065)	<i>Finance costs</i>
Pendapatan keuangan		<u>6,644</u>	<u>3,950</u>	<i>Finance income</i>
Bagian atas keuntungan/(kerugian) neto entitas asosiasi dan ventura bersama		<u>3,929</u>	<u>(765)</u>	<i>Share in net profit/(loss) of associates and joint ventures</i>
		<u>(15,495)</u>	<u>(21,880)</u>	
Laba sebelum pajak penghasilan		431,189	214,580	Profit before income tax
Beban pajak penghasilan	33d	(182,257)	(91,538)	<i>Income tax expense</i>
Laba periode berjalan		248,932	123,042	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain periode berjalan:				Other comprehensive income for the period:
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				<i>Items that may be subsequently reclassified to profit or loss:</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(534)	2,652	<i>Exchange difference due to financial statements translation</i>
Bagian atas kerugian komprehensif lain dari entitas ventura bersama		(20,161)	-	<i>Share of other comprehensive loss of joint ventures</i>
Bagian efektif dari pergerakan instrumen lindung nilai dalam rangka lindung nilai arus kas	18	(5,578)	5,627	<i>Effective portion of movement on hedging instruments designated as cash flow hedges</i>
Pajak penghasilan terkait pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi	33d	<u>2,510</u>	<u>(2,532)</u>	<i>Income tax relating to items that may be reclassified to profit or loss</i>
		<u>(23,763)</u>	<u>5,747</u>	
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				<i>Items that will not be reclassified to profit or loss:</i>
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasca kerja		(1,553)	-	<i>Remeasurement of post-employment benefit obligations</i>
Pajak penghasilan terkait pos ini	33d	<u>388</u>	<u>-</u>	<i>Income tax relating to this item</i>
		<u>(1,165)</u>	<u>-</u>	
		(24,928)	5,747	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak		224,004	128,789	Total comprehensive income for the period, net of tax

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/2 Schedule

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2017 DAN 2016**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR
LOSS AND OTHER
COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2017 AND 2016**
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for basic and diluted earnings per share)

Catatan/ Notes	30 Juni/June		
	2017	2016	
Laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:			Profit for the period attributable to:
Pemilik entitas induk	222,393	122,113	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	26,539	929	Non-controlling interests
Laba periode berjalan	248,932	123,042	Profit for the period
Total penghasilan komprehensif periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:			Total comprehensive income for the period attributable to:
Pemilik entitas induk	197,702	127,518	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	26,302	1,271	Non-controlling interests
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	224,004	128,789	Total comprehensive income for the period
Laba bersih per saham	35		Earnings per share
- Dasar	0.00695	0.00382	Basic -
- Dilusian	0.00647	0.00355	Diluted -

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA DAN ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3 Schedule

**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2017 DAN 2016**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2017 AND 2016**
(Expressed in thousands of US Dollars)

Distribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity							Penghasilan/(rugi) komprehensif lain/ Other comprehensive income/(loss)		Balance as at 1 January 2016	
	Modal saham/ Share Capital	Tambahan modal disitor neto/ Additional paid-in capital net	Saldo laba/Retained earnings in value from transaction with non-controlling interest	Saldo laba/Retained earnings dicadangkan/ Appropriated	Transaksi mata uang asing/ Foreign currency translation	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity		
Saldo pada 1 Januari 2016	342,940	1,154,494	-	51,182	1,335,827	(18,555)	-	2,865,888	487,155	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	122,113	2,310	3,095	-	127,518	
Pencadangan saldo laba	-	-	-	1,525	(1,525)	-	-	-	-	
Dividen (Catatan 27)	-	-	-	-	(40,302)	-	-	(40,302)	-	
Saldo pada 30 Juni 2016	342,940	1,154,494	-	52,707	1,416,113	(16,245)	3,095	2,953,104	487,388	
Saldo pada 1 Januari 2017	342,940	1,154,494	7,135	52,707	1,574,902	(17,434)	1,179	30,535	3,146,458	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	221,228	(651)	(2,714)	(20,161)	197,702	
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	26,302	
Pencadangan saldo laba	-	-	-	3,346	(3,346)	-	-	-	770	
Dividen (Catatan 27)	-	-	-	-	(40,302)	-	-	(40,302)	770	
Saldo pada 30 Juni 2017	342,940	1,154,494	7,135	56,053	1,752,482	(18,085)	(1,535)	10,374	3,303,858	
									592,483	
									3,836,341	
									Balance as at 30 June 2017	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan.

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 4 Schedule

**LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2017 DAN 2016**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
CASH FLOWS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2017 AND 2016**
(Expressed in thousands of US Dollars)

	30 Juni/June	
	2017	2016
Arus kas dari aktivitas operasi		
Penerimaan dari pelanggan	1,533,531	1,113,967
Pembayaran kepada pemasok	(671,964)	(570,183)
Pembayaran kepada karyawan	(88,802)	(71,831)
Penerimaan pendapatan bunga	6,644	3,950
Pembayaran royalti	(169,963)	(109,364)
Pembayaran pajak penghasilan badan dan pajak penghasilan final	(151,753)	(30,456)
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	11,346	16,512
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(23,075)	(22,176)
Pembayaran pajak penjualan	(2,810)	-
Penerimaan lain-lain, neto	<u>16,453</u>	<u>3,987</u>
Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi	<u>459,607</u>	<u>334,406</u>
Arus kas dari aktivitas investasi		
Pembelian aset tetap	(26,253)	(60,302)
Hasil penjualan aset tetap	375	38
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(3,247)	(5,031)
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi	<u>(29,125)</u>	<u>(65,295)</u>
Arus kas dari aktivitas pendanaan		
Pembayaran utang bank	(63,500)	(69,000)
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(101,075)	(75,487)
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(85,295)	(1,038)
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(17,485)	(14,635)
Transfer ke deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(4,813)	(788)
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	134	-
Penerimaan utang bank	<u>-</u>	<u>15,000</u>
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	<u>(272,034)</u>	<u>(145,948)</u>
Kenaikan bersih kas dan setara kas	<u>158,448</u>	<u>123,163</u>
Kas dan setara kas pada awal periode	1,076,948	702,452
Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas	<u>1,044</u>	<u>2,473</u>
Kas dan setara kas pada akhir periode (Catatan 5)	<u>1,236,440</u>	<u>828,088</u>

Lihat Catatan 37 untuk penyajian transaksi non-kas Grup.

Refer to Note 37 for presentation of the Group's non-cash transactions.