

NEWS RELEASE



Jakarta, 23 Agustus 2018

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 Mempertahankan Marjin dan Likuiditas yang Sehat dengan Dukungan Soliditas Posisi Keuangan dan Kekuatan Arus Kas Operasional

Jakarta, 23 Agustus 2018 – PT Adaro Energy Tbk (IDX: ADRO) (AE) hari ini mengumumkan laporan keuangan konsolidasi untuk enam bulan pertama tahun 2018 (1H18). Kinerja 1H18 menunjukkan bahwa AE berhasil mempertahankan likuiditas yang tinggi serta marjin yang sehat dengan dukungan kegiatan operasional yang lebih solid sehingga menghasilkan kinerja yang memuaskan.

Garibaldi Thohir selaku Presiden Direktur dan CEO Adaro Energy mengatakan:

“Kinerja 1H18 mencerminkan fokus kami terhadap keunggulan dan efisiensi operasional di tengah pasar batubara yang kondusif. Posisi keuangan yang kuat menyediakan keleluasaan untuk menghadapi pasar batubara yang dinamis serta memungkinkan perusahaan untuk melaksanakan strategi pertumbuhan jangka panjang. Kami tetap optimistis terhadap fundamental pasar batubara di jangka panjang dan tetap berfokus pada penciptaan nilai yang berkelanjutan.”

Ringkasan kinerja 1H18:

- Posisi keuangan AE tetap sehat dengan likuiditas yang tinggi sebesar AS\$1.227 juta, sehingga perusahaan memiliki keleluasaan untuk menghadapi ketidakpastian pasar dan memanfaatkan peluang investasi strategis. Rasio utang bersih terhadap ekuitas maupun utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir juga bertahan di posisi yang baik, masing-masing tercatat 0,03x dan 0,09x.
- AE mencatat EBITDA operasional sebesar AS\$593 juta dan menjaga marjin EBITDA operasional yang kuat sebesar 36,8% dengan dukungan harga batubara yang tetap tinggi dan harga jual rata-rata yang solid. Perusahaan berada pada posisi yang baik untuk mencapai panduan EBITDA operasional pada kisaran AS\$1,1 – 1,3 miliar untuk FY2018.
- Arus kas dari aktivitas operasional naik 12% menjadi AS\$514 juta karena meningkatnya pembayaran dari pelanggan seiring kenaikan harga jual rata-rata y-o-y.
- Pada tanggal 1 Agustus 2018, AE dan EMR Capital Ltd merampungkan akuisisi terhadap kepemilikan Rio Tinto atas Kestrel Coal Mine yang meliputi 80%. Akuisisi ini merupakan bagian dari ekspansi strategis AE untuk portofolio batubara metalurgi dan menandai operasi perdana perusahaan untuk kegiatan pertambangan batubara di luar Indonesia.

Kinerja Keuangan

(AS\$ juta, kecuali dinyatakan lain)	1H18	1H17	% Selisih
Pendapatan usaha bersih	1.610	1.549	4%
Beban pokok pendapatan	(1.118)	(1.016)	10%
Laba kotor	492	533	-8%
Laba usaha	391	447	-13%
Laba inti ¹	269	299	-10%
EBITDA operasional ²	593	626	-5%
Total aset	6.784	6.568	3%
Total kewajiban	2.618	2.672	-2%
Modal pemegang saham	4.166	3.896	7%
Total utang berbunga	1.264	1.393	-9%
Kas	1.058	1.236	-14%
Utang bersih ³	117	157	-25%
Belanja modal ⁴	161	51	216%
Arus kas bebas ⁵	284	405	-30%
Laba per saham (EPS) dalam AS\$	0,00611	0,00695	-12%

Rasio Keuangan

	1H18	1H17	% Selisih
Marjin laba kotor (%)	30,6%	34,4%	-11%
Marjin usaha (%)	24,3%	28,9%	-16%
Marjin EBITDA operasional (%)	36,8%	40,4%	-9%
Utang bersih terhadap ekuitas (x)	0,03	0,04	-
Utang bersih terhadap EBITDA op. 12 bulan terakhir (x)	0,09	0,14	-
Kas dari operasi terhadap belanja modal (x)	3,57	15,78	-

¹ Laba periode ini, tidak termasuk komponen akuntansi non operasional setelah pajak (amortisasi properti pertambangan, penilaian pajak tahun sebelumnya dan pemulihan cadangan piutang usaha).

² EBITDA tidak termasuk keuntungan/kerugian selisih kurs, penilaian pajak tahun sebelumnya dan pemulihan cadangan piutang usaha.

³ Kas termasuk aset keuangan yang tersedia untuk dijual.

⁴ Pengeluaran rutin didefinisikan sebagai: pembelian aset tetap – perolehan dari pelepasan aset tetap + pembayaran untuk penambahan properti pertambangan + penambahan aset tetap dengan sewa pembiayaan.

⁵ EBITDA operasional – pajak – selisih modal kerja bersih – belanja modal tidak termasuk sewa pembiayaan.

Segmen Usaha

(AS\$ juta)	Pendapatan Usaha			Laba Periode Berjalan		
	1H18	1H17	% Selisih	1H18	1H17	% Selisih
Pertambangan & perdagangan batubara	1.487	1.448	3%	245	264	-7%
Jasa pertambangan	89	69	29%	(27)	(1)	-2.768%
Lainnya	34	32	6%	39	28	39%
Eliminasi	-	-	-	(33)	(42)	21%
Grup Adaro Energy	1.610	1.549	4%	224	249	-10%

ANALISA KINERJA KEUANGAN UNTUK ENAM BULAN PERTAMA 2018

Pendapatan Usaha, Harga Jual Rata-Rata dan Produksi

Pendapatan usaha naik 4% y-o-y menjadi AS\$1.610 juta walaupun volume penjualan turun 6%, yang terutama didorong oleh kenaikan harga jual rata-rata sebesar 9% akibat tingginya harga Global Coal Newcastle.

Divisi pertambangan batubara AE menyumbangkan 92% pendapatan usaha perusahaan sementara sisanya diperoleh dari bisnis non batubara. Kedua segmen ini menghasilkan peningkatan pendapatan usaha y-o-y karena bisnis non batubara juga mencatat kenaikan volume dari pelanggan pihak ketiga, baik yang lama maupun yang baru.

Total produksi batubara AE pada 1H18 mencapai 24,06 Mt atau turun 4% dari periode yang sama tahun lalu karena hujan lebat yang mempengaruhi kegiatan operasional selama 1Q18. Walaupun produksi pada awal tahun relatif rendah, AE berhasil meningkatkan produksi batubara sampai 20% pada 2Q18 dibandingkan 1Q18 dengan dukungan kondisi cuaca yang lebih baik. Volume penjualan batubara 1H18 mencapai 23,80 Mt atau turun 6% y-o-y. AE tetap mempertahankan panduan produksi tahun 2018 pada kisaran 54-56 Mt dan memperkirakan bahwa produksi batubara serta volume penjualan akan meningkat pada 2H18.

Beban Pokok Pendapatan

Beban pokok pendapatan naik 10% y-o-y menjadi AS\$1.118 juta, yang terutama disebabkan oleh kenaikan biaya penambangan akibat kenaikan nisbah kupas maupun biaya bahan bakar minyak, serta kenaikan pembayaran royalti kepada Pemerintah RI seiring kenaikan harga jual rata-rata.

Nisbah kupas untuk periode ini tercatat sebesar 5,11x, atau lebih tinggi daripada panduan sebesar 4,9x yang ditetapkan untuk tahun 2018, dan 15% lebih tinggi daripada nisbah kupas 1H17 yang tercatat sebesar 4,45x. Hal ini dipicu oleh peningkatan aktivitas penambangan seiring membaiknya kondisi cuaca pada 2Q18.

AE terus mengelola risiko fluktuasi bahan bakar dengan melakukan lindung nilai untuk sebagian kebutuhan bahan bakar minyak. Pada 1H18, AE melakukan lindung nilai terhadap sekitar 20% dari kebutuhan bahan bakarnya untuk tahun 2018 pada harga yang lebih rendah daripada anggaran.

Royalti yang Dibayarkan kepada Pemerintah

Royalti yang dibayarkan kepada Pemerintah RI naik 5% menjadi AS\$169 juta seiring kenaikan pendapatan usaha dari penjualan batubara yang disebabkan oleh kenaikan harga jual rata-rata.

Beban Operasional

Beban operasional AE turun 4% pada 1H18 dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$90 juta, yang terutama didorong oleh penurunan biaya profesional. Di saat yang sama, walaupun biaya penjualan dan pemasaran mengalami kenaikan yang disebabkan oleh upaya pemasaran yang dilakukan perusahaan untuk mengembangkan pemahaman serta penerimaan pasar terhadap produk batubaranya yang baru.

EBITDA Operasional

AE mencatat penurunan EBITDA operasional sebesar 5% atau AS\$593 juta seiring dengan kenaikan beban pokok pendapatan yang didorong oleh kenaikan biaya penambangan karena peningkatan nisbah kupas maupun biaya bahan bakar y-o-y. Di sisi lain, AE berhasil mempertahankan margin EBITDA operasional yang solid sebesar 36.8% seiring dilanjutkannya langkah-langkah disiplin biaya. Perusahaan tetap yakin akan dapat mencapai panduan EBITDA operasional 2018 pada kisaran AS\$1,1 miliar sampai AS\$ 1,3 miliar.

Laba Inti

Laba inti turun 10% menjadi AS\$269 juta terutama karena kenaikan beban pokok pendapatan serta kenaikan biaya keuangan yang terjadi akibat kenaikan LIBOR y-o-y. Laba inti tidak termasuk komponen non operasional setelah pajak.

Total Aset

Total aset sebesar AS\$6.784 juta lebih tinggi 3% daripada pada periode yang sama tahun sebelumnya. Aset lancar turun 5% menjadi AS\$1.689 juta, yang terutama diakibatkan oleh penurunan saldo kas. Aset non lancar naik 6% menjadi AS\$5.095 juta.

Total Kewajiban

Total kewajiban turun 2% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$2.618 juta. Kewajiban lancar naik 14% menjadi AS\$781 juta yang terutama diakibatkan oleh kenaikan utang usaha dan bagian lancar atas utang jangka panjang. Kewajiban non lancar turun 8% menjadi AS\$1.838 juta terutama karena penurunan pinjaman jangka panjang karena AE terus mengurangi porsi utang bank.

Bagian Lancar atas Utang Jangka Panjang

Bagian lancar atas utang jangka panjang naik 9% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$194 juta akibat kenaikan cicilan pokok pinjaman yang jatuh tempo tahun ini.

Utang Jangka Panjang, setelah Dikurangi Bagian Lancar

Bagian non lancar dari utang jangka panjang turun 12% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$1.071 juta, terutama karena penurunan bagian non lancar dari pinjaman bank karena perusahaan terus melakukan pembayaran.

Pengelolaan Utang dan Likuiditas

AE melakukan pembayaran utang bank sebesar AS\$141 juta pada 1H18 sehingga menurunkan porsi utang bank sebesar 10% dibandingkan periode yang sama tahun lalu, menjadi AS\$1.169 juta.

AE menjaga posisi likuiditas yang tinggi pada AS\$1,227 juta, yang meliputi AS\$1.058 juta dalam bentuk kas, AS\$89 juta dalam bentuk aset keuangan yang tersedia untuk dijual, dan AS\$80 juta dalam bentuk fasilitas pinjaman yang belum dipakai. Dengan posisi likuiditas ini, AE akan dapat memenuhi kewajiban pembayaran utang dari tahun 2018 sampai 2021 dengan nilai rata-rata AS\$338 juta per tahun.

Arus Kas dari Aktivitas Operasi

Arus kas dari aktivitas operasi naik 12% menjadi AS\$514 juta. Kenaikan ini terutama didukung oleh kenaikan pada pembayaran dari pelanggan seiring kenaikan harga jual rata-rata y-o-y.

Arus Kas dari Aktivitas Investasi

AE membukukan arus kas bersih yang digunakan pada aktivitas investasi sebesar AS\$209 juta, yang sebagian besar digunakan untuk pembayaran uang muka untuk akuisisi Kestrel Coal Mine dan pembelian aset tetap.

Belanja Modal dan Arus Kas Bebas

AE mengeluarkan AS\$161 juta dalam bentuk belanja modal dalam periode ini, yang terutama digunakan untuk pembelian dan penggantian alat berat dan pengembangan aset batubara metalurgi. Selanjutnya dalam tahun ini, perusahaan akan terus menggunakan belanja modal sesuai rencana.

Lebih lanjut, AE menghasilkan arus kas bebas sebesar AS\$284 juta, atau 30% lebih rendah daripada periode yang sama tahun lalu akibat kenaikan belanja modal seiring implementasi rencana perusahaan demi mengupayakan pertumbuhan strategis.

Arus Kas dari Aktivitas Pembiayaan

Arus kas bersih yang digunakan untuk kegiatan pembiayaan dalam kuartal ini mencapai AS\$440 juta, yang di antaranya terdiri dari pembayaran dividen untuk para pemegang saham sejumlah AS\$250 juta dan pembayaran utang bank sebesar AS\$141 juta.

Dividen

AE menjaga komitmen untuk memberikan pengembalian bagi pemegang saham dalam bentuk dividen tunai. AE telah membagikan dividen tunai sebesar AS\$250 juta (AS\$0,00782/saham) untuk tahun keuangan 2017 atau 51,75% dari laba tahun tersebut. Dividen ini termasuk dividen tunai interim sebesar AS\$100 juta (AS\$0,00313/saham) yang dibayarkan pada bulan Januari 2018 dan dividen tunai final sebesar AS\$150 juta (AS\$0,00469/saham) yang dibayarkan pada bulan Mei 2018.

Aksi Korporasi

AE bersama EMR Capital Ltd (EMR) telah merampungkan akuisisi terhadap kepemilikan Rio Tinto atas Kestrel Coal Mine (Kestrel) yang meliputi 80%. Dengan rampungnya transaksi ini, kepemilikan terhadap Kestrel terdiri dari Kestrel Coal Resources Pty Ltd (80%) dan Mitsui Coal Australia (20%). Kestrel Coal Resources Pty Ltd merupakan perusahaan patungan yang dibentuk oleh AE (48%) dan EMR (52%).

Kestrel merupakan aset batubara metalurgi berkualitas yang memiliki basis sumber daya dengan usia yang panjang, infrastruktur yang solid dan tenaga kerja yang berkeahlian tinggi. Tambang ini terletak 40km di utara kota Emerald yang berada di area batubara Bowen Basin di negara bagian Queensland Tengah. Pada tahun 2017, Kestrel memproduksi 4,25 Mt batubara metalurgi berkualitas tinggi dan 0,84 Mt batubara thermal berkalori tinggi. Kestrel memiliki cadangan yang dapat dijual (marketable reserves) sebesar 146 Mt dan sumber daya sebesar 241 Mt.

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM PADA TANGGAL
30 JUNI 2018 DAN 31 DESEMBER 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2018 AND 31 DECEMBER 2017
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2018</u>	<u>31 Desember/ December 2017</u>	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	4	1,057,961	1,206,848	Cash and cash equivalents
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	5	32	34	Restricted time deposits - current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian lancar	6	89,338	247,007	Available-for-sale financial assets - current portion
Piutang usaha	7	343,361	314,718	Trade receivables
Persediaan	9	118,319	85,466	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	33a	39,933	74,140	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	33b	10,984	12,464	Recoverable taxes
Piutang lain-lain		5,556	6,729	Other receivables
Instrumen keuangan derivatif - bagian lancar	18	5,849	3,300	Derivative financial instruments - current portion
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	8	16,773	28,034	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		<u>491</u>	<u>422</u>	Other current assets
Total aset lancar		<u>1,688,597</u>	<u>1,979,162</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	5	15,274	8,106	Restricted time deposits - non-current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian tidak lancar	6	8,734	6,837	Available-for-sale financial assets - non-current portion
Investasi pada ventura bersama	11	91,803	45,810	Investments in joint ventures
Instrumen keuangan derivatif - bagian tidak lancar	18	1,472	-	Derivative financial instruments - non-current portion
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	8	249,948	38,033	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	33a	36,202	43,542	Prepaid taxes - non-current portion
Properti pertambangan	12	2,314,152	2,355,258	Mining properties
Aset tetap	10	1,530,509	1,506,553	Fixed assets
Goodwill	13	793,610	793,610	Goodwill
Aset pajak tangguhan	33e	18,243	8,766	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		<u>35,532</u>	<u>28,470</u>	Other non-current assets
Total aset tidak lancar		<u>5,095,479</u>	<u>4,834,985</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET		<u>6,784,076</u>	<u>6,814,147</u>	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 PADA TANGGAL
30 JUNI 2018 DAN 31 DESEMBER 2017**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2018 AND 31 DECEMBER 2017**
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2018</u>	<u>31 Desember/ December 2017</u>	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha	14	339,574	279,163	Trade payables
Utang dividen	27	-	111,832	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	16	48,818	37,396	Accrued expenses
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek		1,419	2,689	Short-term employee benefit liabilities
Utang pajak	33c	179,877	56,713	Taxes payable
Utang royalti	15	6,943	31,269	Royalties payable
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:				Current maturity of long-term borrowings:
- Utang sewa pembiayaan	19	26,114	35,571	Finance lease payables -
- Utang bank	20	167,656	201,160	Bank loans -
Instrumen keuangan derivatif	18	3,341	-	Derivative financial instruments
Utang lain-lain		<u>6,972</u>	<u>17,509</u>	Other liabilities
Total liabilitas jangka pendek		<u>780,714</u>	<u>773,302</u>	Total current liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman dari pihak ketiga	17	15,892	15,892	Loans from a third party
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Long-term borrowings, net of current maturities:
- Utang sewa pembiayaan	19	52,893	49,594	Finance lease payables -
- Utang bank	20	1,001,761	1,090,830	Bank loans -
Liabilitas pajak tangguhan	33e	593,074	612,253	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	21	64,617	64,925	Post-employment benefits liabilities
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	22	<u>109,294</u>	<u>115,724</u>	Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure
Total liabilitas jangka panjang		<u>1,837,531</u>	<u>1,949,218</u>	Total non-current liabilities
TOTAL LIABILITAS		<u>2,618,245</u>	<u>2,722,520</u>	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 PADA TANGGAL
30 JUNI 2018 DAN 31 DESEMBER 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2018 AND 31 DECEMBER 2017
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2018</u>	<u>31 Desember/ December 2017</u>	
EKUITAS				EQUITY
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
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	25	532	4,072	Difference in value from transactions with non-controlling interests
Saldo laba	26	2,012,705	1,966,721	Retained earnings
Penghasilan komprehensif lain	2h, 2i	22,892	43	Other comprehensive income
Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		<u>3,533,563</u>	<u>3,468,270</u>	Total equity attributable to owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>632,268</u>	<u>623,357</u>	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		<u>4,165,831</u>	<u>4,091,627</u>	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>6,784,076</u>	<u>6,814,147</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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 2/1 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2018 DAN 2017

(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 2018 AND 2017

(Expressed in thousands of US Dollars,
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	30 Juni/June		
		2018	2017	
Pendapatan usaha	29	1,610,291	1,549,283	Revenue
Beban pokok pendapatan	30	(1,118,289)	(1,016,618)	Cost of revenue
Laba bruto		492,002	532,665	Gross profit
Beban usaha	31	(89,848)	(93,434)	Operating expenses
(Beban)/pendapatan lain-lain, neto	32	(10,710)	7,453	Other (expenses)/income, net
Laba usaha		391,444	446,684	Operating income
Biaya keuangan		(29,739)	(26,068)	Finance costs
Pendapatan keuangan		12,511	6,644	Finance income
Bagian atas keuntungan neto ventura bersama	11	11,967	3,929	Share in net profit of joint ventures
		(5,261)	(15,495)	
Laba sebelum pajak penghasilan		386,183	431,189	Profit before income tax
Beban pajak penghasilan	33d	(162,134)	(182,257)	Income tax expense
Laba periode berjalan		224,049	248,932	Profit for the period
Penghasilan/(kerugian) komprehensif lain periode berjalan:				Other comprehensive income/(loss) for the period:
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will be reclassified to profit or loss:
Perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	6	(10,423)	-	Changes in fair value of available-for-sale financial assets
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(2,751)	(534)	Exchange difference due to financial statements translation
Bagian atas penghasilan/(kerugian) komprehensif lain dari entitas ventura bersama	11	34,026	(20,161)	Share of other comprehensive income/(loss) of joint ventures
Perubahan atas nilai wajar lindung nilai arus kas	18	1,890	(5,578)	Changes in value of cash flow hedges
Pajak penghasilan terkait pos-pos ini	33d	(850)	2,510	Income tax relating to these items
		21,892	(23,763)	
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will not be reclassified to profit or loss:
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasca kerja		820	(1,553)	Remeasurement of post-employment benefits liabilities
Pajak penghasilan terkait pos ini	33d	(205)	388	Income tax relating to this item
		615	(1,165)	
		22,507	(24,928)	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak		246,556	224,004	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 secara keseluruhan.

The accompanying notes to the interim consolidated financial statements form an integral part of these 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 2018 DAN 2017

(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 2018 AND 2017

(Expressed in thousands of US Dollars,
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	30 Juni/June		
		2018	2017	
Laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				Profit for the period attributable to:
Pemilik entitas induk		195,383	222,393	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>28,666</u>	<u>26,539</u>	Non-controlling interests
Laba periode berjalan		<u>224,049</u>	<u>248,932</u>	Profit for the period
Total penghasilan komprehensif periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				Total comprehensive income for the period attributable to:
Pemilik entitas induk		218,847	197,702	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>27,709</u>	<u>26,302</u>	Non-controlling interests
Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak		<u>246,556</u>	<u>224,004</u>	Total comprehensive income for the period, net of tax
Laba bersih per saham diatribusikan kepada pemilik entitas induk	35			Earnings per share attributable to owners of the parent entity
- Dasar (nilai penuh)		0.00611	0.00695	Basic (full amount) -
- Dilusian (nilai penuh)		0.00569	0.00647	Diluted (full amount) -

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3/1 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars)

	Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity												
	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interests	Saldo laba/Retained earnings		Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income			Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity		
				Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated		Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung nilai arus kas/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian penghasilan/ (kerugian) komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive income/(loss) of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Reserve for changes in fair value of available-for-sale financial assets			Total	
Saldo pada tanggal 1 Januari 2017	342,940	1,154,494	7,135	52,707	1,574,902	(17,434)	1,179	30,535	-	3,146,458	639,424	3,785,882	Balance as at 1 January 2017
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	221,228	(651)	(2,714)	(20,161)	-	197,702	26,302	224,004	Total comprehensive income for the period
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	770	770	Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interest (Note 28)
Pencadangan saldo laba (Catatan 26)	-	-	-	3,346	(3,346)	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation of retained earnings (Note 26)
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	(40,302)	-	-	-	-	(40,302)	(74,013)	(114,315)	Dividends (Notes 27 and 28)
Saldo pada tanggal 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	3,896,341	Balance as at 30 June 2017

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3/2 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars)

	Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity												
	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interests	Saldo laba/Retained earnings		Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income			Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity		
				Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated		Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung nilai arus kas/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian penghasilan komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive income of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Reserve for changes in fair value of available-for-sale financial assets				
Saldo pada tanggal 1 Januari 2018	342,940	1,154,494	4,072	56,053	1,910,668	(19,162)	645	17,703	857	3,468,270	623,357	4,091,627	Balance as at 1 January 2018
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	195,998	(2,389)	920	34,026	(9,708)	218,847	27,709	246,556	Total comprehensive income for the period
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,151	20,151	Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interest (Note 28)
Transaksi dengan pihak non-pengendali (Catatan 25)	-	-	(3,540)	-	-	-	-	-	-	(3,540)	-	(3,540)	Transaction with non-controlling interest (Note 25)
Pencadangan saldo laba (Catatan 26)	-	-	-	4,833	(4,833)	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation of retained earnings (Note 26)
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	(150,014)	-	-	-	-	(150,014)	(38,949)	(188,963)	Dividends (Notes 27 and 28)
Saldo pada tanggal 30 Juni 2018	342,940	1,154,494	532	60,886	1,951,819	(21,551)	1,565	51,729	(8,851)	3,533,563	632,268	4,165,831	Balance as at 30 June 2018

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

The accompanying notes to the interim consolidated financial statements form an integral part of these 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 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF
CASH FLOWS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars)

	30 Juni/June		
	2018	2017	
Arus kas dari aktivitas operasi			Cash flows from operating activities
Penerimaan dari pelanggan	1,582,853	1,533,531	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(698,655)	(671,964)	Payments to suppliers
Pembayaran kepada karyawan	(112,589)	(88,802)	Payments to employees
Penerimaan pendapatan bunga	8,823	6,644	Receipts of finance income
Pembayaran royalti	(178,551)	(169,963)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan badan dan pajak penghasilan final	(76,038)	(151,753)	Payments of corporate income tax and final income tax
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	14,460	11,346	Receipts of income tax refunds
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(26,790)	(23,075)	Payments of interest and finance costs
Pembayaran pajak penjualan	(3,628)	(2,810)	Payments of sales tax
Penerimaan lain-lain, neto	3,884	16,453	Other receipts, net
Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi	513,769	459,607	Net cash flows provided from operating activities
Arus kas dari aktivitas investasi			Cash flows from investing activities
Pembelian aset keuangan tersedia untuk dijual	(4,345)	-	Purchase of available-for-sale financial assets
Pembelian aset tetap	(155,168)	(26,253)	Purchase of fixed assets
Penerimaan aset keuangan tersedia untuk dijual	141,852	-	Proceeds from sales of available-for-sale financial assets
Hasil penjualan aset tetap	32,057	375	Proceeds from disposal of fixed assets
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(20,978)	(3,247)	Payment for addition of mining properties
Arus kas keluar bersih dari uang muka pembelian saham	(202,468)	-	Net cash outflow from advance for share purchase
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi	(209,050)	(29,125)	Net cash flows used in investing activities
Arus kas dari aktivitas pendanaan			Cash flows from financing activities
Pembayaran utang bank	(141,397)	(63,500)	Repayments of bank loans
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(250,130)	(101,075)	Payments of dividends to the Company's shareholders
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(50,665)	(85,295)	Payments of dividends to non-controlling interests
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(23,307)	(17,485)	Payments of finance lease payables
Transfer ke deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(7,166)	(4,813)	Transfer to restricted time deposits
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	16,611	134	Receipt of capital injection from non-controlling interests
Penerimaan utang bank	16,000	-	Proceeds from bank loans
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	(440,054)	(272,034)	Net cash flows used in financing activities
(Penurunan)/kenaikan bersih kas dan setara kas	(135,335)	158,448	Net (decrease)/increase in cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada awal periode	1,206,848	1,076,948	Cash and cash equivalents at the beginning of the period
Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas	(13,552)	1,044	Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada akhir periode (Catatan 4)	1,057,961	1,236,440	Cash and cash equivalents at the end of the period (Note 4)

Lihat Catatan 37 untuk penyajian informasi arus kas Grup.

Refer to Note 37 for presentation of the Group's cash flow information.

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

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