

NEWS RELEASE

Jakarta, 30 Agustus 2021



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

Kinerja dan Profitabilitas PT Adaro Energy Tbk Ditopang Fundamental Pasar yang Kuat

Jakarta, 30 Agustus 2021 – PT Adaro Energy Tbk (BEI: ADRO) (AE) hari ini mengumumkan kinerja keuangan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2021 (1H21). KAP Tanudiredja, Wibisana, Rintis & Rekan (anggota Jaringan Global PriceWaterhouse Cooper) melaksanakan kajian terbatas terhadap laporan keuangan 1H21 AE. Perusahaan mencatat peningkatan profitabilitas yang ditopang oleh kondisi pasar batu bara yang baik dan mencapai EBITDA operasional yang solid sebesar AS\$635 juta, atau naik 36% dari tahun ke tahun (y-o-y). AE mempertahankan margin EBITDA operasional yang solid sebesar 41% dan terus berfokus pada keunggulan operasional untuk memastikan pencapaian target dan kinerja yang baik.

Presiden Direktur dan Chief Executive Officer, Garibaldi Thohir, mengatakan:

“Suplai yang ketat di pasar batu bara mendorong kenaikan dan menopang harga batu bara yang tinggi pada periode laporan ini. Akibat hambatan suplai, negara-negara penyuplai utama batu bara tidak mampu memenuhi permintaan yang tinggi berkat pemulihan ekonomi yang terkait dengan kondisi pandemi. Harga batu bara mencapai titik tertinggi dalam beberapa tahun terakhir dan dengan demikian memungkinkan AE membukukan profitabilitas yang baik pada periode ini. AE menghasilkan EBITDA operasional yang memuaskan sebesar AS\$635 juta dan laba inti sebesar AS\$330 juta, atau masing-masing naik 36% dan 45% y-o-y, yang mencerminkan kualitas labanya. Walaupun kondisi pasar membaik, AE akan terus mempertahankan disiplin dan fokusnya pada keunggulan operasional serta efisiensi di sepanjang rantai pasokan batu baranya yang terintegrasi secara vertikal.”

Iktisar kinerja 1H21:

- AE mencatat EBITDA operasional sebesar AS\$635 juta, atau naik 36% y-o-y. EBITDA operasional tidak termasuk komponen non-operasional dan mencerminkan kinerja AE yang sesungguhnya.
- AE mencatat laba inti sebesar AS\$330 juta, atau naik 45% y-o-y, dengan demikian menunjukkan kinerja yang kuat dari bisnis inti.
- AE menghasilkan arus kas bebas sebesar AS\$324 juta pada 1H21, atau naik 4% y-o-y.
- Posisi keuangan AE tetap sehat dengan rasio utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir sebesar 0,29x dan utang bersih terhadap ekuitas sebesar 0,08x.

Kinerja Keuangan

(AS\$ juta, kecuali dinyatakan berbeda)	1H21	1H20	Selisih
Pendapatan usaha bersih	1.563	1.363	15%
Beban pokok pendapatan	(1.064)	(1.040)	2%
Laba kotor	499	323	55%
Laba usaha	348	229	52%
Laba inti ¹	330	227	45%
EBITDA operasional ²	635	465	36%
Total aset	6.739	6.644	1%
Total liabilitas	2.692	2.695	0%
Modal pemegang saham	4.046	3.949	2%
Utang berbunga	1.690	1.664	2%
Kas	1.208	1.075	12%
Utang bersih ³	305	470	-35%
Belanja modal ⁴	74	115	-35%
Arus kas bebas ⁵	324	312	4%
Laba per saham (EPS) dasar dalam AS\$	0,00531	0,00485	9%

Rasio Keuangan

	1H21	1H20	Selisih
Marjin laba kotor (%)	31,9%	23,7%	8%
Marjin usaha (%)	22,3%	16,8%	6%
Marjin EBITDA operasional (%)	40,6%	34,2%	7%
Utang bersih terhadap ekuitas (x)	0,08	0,12	-4%
Utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir (x)	0,29	0,48	-19%
Kas dari operasi terhadap belanja modal (x)	5,38	3,57	181%

¹ Laba periode ini, tidak termasuk komponen non operasional setelah pajak (amortisasi properti pertambangan, penilaian pajak tahun sebelumnya, rugi derivatif instrumen keuangan, rugi penurunan nilai pinjaman kepada pihak berelasi, pemulihan penyisihan piutang usaha, rugi penurunan nilai aset tetap, dan rugi penurunan nilai wajar investasi pada perusahaan patungan).

² EBITDA tidak termasuk penilaian pajak tahun sebelumnya, rugi derivatif instrumen keuangan, rugi penurunan nilai pinjaman kepada pihak berelasi, pemulihan penyisihan piutang usaha, rugi penurunan nilai aset tetap, dan rugi penurunan nilai investasi pada perusahaan patungan.

³ Kas termasuk bagian lancar dari investasi lainnya.

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

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

Segmen Operasi

(AS\$ juta)	Pendapatan Usaha			Laba Periode Ini		
	1H21	1H20	Selisih	1H21	1H20	Selisih
Pertambangan dan perdagangan batu bara	1.494	1.262	18%	192	112	71%
Jasa pertambangan	48	74	-35%	23	(30)	-177%
Lainnya	21	27	-22%	(10)	101	-110%
Eliminasi	-	-	-	(16)	(11)	45%
Grup Adaro Energy	1.563	1.363	-15%	189	167	13%

ANALISIS KINERJA KEUANGAN UNTUK ENAM BULAN PERTAMA 2021 (1H21)

Pendapatan Usaha, Harga Jual Rata-Rata dan Produksi

AE mencatat pendapatan usaha sebesar AS\$1.563 juta pada 1H21, atau naik 15% dari 1H20, terutama karena kenaikan 25% y-o-y pada harga jual rata-rata (ASP). Hambatan suplai menopang kenaikan harga batu bara global yang berarti kenaikan ASP untuk AE. Volume curah hujan dan jumlah jam hujan pada bulan Mei dan Juni yang lebih tinggi daripada perkiraan mempengaruhi operasi penambangan pada 1H21, sehingga produksi batu bara pada 1H21 tercatat 26,49 juta ton, atau 3% lebih rendah secara y-o-y dan penjualan batu bara pada 1H21 tercatat 25,78 juta ton, atau turun 5% y-o-y. AE mencatat pengupasan lapisan penutup sebesar 115,22 Mbcm pada 1H21, atau naik 12% y-o-y, dan nisbah kupas untuk periode ini mencapai 4,35x.

Perusahaan berencana untuk mengejar aktivitas pengupasan lapisan penutup pada kuartal-kuartal dengan cuaca yang lebih kering untuk mencapai panduan nisbah kupas yang ditetapkan sebesar 4,8x pada tahun 2021.

Beban Pokok Pendapatan

Beban pokok pendapatan naik 2% y-o-y menjadi AS\$1.064 juta terutama karena kenaikan biaya penambangan yang diikuti oleh kenaikan harga bahan bakar maupun pembayaran royalti sebagai akibat kenaikan ASP. AE mencatat nisbah kupas sebesar 4,35x pada 1H21, atau naik 15% y-o-y, karena kenaikan pengupasan lapisan penutup sebesar 12% dibandingkan periode yang sama tahun lalu. Kenaikan nisbah kupas sejalan dengan panduan perusahaan untuk meningkatkan nisbah kupas tahun ini karena perusahaan mengikuti rencana penambangan dan sekuens

penambangan yang membutuhkan lebih banyak pengupasan lapisan penutup. Biaya kas batu bara naik 4% secara y-o-y.

Beban Usaha

Beban usaha 1H21 turun 12% y-o-y menjadi AS\$86 juta, karena AE mencatat penurunan sebesar 14% pada beban umum dan administrasi.

Royalti yang Dibayarkan kepada Pemerintah dan Beban Pajak Penghasilan

Royalti yang dibayarkan kepada Pemerintah Indonesia dan beban pajak penghasilan mencapai AS\$291 juta sebagai hasil dari kenaikan pendapatan usaha dari penjualan karena kenaikan ASP.

EBITDA Operasional

EBITDA operasional naik 36% y-o-y menjadi AS\$635 juta pada 1H21, menuju panduan EBITDA operasional yang ditetapkan sebesar AS\$750 – AS\$900 juta untuk tahun 2021. Pencapaian EBITDA operasional yang tinggi mencerminkan kualitas laba AE.

Marjin EBITDA operasional tetap sehat sebesar 41% karena perusahaan terus meningkatkan efisiensi operasional maupun pengendalian biaya.

AE tidak memasukkan beban non operasional berikut ke dalam EBITDA operasional, di antaranya adalah rugi derivatif instrumen keuangan, rugi penurunan nilai pinjaman kepada pihak berelasi, rugi penurunan nilai aset tetap, dan rugi penurunan nilai investasi pada perusahaan patungan terkait dengan investasi pada aset batu bara berkalori rendah di Kalimantan Timur.

Laba Inti

Laba inti yang mendasari pada 1H21 tercatat sebesar AS\$330 juta, atau naik 45% y-o-y, mencerminkan kinerja yang berkualitas dari bisnis inti dan keunggulan operasional. Laba inti tidak termasuk komponen non operasional setelah pajak, di antaranya adalah rugi derivatif instrumen keuangan, rugi penurunan nilai pinjaman kepada pihak berelasi, rugi penurunan nilai aset tetap, dan rugi penurunan nilai investasi pada perusahaan patungan terkait investasi pada aset batu bara berkalori rendah di Kalimantan Timur.

Total Aset

Total aset yang tercatat mencapai AS\$6.739 juta setra dengan kenaikan 1% dari periode yang sama tahun lalu. Aset lancar naik 22% menjadi AS\$1.989 juta, sementara aset tidak lancar turun 5% menjadi AS\$4.750 juta y-o-y. AE mengakui penurunan nilai salah satu perusahaan patungan pertambangan batu bara di Kalimantan Timur karena pengembangan aset ini memakan waktu lebih lama dari yang diperkirakan sebelumnya, dan AE juga mengakui penurunan nilai salah satu aset tetap. Pada akhir 1H21, saldo kas tercatat sebesar AS\$1.208 juta.

Aset Tetap

Aset tetap per akhir 1H21 turun 14% y-o-y menjadi AS\$1.447 juta, dan meliputi 21% dari total aset.

Properti Pertambangan

Per akhir 1H21, properti pertambangan AE turun 12% y-o-y menjadi AS\$1.296 juta, dan meliputi 19% total aset.

Total Liabilitas

Total liabilitas sebesar AS\$2.692 juta relatif stabil y-o-y. Liabilitas jangka pendek turun 6% menjadi AS\$811 juta terutama dipicu oleh pinjaman bank. Liabilitas jangka panjang naik 2% menjadi AS\$1.882 juta.

Bagian Lancar dari Utang Jangka Panjang

Bagian lancar dari utang jangka panjang pada 1H21 turun 35% dibandingkan periode yang sama tahun lalu karena beberapa pinjaman bank menuju jatuh tempo, yang sebagian besar terkait dengan pinjaman bank sindikasi AI yang telah dibayarkan penuh pada bulan Mei 2021.

Utang Jangka Panjang, setelah Dikurangi Bagian Lancar

Porsi tidak lancar dari utang jangka panjang naik 11% y-o-y menjadi AS\$1.476 karena dipicu oleh kenaikan pinjaman bank dan penurunan liabilitas sewa. Pada 1H21, beberapa anak usaha AE menandatangani perjanjian fasilitas dari bank-bank relationship. Pada bulan April 2021, PT Adaro Indonesia (AI) menandatangani perjanjian fasilitas sebesar AS\$400 juta yang akan digunakan untuk pelunasan dini seluruh utang AI dari fasilitas bertenor tujuh tahun sebesar AS\$1.000 juta yang ditandatangani pada bulan Agustus 2014. Fasilitas pinjaman baru AI ini akan jatuh tempo pada tahun 2026. Pada bulan Mei 2021, PT Makmur Sejahtera Wisesa (MSW) mendapatkan perjanjian fasilitas sebesar AS\$80 juta yang terutama akan digunakan untuk pelunasan pinjaman pemegang saham. Pinjaman bank ini akan jatuh tempo pada tahun 2028. Pada bulan Mei 2021, PT Adaro Power (AP) menandatangani perjanjian fasilitas sebesar AS\$120 juta yang terutama akan digunakan untuk pelunasan utang. Pinjaman bank ini akan jatuh tempo pada tahun 2024. Fasilitas-fasilitas pinjaman baru ini akan memperpanjang profil jatuh tempo perusahaan dan semakin memperkuat struktur permodalan.

Manajemen Utang dan Likuiditas

Saldo kas per akhir 1H21 tercatat AS\$1.208 juta. AE juga memiliki akses terhadap investasi lainnya sebesar AS\$177 juta dan komitmen fasilitas pinjaman yang belum dipakai sebesar AS\$296 juta dari berbagai pinjaman yang ada per akhir Juni 2021, yang membawa total likuiditas menjadi AS\$1.681 juta per akhir 1H21.

Utang berbunga pada akhir 1H21 tercatat sebesar AS\$1.690 juta, atau naik 2% y-o-y. AE terus memperkuat dan menjaga posisi keuangan yang sehat dengan utang bersih sebesar AS\$305

juta, utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir sebesar 0,29x dan utang bersih terhadap ekuitas sebesar 0,08x.

Ekuitas

Per akhir 1H21, tingkat ekuitas naik 2% y-o-y menjadi AS\$4.046 juta dibandingkan AS\$3.949 juta pada 1H20.

Arus Kas dari Aktivitas Operasi

Selama 1H21, arus kas dari aktivitas operasi naik 3% menjadi AS\$401 juta karena pembayaran kepada supplier dan pembayaran kepada karyawan masing-masing turun 17% dan 15%.

Arus Kas dari Aktivitas Investasi

AE mencatat arus kas bersih yang digunakan pada aktivitas investasi sebesar AS\$400 juta, karena adanya injeksi modal kepada PT Bhimasena Power Indonesia (BPI) dan pemberian pinjaman kepada pihak berelasi, yang sebagian besar untuk BPI.

Belanja Modal dan Arus Kas Bebas

Belanja modal bersih pada 1H21 tercatat AS\$74 juta, atau turun 35% y-o-y. Pengeluaran belanja modal pada periode ini terutama digunakan untuk pembelian dan penggantian alat berat dan biaya pemeliharaan untuk kapal. AE juga menghasilkan arus kas bebas yang tinggi sebesar AS\$324 juta pada 1H21, atau naik 4% y-o-y karena kenaikan EBITDA operasional dan penurunan belanja modal.

Arus Kas dari Aktivitas Pembiayaan

Arus kas bersih dari aktivitas pembiayaan pada 1H21 mencapai AS\$36 juta. AE menarik pinjaman bank sebesar AS\$704 juta dan membayar pinjaman bank sebesar AS\$482 juta. AE juga membagikan AS\$147 juta dalam bentuk dividen tunai kepada pemegang saham.

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

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

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

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	4	1,207,652	1,173,703	Cash and cash equivalents
Kas dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	5	596	-	Restricted cash and time deposits - current portion
Piutang usaha	7	387,025	224,146	Trade receivables
Investasi lain-lain - bagian lancar	6	177,188	152,809	Other investments - current portion
Persediaan	9	113,223	105,134	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	33a	28,024	22,762	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	33b	26,741	18,679	Recoverable taxes
Piutang lain-lain		29,829	24,097	Other receivables
Pinjaman untuk pihak berelasi - bagian lancar	34b	4,348	1,203	Loan to related parties - current portion
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	8	12,978	8,795	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		<u>1,089</u>	<u>291</u>	Other current assets
Total aset lancar		<u>1,988,693</u>	<u>1,731,619</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Kas dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	5	38,433	37,066	Restricted cash and time deposits - non-current portion
Investasi lain-lain - bagian tidak lancar	6	118,753	100,041	Other investments - non-current portion
Investasi pada ventura bersama	11	730,630	590,528	Investments in joint ventures
Pinjaman untuk pihak ketiga	39x	100,000	100,000	Loan to a third party
Pinjaman untuk pihak berelasi - bagian tidak lancar	34b	140,594	38,798	Loan to related parties - non-current portion
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	8	24,115	32,090	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	33a	2,743	5,183	Prepaid taxes - non-current portion
Properti pertambangan	12	1,296,349	1,369,495	Mining properties
Aset tetap	10	1,446,946	1,539,435	Fixed assets
Goodwill	13	776,943	776,943	Goodwill
Aset pajak tangguhan	33e	29,907	25,136	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		<u>44,670</u>	<u>35,232</u>	Other non-current assets
Total aset tidak lancar		<u>4,750,083</u>	<u>4,649,947</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET		<u>6.738.776</u>	<u>6.381.566</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 2021 DAN 31 DESEMBER 2020**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

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

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha	14	262,515	214,273	Trade payables
Utang dividen	27	1,952	-	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	16	55,350	53,864	Accrued expenses
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek		1,970	4,182	Short-term employee benefits liabilities
Utang pajak	33c	140,122	66,195	Taxes payable
Utang royalti	15	99,260	131,839	Royalties payable
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:				Current maturity of long-term borrowings:
- Liabilitas sewa	19	53,675	54,890	Lease liabilities -
- Utang bank	20	163,938	587,717	Bank loans -
Instrumen keuangan derivatif	18	2,843	8,288	Derivative financial instruments
Provisi pembongkaran, rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang - bagian jangka pendek	23	3,965	3,965	Provision for decommissioning, mine rehabilitation, reclamation and closure - current portion
Utang lain-lain		<u>25,138</u>	<u>19,710</u>	Other liabilities
Total liabilitas jangka pendek		<u>810,728</u>	<u>1,144,923</u>	Total current liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman dari pihak ketiga	17	9,046	9,046	Loan from a third party
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Long-term borrowings, net of current maturities:
- Liabilitas sewa	19	53,040	76,858	Lease liabilities -
- Utang bank	20	684,073	42,603	Bank loans -
Senior Notes	21	738,521	736,963	Senior Notes
Liabilitas pajak tangguhan	33e	193,240	225,395	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	22	64,500	62,788	Post-employment benefits liabilities
Provisi pembongkaran, rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang - bagian jangka panjang	23	<u>139,348</u>	<u>131,276</u>	Provision for decommissioning, mine rehabilitation, reclamation and closure - non-current portion
Total liabilitas jangka panjang		<u>1,881,768</u>	<u>1,284,929</u>	Total non-current liabilities
TOTAL LIABILITAS		<u>2,692,496</u>	<u>2,429,852</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 2021 DAN 31 DESEMBER 2020**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

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

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>30 Juni/ June 2021</u>	<u>31 Desember/ December 2020</u>	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
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	24	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	25	1,154,494	1,154,494	Additional paid-in capital, net
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali		(908)	(908)	Difference in value from transactions with non-controlling interests
Saldo laba	26	2,370,209	2,347,061	Retained earnings
Kerugian komprehensif lain	2h, 2i	(78,133)	(131,507)	Other comprehensive loss
Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		<u>3,788,602</u>	<u>3,712,080</u>	Total equity attributable to owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>257,678</u>	<u>239,634</u>	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		<u>4,046,280</u>	<u>3,951,714</u>	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>6,738,776</u>	<u>6,381,566</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 2021 DAN 2020

(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 2021 AND 2020

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

	Catatan/ Notes	30 Juni/June		
		2021	2020	
Pendapatan usaha	29	1,562,757	1,362,925	Revenue
Beban pokok pendapatan	30	(1,063,533)	(1,040,041)	Cost of revenue
Laba bruto		499,224	322,884	Gross profit
Beban usaha	31	(86,316)	(98,256)	Operating expenses
(Beban)/pendapatan lain-lain, neto	32	(64,579)	4,174	Other (expenses)/income, net
Laba usaha		348,329	228,802	Operating income
Biaya keuangan		(46,493)	(46,619)	Finance costs
Penghasilan keuangan		14,766	16,949	Finance income
Bagian atas (kerugian)/keuntungan neto ventura bersama	11	(16,468)	9,975	Share in net (loss)/profit of joint ventures
		(48,195)	(19,695)	
Laba sebelum pajak penghasilan		300,134	209,107	Profit before income tax
Beban pajak penghasilan	33d	(110,839)	(42,586)	Income tax expense
Laba periode berjalan		189,295	166,521	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 atas investasi pada instrumen utang pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	6	(94)	(27)	Changes in fair value of investment in debt securities at fair value through other comprehensive income
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(3,466)	(3,200)	Exchange difference due to financial statements translation
Bagian atas keuntungan/(kerugian) komprehensif lain dari entitas ventura bersama	11	45,741	(76,322)	Share of other comprehensive income/(loss) of joint ventures
Perubahan atas nilai wajar lindung nilai arus kas	18	8,288	(4,875)	Changes in value of cash flow hedges
Pajak penghasilan terkait pos-pos ini	33d	(3,730)	2,194	Income tax relating to these items
		46,739	(82,230)	
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will not be reclassified to profit or loss:
Perubahan nilai wajar atas investasi pada funds pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain	6	8,219	1,926	Changes in fair value of investment in funds at fair value through other comprehensive income
		54,958	(80,304)	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak		244,253	86,217	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 2021 DAN 2020

(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 2021 AND 2020

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

	Catatan/ Notes	30 Juni/June		
		2021	2020	
Laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				Profit for the period attributable to:
Pemilik entitas induk		169,964	155,093	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>19,331</u>	<u>11,428</u>	Non-controlling interests
Laba periode berjalan		<u>189,295</u>	<u>166,521</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		223,338	75,096	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>20,915</u>	<u>11,121</u>	Non-controlling interests
Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak		<u>244,253</u>	<u>86,217</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)		0.00531	0.00485	Basic (full amount) -
- Dilusian (nilai penuh)		0.00531	0.00451	Diluted (full amount) -

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 3 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 JUNI 2021 DAN 2020

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2021 AND 2020

(Expressed in thousands of US Dollars)

	Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity												
	Modal saham/ Share capital	Tambah 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	Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung nilai arus kas/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian (kerugian)/ penghasilan komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive (loss)/income of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ Reserve for changes in fair value of financial assets at fair value through other comprehensive income	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity	Total	
				Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated								
Saldo pada 1 Januari 2020	342,940	1,154,494	626	65,063	2,223,534	(17,314)	(4,497)	(37,568)	2,794	253,323	3,983,395	3,730,072	Balance as at 1 January 2020
Penyesuaian saldo atas penerapan PSAK No. 71	-	-	-	-	(2,815)	-	-	-	-	-	(2,815)	(2,815)	Opening balance adjustment upon application of SFAS No. 71
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	155,093	(3,251)	(2,372)	(76,089)	1,715	11,121	86,217	75,096	Total comprehensive income for the period
Pencadangan saldo laba (Catatan 26)	-	-	-	3,525	(3,525)	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation of retained earnings (Note 26)
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	(100,116)	-	-	-	-	(17,898)	(118,014)	(100,116)	Dividends (Notes 27 and 28)
Saldo pada 30 Juni 2020	342,940	1,154,494	626	68,588	2,272,171	(20,565)	(6,869)	(113,657)	4,509	246,546	3,948,783	3,702,237	Balance as at 30 June 2020
Saldo pada 1 Januari 2021	342,940	1,154,494	(908)	68,588	2,278,473	(18,173)	(4,033)	(114,871)	5,570	239,634	3,951,714	3,712,080	Balance as at 1 January 2021
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	169,964	(3,357)	4,033	45,468	7,230	20,915	244,253	223,338	Total comprehensive income for the period
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57	57	-	Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interest (Note 28)
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	(146,816)	-	-	-	-	(2,928)	(149,744)	(146,816)	Dividends (Notes 27 and 28)
Saldo pada 30 Juni 2021	342,940	1,154,494	(908)	68,588	2,301,621	(21,530)	-	(69,403)	12,800	257,678	4,046,280	3,788,602	Balance as at 30 June 2021

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 4/1 Schedule

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2021 DAN 2020
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH
FLOWS FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2021 AND 2020
(Expressed in thousands of US Dollars)

	30 Juni/June		
	2021	2020	
Arus kas dari aktivitas operasi			Cash flows from operating activities
Penerimaan dari pelanggan	1,404,765	1,422,461	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(571,506)	(687,883)	Payments to suppliers
Pembayaran biaya karyawan	(113,620)	(133,685)	Payments of employee costs
Penerimaan penghasilan bunga	4,317	10,895	Receipts of finance income
Pembayaran royalti	(212,469)	(91,609)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan badan dan pajak penghasilan final	(79,811)	(83,889)	Payments of corporate income tax and final income tax
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	3,305	2,150	Receipts of income tax refunds
Pembayaran biaya keuangan	(35,630)	(46,620)	Payments of finance costs
Pembayaran pajak penjualan	(3,079)	(4,161)	Payments of sales tax
Penerimaan lain-lain, neto	4,618	3,274	Other receipts, net
Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi	400,890	390,933	Net cash flows provided from operating activities
Arus kas dari aktivitas investasi			Cash flows from investing activities
Pembelian investasi lain-lain	(41,819)	(180,870)	Purchase of other investments
Pembelian aset tetap	(67,648)	(95,830)	Purchase of fixed assets
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(10,388)	(18,837)	Payment for addition of mining properties
Pemberian pinjaman ke pihak berelasi	(145,239)	(2,707)	Loan given to related parties
Penerimaan hasil penjualan aset tetap	3,552	5,234	Proceeds from disposal of fixed assets
Penerimaan hasil penjualan investasi lain-lain	1,363	2,997	Proceeds from sales of other investments
Transfer ke kas dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(1,963)	(11,511)	Transfer to restricted cash and time deposits
Pembayaran atas penambahan investasi pada ventura bersama	(137,600)	-	Payments for additional investment in joint ventures
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi	(399,742)	(301,524)	Net cash flows used in investing activities
Arus kas dari aktivitas pendanaan			Cash flows from financing activities
Penerimaan utang bank	704,000	40,000	Proceeds from bank loans
Pembayaran utang bank	(482,000)	(317,768)	Repayments of bank loans
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(146,816)	(250,130)	Payments of dividends to the Company's shareholders
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(976)	(26,258)	Payments of dividends to non-controlling interests
Pembayaran liabilitas sewa	(28,119)	(27,602)	Payments of lease liabilities
Pembayaran beban yang berhubungan dengan pinjaman	(9,697)	(2,000)	Payments of loan-related costs
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	57	-	Receipt of capital injection from non-controlling interests
Pembayaran pinjaman dari pihak ketiga	-	(1,926)	Repayments of loan from a third party
Arus kas bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	36,449	(585,684)	Net cash flows provided from/ (used in) financing activities

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 4/2 Schedule

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 JUNI 2021 DAN 2020
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH
FLOWS FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
30 JUNE 2021 AND 2020
(Expressed in thousands of US Dollars)

	<u>30 Juni/June</u>		
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	
Kenaikan/(penurunan) bersih kas dan setara kas	37,597	(496,275)	<i>Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents</i>
Kas dan setara kas pada awal periode	1,173,703	1,576,191	<i>Cash and cash equivalents at the beginning of the period</i>
Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas	<u>(3,648)</u>	<u>(4,775)</u>	<i>Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents</i>
Kas dan setara kas pada akhir periode	<u>1,207,652</u>	<u>1,075,141</u>	<i>Cash and cash equivalents at the end of the period</i>

Lihat Catatan 37 untuk penyajian informasi arus kas Grup.

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