



MEDCOENERGI

MedcoEnergi Mengumumkan Hasil Kinerja Sembilan Bulan 2021

Ikhtisar Kinerja

Keuangan

- EBITDA AS\$508 juta.
- Laba Kotor AS\$376 juta.
- Hutang Bersih terhadap EBITDA¹ 2,9x.
- Likuiditas yang kuat dengan posisi kas dan setara kas AS\$548 juta.

Operasional

- Produksi Minyak & Gas 93 mboepd.
- Penjualan listrik Medco Power 2.011 GWh.
- Biaya Produksi Minyak & Gas AS\$9,3 per boe.
- Belanja Modal AS\$53 juta.

Jakarta, 20 Desember 2021 – PT Medco Energi Internasional Tbk² (“MedcoEnergi”) mengumumkan kinerjanya untuk periode yang berakhir 30 September 2021 (“9M-2021”).

Roberto Lorato, CEO, mengatakan “Saya senang melaporkan satu lagi periode dengan hasil yang lebih baik. Harga komoditas tetap fluktuatif, tetapi masih pada tingkat yang baik dan permintaan gas domestik terus pulih setelah *lockdown* ekonomi akibat COVID-19. Pengajuan akuisisi atas aset ConocoPhillips di Indonesia akan memperkuat posisi MedcoEnergi di Asia Tenggara dan menghasilkan sinergi dengan operasi kami di Sumatera serta mendukung Strategi Perubahan iklim kami”.

Ikhtisar Keuangan

- EBITDA mencapai AS\$508 juta, meningkat 25% tahun-ke-tahun, terutama karena pulihnya harga komoditas. Harga jual rata-rata untuk minyak adalah AS\$64/bbl, 62% lebih tinggi tahun-ke-tahun (AS\$39/bbl) dan harga penjualan rata-rata tertimbang gas adalah AS\$6,3/mmbtu, 23% lebih tinggi tahun-ke-tahun (AS\$5,1/mmbtu).
- EBITDA pada kuartal ketiga adalah AS\$190 juta, meningkat dari kuartal kedua karena harga dan permintaan pulih dan produksi secara bertahap meningkat pasca *lockdown* ekonomi.
- Laba Bersih adalah AS\$56 juta. Ketiga segmen usaha melaporkan laba dengan Minyak dan Gas AS\$140 juta, Ketenagalistrikan AS\$21 juta dan Amman Mineral Nusa Tenggara (AMNT) AS\$48 juta diimbangi dengan biaya kantor pusat dan pembiayaan kegiatan keuangan.
- Belanja modal sebesar AS\$53 juta meningkat seiring pulihnya permintaan tetapi akan berada di bawah panduan tahun 2021 Perusahaan.
- Kas dan setara kas adalah AS\$548 juta. Utang konsolidasi mencapai AS\$2,6 miliar, turun 10% dari 9M-2020. Hutang grup yang dibatasi adalah AS\$2,2 miliar, turun AS\$305 juta tahun-ke-tahun. Hutang Bersih³ adalah AS\$1,8 miliar dan Hutang Bersih terhadap EBITDA¹ 2,9x.

Ikhtisar Operasi

Minyak dan Gas

- Produksi minyak dan gas mencapai 93 mboepd, turun 7% dari 9M-2020 menyusul perpanjangan waktu henti pada kuartal kedua dan rendahnya permintaan gas domestik selama *Lockdown* ekonomi Indonesia. Biaya produksi minyak dan gas adalah AS\$9,3 per boe.
- Belanja modal minyak dan gas sebesar AS\$31 juta digunakan untuk pengembangan beberapa proyek pengembangan migas di South Natuna Sea Block B PSC. Pekerjaan pengembangan ini akan berlanjut hingga 2022 dengan gas pertama di lapangan Hiu diharapkan pada 2Q-22, gas pertama di Proyek Belida Extension di 4Q-22 dan minyak pertama di lapangan Forel dan gas di lapangan Bronang diharapkan di 4Q-23.

¹ Disetahunkan dan tidak termasuk PT Medco Power Indonesia (“MPI” or “Medco Power”)

² PT Medco Energi Internasional Tbk (“MedcoEnergi” atau “Perseroan”)

³ Tidak termasuk Medco Power



MEDCOENERGI

- MedcoEnergi mendapatkan perpanjangan PSC selama 20 tahun untuk Blok Senoro-Toili (Senoro) efektif mulai Desember 2027.
- MedcoEnergi meraih tujuh penghargaan di bidang keuangan, perencanaan, pengendalian pengadaan dan operasi dari SKK Migas pada 2nd International Convention on Oil & Gas (IOG) 2021 yang baru-baru ini diadakan di Bali.

Medco Power

- Medco Power menghasilkan penjualan 2.011 GWh, sekitar 32% dari sumber energi terbarukan. Penjualan listrik stabil dari tahun ke tahun, karena peningkatan kinerja uap di panas bumi Sarulla diimbangi oleh permintaan listrik yang lebih rendah di Batam selama *lockdown* ekonomi baru-baru ini.
- Belanja modal listrik digunakan untuk menyelesaikan *commissioning* IPP Riau 275MW, pembangunan fasilitas Solar PV 26MWp di Sumbawa dan pengembangan panas bumi Tahap-1 30MW di Ijen.

AMNT

- AMNT menghasilkan 163 Mlbs tembaga dan 95 Kozs emas. Penambangan bijih pit dari Tahap 7 berlanjut demikian pula dengan pengembangan Tahap 8.
- AMNT meraih dua penghargaan dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Indonesia untuk inovasi dalam pengelolaan lingkungan dan konservasi mineral.
- AMNT menandatangani kontrak pengembangan smelter dan pemurnian logam mulia dengan China Non-ferrous Metal Industry's Foreign Engineering and Construction dan PT Pengembangan Industri Logam.

Panduan 2021 dan 2022

Panduan Perusahaan untuk 2021:

- Produksi Minyak & Gas 94 - 95 mboepd
- Penjualan Listrik 2.700 GWh
- Biaya produksi migas per unit di bawah AS\$10/boe
- Belanja modal Minyak & Gas AS\$150 juta dan Power AS\$65 juta

Panduan Perusahaan untuk 2022*:

- Produksi Minyak & Gas 155 mboepd
- Penjualan Listrik 3.500 GWh
- Biaya produksi migas per unit di bawah AS\$10/boe
- Belanja modal Minyak & Gas AS\$275 juta and Power AS\$50 juta

*Panduan 2022 termasuk Corridor

Hilmi Panigoro, Direktur Utama, mengatakan “Saya senang melihat peningkatan kinerja MedcoEnergi dan dukungan pemangku kepentingan kami untuk perpanjangan PSC Senoro-Toili. Akuisisi Corridor kini memperkuat posisi MedcoEnergi sebagai perusahaan energi dan sumber daya alam independen terkemuka di Indonesia dan menegaskan kembali komitmen kami terhadap pembangunan nasional.”

PT Medco Energi Internasional Tbk (“MedcoEnergi”) adalah perusahaan energi dan sumber daya alam Asia Tenggara terkemuka yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia (MEDC-IDX). MedcoEnergi memiliki tiga segmen bisnis utama, Minyak & Gas, Ketenagalistrikan dan Pertambangan. MedcoEnergi mengeksplorasi dan memproduksi minyak dan gas terutama di Indonesia dan memperluas kehadirannya di Asia Tenggara. Kelompok usaha MedcoEnergi mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas, panas bumi dan air di Indonesia melalui di Medco Power dan kepemilikan non-konsolidasi di PT Amman Mineral Nusa Tenggara yang mengoperasikan tambang tembaga dan emas yang besar di Indonesia.

Dokumen ini dapat berisi proyeksi, rencana, strategi, kebijakan, dan tujuan MedcoEnergi, yang harus diperlakukan sebagai pernyataan berwawasan ke depan dalam arti hukum yang berlaku. Pernyataan berwawasan ke depan, pada dasarnya, melibatkan risiko dan ketidakpastian yang dapat menyebabkan hasil aktual berbeda secara material dari yang diungkapkan atau tersirat dalam pernyataan ini. Perusahaan tidak menjamin bahwa setiap tindakan yang diambil dengan mengandalkan dokumen ini akan membawa hasil spesifik.