

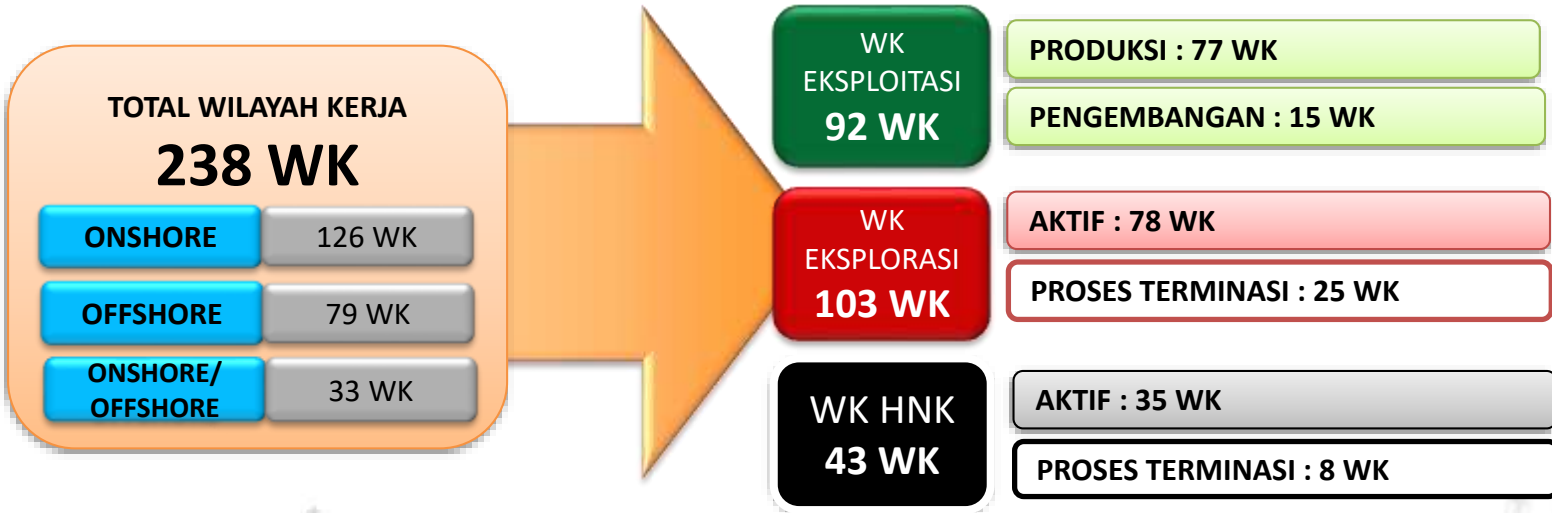
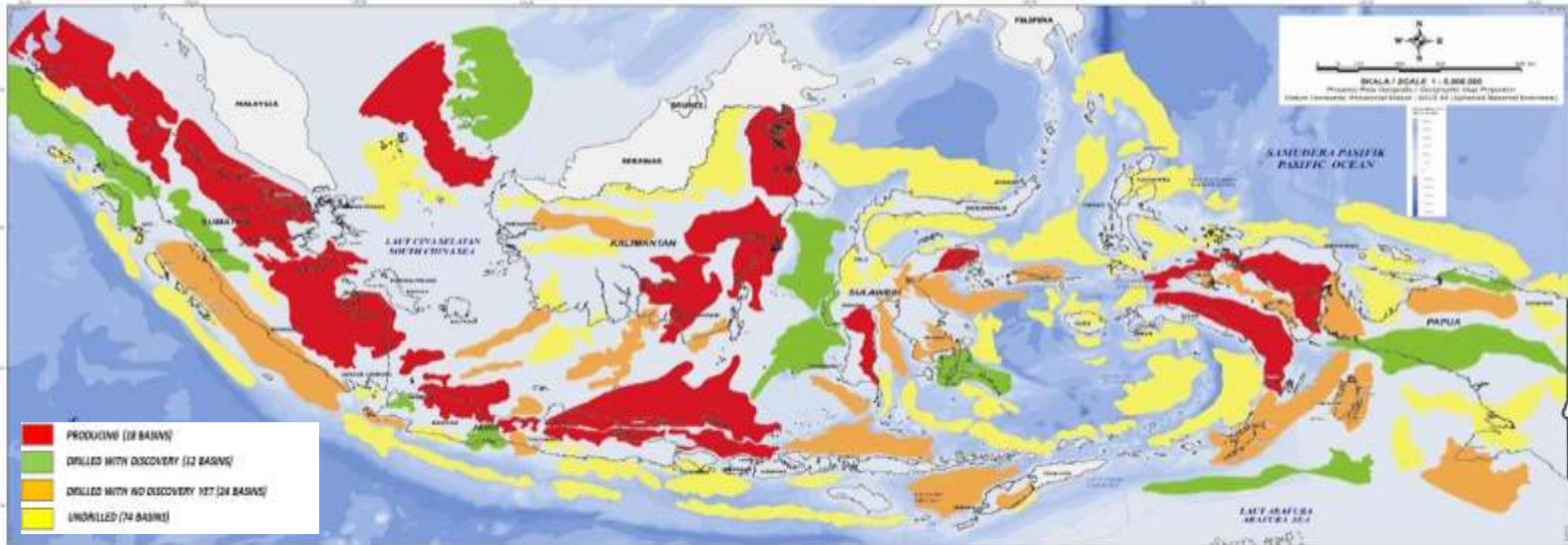


CAPAIAN SEMESTER I - 2018

Jakarta, 6 Juli 2018

SATUAN KERJA KHUSUS
PELAKSANA KEGIATAN USAHA
HULU MINYAK DAN GAS BUMI



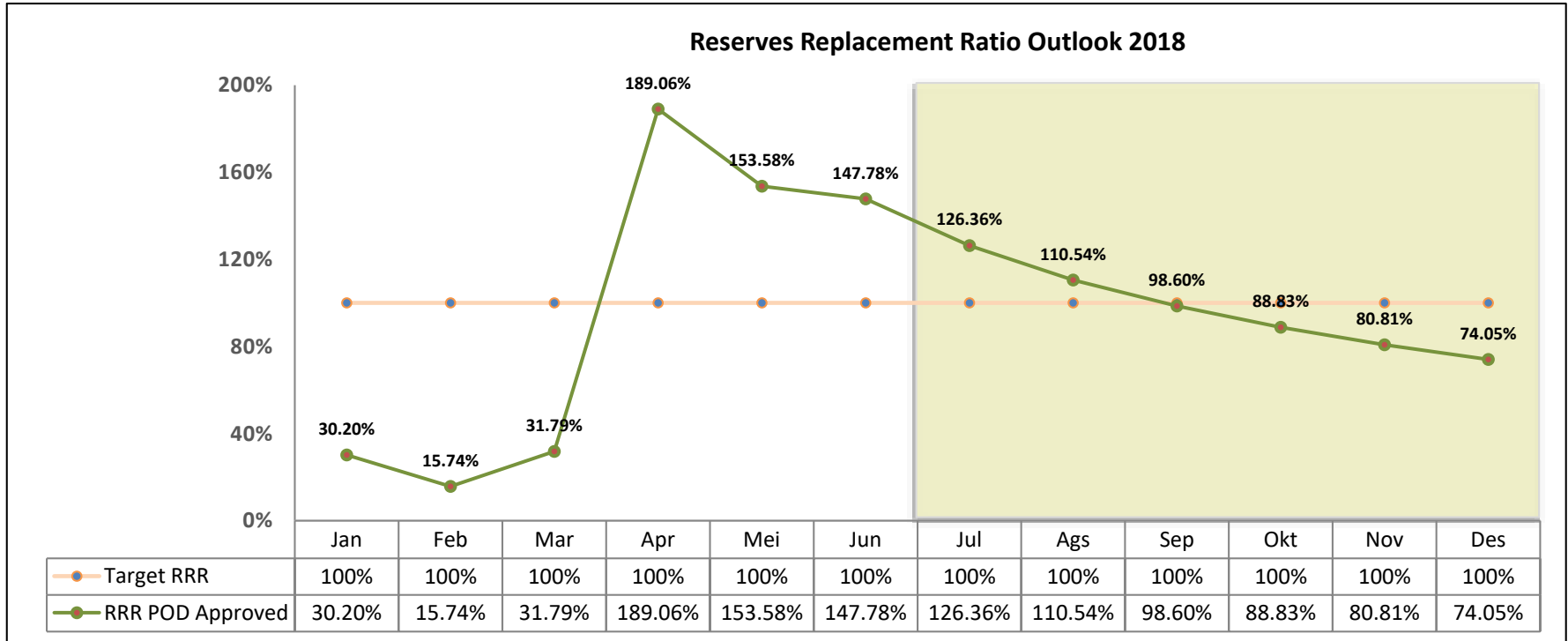


© 2018 © SKK Migas – All rights reserved

Keterangan 1 Januari 2018 - Sekarang:

- 19 WK telah disetujui Terminasi: WK Belayan, Obi, Budong-Budong, East Simenggaris, West Tanjung, Ranau, Kalyani, East Sokang, Halmahera II, Menduwai, Semai II, Malunda, South East Seram GMB Suban II, GMB Barito Banjar I, GMB Air Komering, GMB Kutai Barat, GMB West Sanga-Sanga I, dan GMB Kuala Kapuas II
- 5 WK telah disetujui menjadi WK Eksploitasi: WK Batanghari, Wain, Kasuri, East Sepinggan, dan SW Bukit Barisan
- 2 GS PSC baru telah ditandatangani : WK Andaman I dan WK Andaman II

- I. Reserve Replacement Ratio (RRR) sebagai parameter peningkatan Cadangan Migas Mencapai **148%** dari target RRR sebesar 100% --> *Outlook akhir tahun 2018 = 74%.*
- II. Capaian lifting migas sebesar **1.923 ribu BOEPD**, atau **96%** dari Target APBN 2018 sebesar 2.000 ribu BOEPD --> *Outlook akhir tahun 2018 = 1.891 ribu BOEPD (95%)*
 - Realisasi lifting Minyak Bumi sebesar **771 ribu BOPD**, atau **96%** dari Target APBN 2018 sebesar 800 ribu BOPD --> *Outlook akhir tahun 2018 = 775 ribu BOPD (97%)*
 - Realisasi lifting Gas Bumi sebesar **1.152 ribu BOEPD**, atau **96%** dari Target APBN 2018 sebesar 1.200 ribu BOEPD --> *Outlook akhir tahun 2018 = 1.116 ribu BOEPD (93%)*
- III. Capaian Pengembalian Biaya Operasi (Cost Recovery) sebesar **US\$5,2 miliar**, atau **51%** dari Target APBN 2018 sebesar US\$10,1 miliar (unaudited) --> *Outlook akhir tahun 2018 = US\$11,3 miliar (112%)*
- IV. Investasi Migas telah mencapai **US\$3,9 Miliar**, atau **27%** dari target 2018 sebesar US\$14,2 Miliar --> *Outlook akhir tahun 2018 = US\$11,1 miliar (78%)*
- V. Capaian Penerimaan Negara dari Hulu Migas sebesar **US\$8,5 miliar**, atau **71%** dari Target APBN 2018 sebesar US\$11,9 miliar --> *Outlook akhir tahun 2018 = US\$14,2 miliar (120%)*



RRR YTD 28 Juni 2018, POD yang disetujui

| | | | | | | | |
|----|----------------------------|-------|-------|----|----------------------------------|--------|-------|
| 1 | POD Sikladi | 0.61 | MMBOE | 14 | POP Haur Gede | 2.85 | MMBOE |
| 2 | POD Pematang Phase 2 | 2.64 | MMBOE | 15 | POD Kujung Gas | 15.63 | MMBOE |
| 3 | POD Ampuh | 2.06 | MMBOE | 16 | Optimasi Ujung Pangkah (5 Sumur) | 2.87 | MMBOE |
| 4 | POD West Pangkah | 3.80 | MMBOE | 17 | POD I NW Kenanga | 7.77 | MMBOE |
| 5 | Optimasi POD DSF Area 1-10 | 5.74 | MMBOE | 18 | POD I Karamba | 6.61 | MMBOE |
| 6 | POD Benggala | 1.01 | MMBOE | 19 | POD I Merakes | 145.36 | MMBOE |
| 7 | POD Komplek Gandaria | 0.27 | MMBOE | 20 | POD I Asap, Kido, dan Merah | 270.74 | MMBOE |
| 8 | POD Meliwis | 4.01 | MMBOE | 21 | POD Papa | 9.66 | MMBOE |
| 9 | POD Panen | 10.41 | MMBOE | 22 | Optimasi POD Kaji Semoga | 1.43 | MMBOE |
| 10 | POD Hitam | 0.93 | MMBOE | 23 | Optimasi POD Jati Asri | 15.88 | MMBOE |
| 11 | POD Petapahan Phase 4 | 2.38 | MMBOE | 24 | POD Uniform East | 14.81 | MMBOE |
| 12 | POD Sidingin | 0.48 | MMBOE | 25 | POP NEB Basement-1 | 0.95 | MMBOE |
| 13 | POD Semberah | 9.39 | MMBOE | 26 | POD I Sinamar | 42.00 | MMBOE |

PROFIL LIFTING MINYAK BUMI – 12 KKKS UTAMA

di atas 10.000 BOPD; YTD per 30 Juni 2018

| NO | KKKS | APBN | SEMESTER - I | | OUTLOOK 2018 | |
|----|---|----------------|----------------|-------------|----------------|-------------|
| | | | BOPD | (%) | BOPD | (%) |
| 1 | PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA | 213,551 | 207,148 | 97.0 | 205,952 | 96.4 |
| 2 | MOBIL CEPU LTD | 205,000 | 209,922 | 102.4 | 210,285 | 102.6 |
| 3 | PT. PERTAMINA EP | 85,869 | 70,031 | 81.6 | 79,315 | 92.4 |
| 4 | PHM | 48,271 | 46,376 | 96.1 | 42,994 | 89.1 |
| 5 | CNOOC | 30,000 | 30,876 | 102.9 | 30,857 | 102.9 |
| 6 | PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD | 33,000 | 30,489 | 92.4 | 30,251 | 91.7 |
| 7 | MEDCO E & P NATUNA | 18,600 | 18,801 | 101.1 | 17,141 | 92.2 |
| 8 | PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD | 14,433 | 15,698 | 108.8 | 15,768 | 109.3 |
| 9 | CHEVRON INDONESIA COMPANY | 13,000 | 14,410 | 110.8 | 13,507 | 103.9 |
| 10 | PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD | 13,936 | 14,302 | 102.6 | 14,552 | 104.4 |
| 11 | VICO INDONESIA | 10,000 | 7,674 | 76.7 | 9,437 | 94.4 |
| 12 | BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU | 10,970 | 10,411 | 94.9 | 10,081 | 91.9 |
| | KKKS LAINNYA | 103,370 | 94,855 | 91.8 | 89,860 | 86.9 |
| | PENGURASAN STOK 2018 | | | | 5,000 | |
| | TOTAL | 800,000 | 770,999 | 96.4 | 775,000 | 96,9 |

Kontribusi 12 KKKS Utama

88%

PROFIL PENYALURAN GAS BUMI – 12 KKKS UTAMA

di atas **90-100 MMSCFD** ; YTD per 30 Juni 2018

| NO | KKKS | APBN | SEMESTER - I | | OUTLOOK 2018 | |
|----|------------------------------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
| | | | MMSCFD | (%) | MMSCFD | (%) |
| 1 | BP BERAU LTD (TANGGUH) | 1,000 | 1,049 | 104.9 | 1,023 | 102.3 |
| 2 | PERTAMINA HULU MAHAKAM | 1,100 | 916 | 83.3 | 844 | 76.7 |
| 3 | CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD. | 810 | 841 | 103.8 | 798 | 98.5 |
| 4 | PT. PERTAMINA EP | 832 | 816 | 98.1 | 800 | 96.2 |
| 5 | ENI MUARA BAKAU | 435 | 670 | 154.0 | 670 | 154.0 |
| 6 | JOB PN - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD | 285 | 265 | 93.0 | 267 | 93.7 |
| 7 | PREMIER OIL INDONESIA | 200 | 221 | 110.5 | 214 | 107.0 |
| 8 | KANGEAN ENERGI INDONESIA | 204 | 187 | 91.7 | 184 | 90.2 |
| 9 | MEDCO E & P NATUNA | 145 | 159 | 109.7 | 155 | 106.9 |
| 10 | PETROCHINA INTL. JABUNG LTD | 170 | 158 | 92.9 | 159 | 93.5 |
| 11 | PERTAMINA HULU ENERGI WMO | 135 | 125 | 92.6 | 123 | 91.0 |
| 12 | VICO INDONESIA | 80 | 97 | 121.3 | 68 | 85.0 |
| | KKKS LAINNYA | 1,324 | 951 | 71.8 | 940 | 71.0 |
| | TOTAL | 6,720 | 6,452 | 96.0 | 6,245 | 92.9 |

Kontribusi 12 KKKS Utama

85%

| KEGIATAN | | WP&B 2018 | | Realisasi YTD Juni 2018 | | % Thd WP&B |
|--|-----------|-----------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------------|------------------|
| a. Rencana Program Survei Seismik | 2D | 14 kegiatan | 4.666 km | 2 kegiatan | 237 km | 4% |
| | 3D | 17 kegiatan | 5.382 km ² | 2 kegiatan | 1.541 km² | 26% |
| b. Rencana Program Survei Non Seismik | | 11 kegiatan | | 8 kegiatan | | 72% |
| c. Rencana Program Pemboran Eksplorasi | | 104 sumur | | 11 sumur | | 10% |
| d. Rencana Program Pemboran Sumur Pengembangan | | 289 Sumur | | 129 Sumur | | 45% |
| e. Rencana Program Kerja Ulang | | 637 Sumur | | 324 Sumur | | 51% |
| f. Rencana Program Perawatan Sumur | | 56.184 Kegiatan | | 31.151 Kegiatan | | 55% |
| g. Rencana Program Penutupan Sumur | | 262 Sumur | | 105 Sumur | | 40% |

PROYEK HULU MIGAS - TARGET ONSTREAM 2018

status per 30 Juni 2018

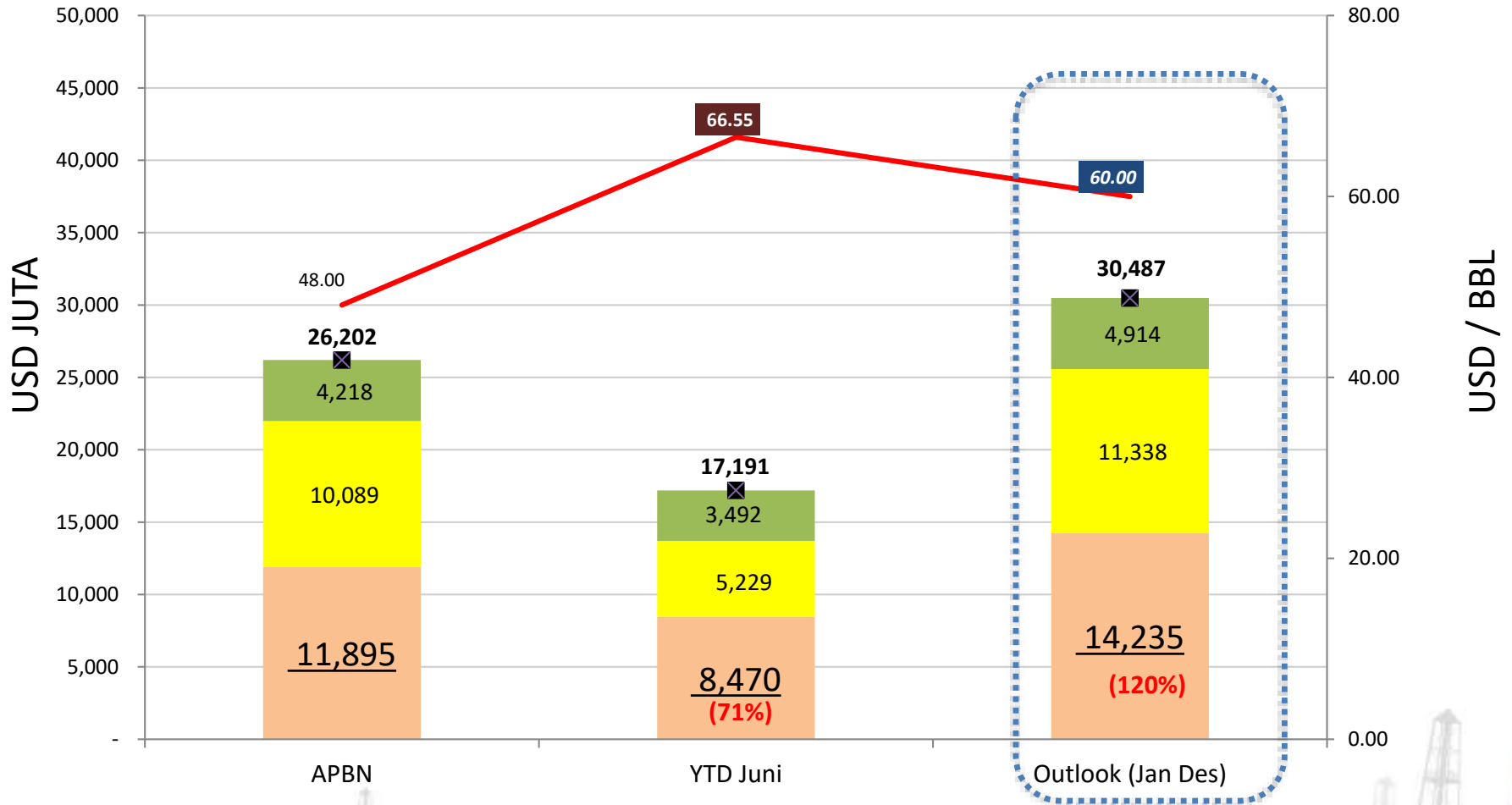
| No | KKKS | Proyek | Kapasitas Fasilitas Produksi | Estimasi Produksi Puncak | Target Onstream | Status EPC (Actual vs Plan) | AFE EPC (US\$ juta) |
|----|------------------------|--|------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|--|---------------------|
| 1 | PT Medco E&P Malaka | Block A Gas Field Development | 3100 bopd 55 MMscfd | 3100 bopd 55 MMscfd (G) | Full scale gas Juli 2018 (P) * | 90,59%(A) vs 90,81%(P) Tie in ke pipa Pertagas sudah selesai dilaksanakan | 164 |
| 2 | PT Medco E&P Indonesia | Optimisasi Fasilitas Produksi Lica | 4000 bopd | 3700 bopd (G) | Oktober 2018 (P) | 90,2% (A) vs 92% (P) | 8,5 |
| 3 | PT PHE ONWJ | SP | 30 MMscfd | 30 MMscfd (G) | Oktober 2018 (P) | 92,50% (A) vs 81,40% (P) Sudah Ready For Drilling (RFD) | 50,7 |
| 4 | PT Medco E&P Indonesia | Pengaliran Gas Temelat ke Gunung Kembang Stasiun | 13 MMscfd | 10 MMscfd (G) | Desember 2018 (P) | 49% (A) vs 75% (P) | 11,8 |
| 5 | PT Pertamina EP | Pembangunan Subsea Pipeline Gas Lift BW Field Poleng | 700 bopd | 700 bopd (M) | Desember 2018 (P) | 36% (A) vs 87% (P) | 16,1 |

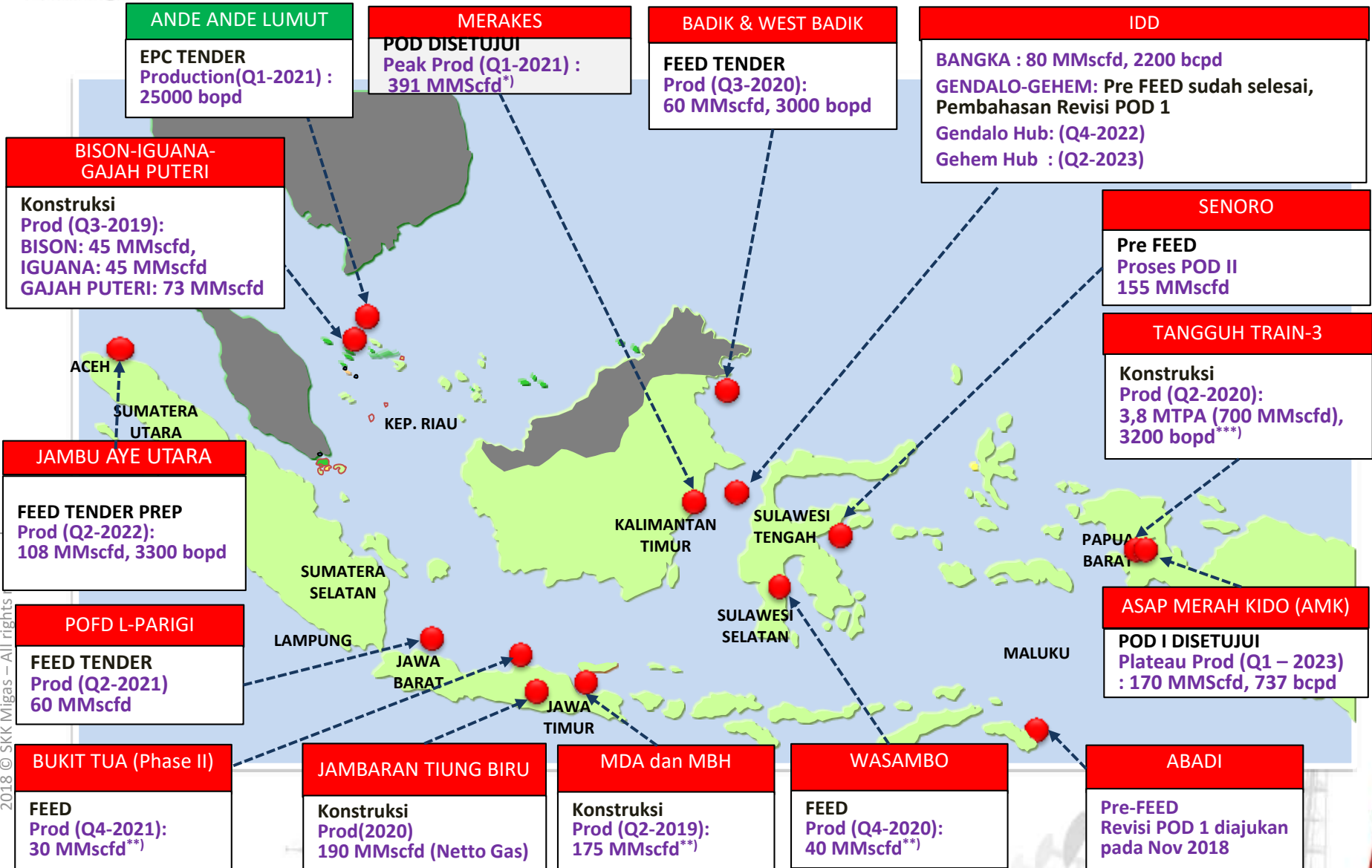
Catatan:

1. Pengaliran gas Proyek Block A tergantung kesiapan pembeli gas.
2. Untuk Proyek Ario Damar-Sriwijaya Phase 2 KKKS Tropik Energi Pandan dikeluarkan dari tabel onstream 2018 karena rencana onstream bergeser dari Des 2018 ke Maret 2019 karena tender ulang.
3. Proyek CPS Modification KKKS PetroChina Intl. Jabung Ltd. dikeluarkan dari tabel onstream 2018 karena rencana onstream bergeser dari Des 2018 ke 2019 karena perubahan lingkup pekerjaan.

Resume Pencapaian Penerimaan Hulu Migas

Indonesia Share Cost Recovery Contractor Share Gross Revenue ICP





*) Addition to Jangkrik Muara Bakau 600 MMScfd

***) Addition to MBD 100 MMScfd

***) Addition to 7.6 MTPA Tangguh 1 & 2

TERIMA KASIH

