

PRESS CONFERENCE CAPAIAN HULU MIGAS SEMESTER I – TAHUN 2020

Jakarta, 17 Juli 2020

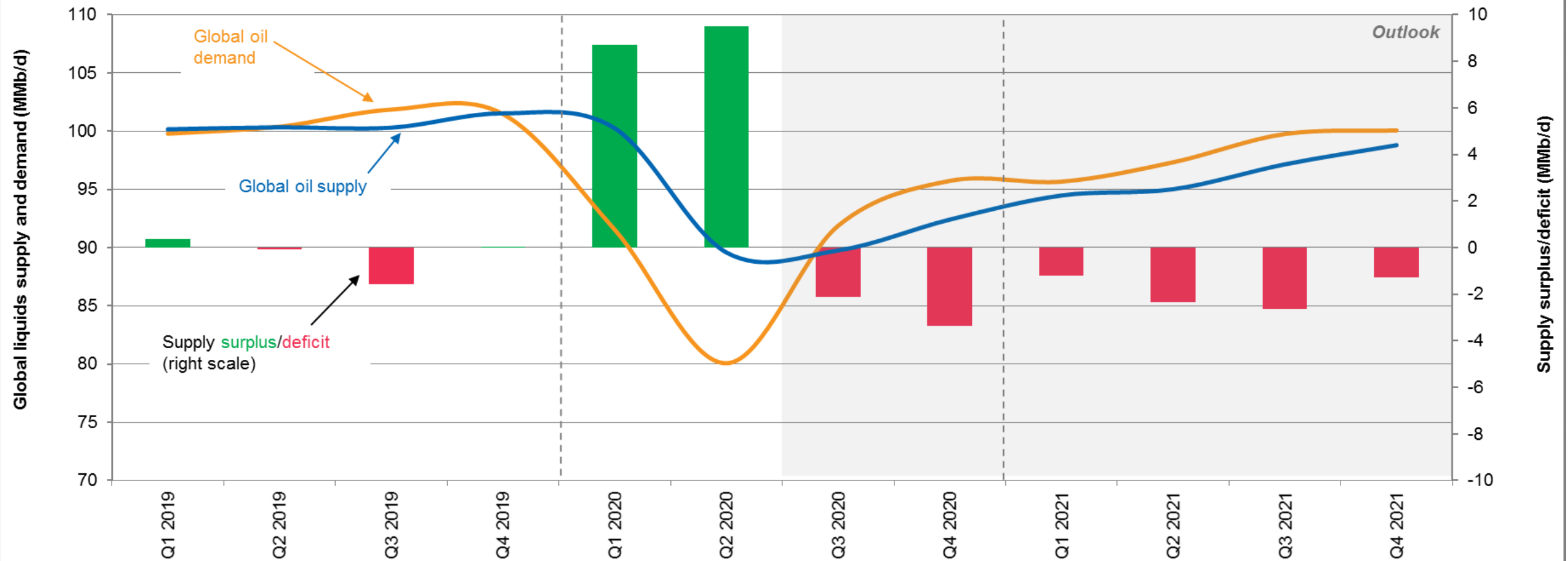
01

INDUSTRI HULU MIGAS TERTEKAN COVID-19 DAN RENDAHNYA HARGA MINYAK

DEMAND MINYAK DUNIA MENURUN

IHS Markit, Juni 2020

World oil (liquids) demand and production, and implied change in inventories (as of 18 June 2020)

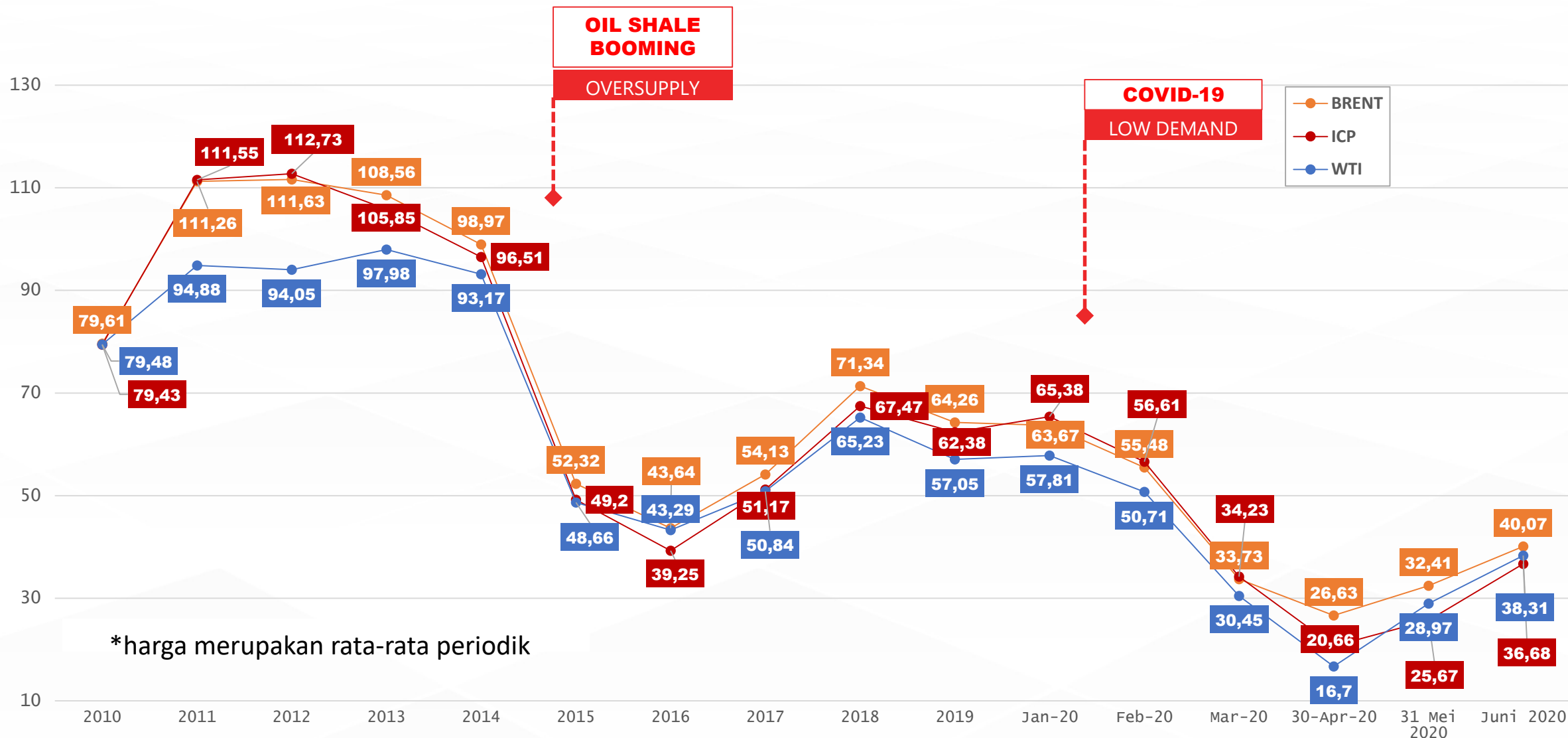


Source: IHS Markit

© 2020 IHS Markit

HARGA MINYAK TERENDAH DALAM SATU DEKADE TERAKHIR

Source: DataHub, oil price.com, KepMen ESDM, Investing.Com

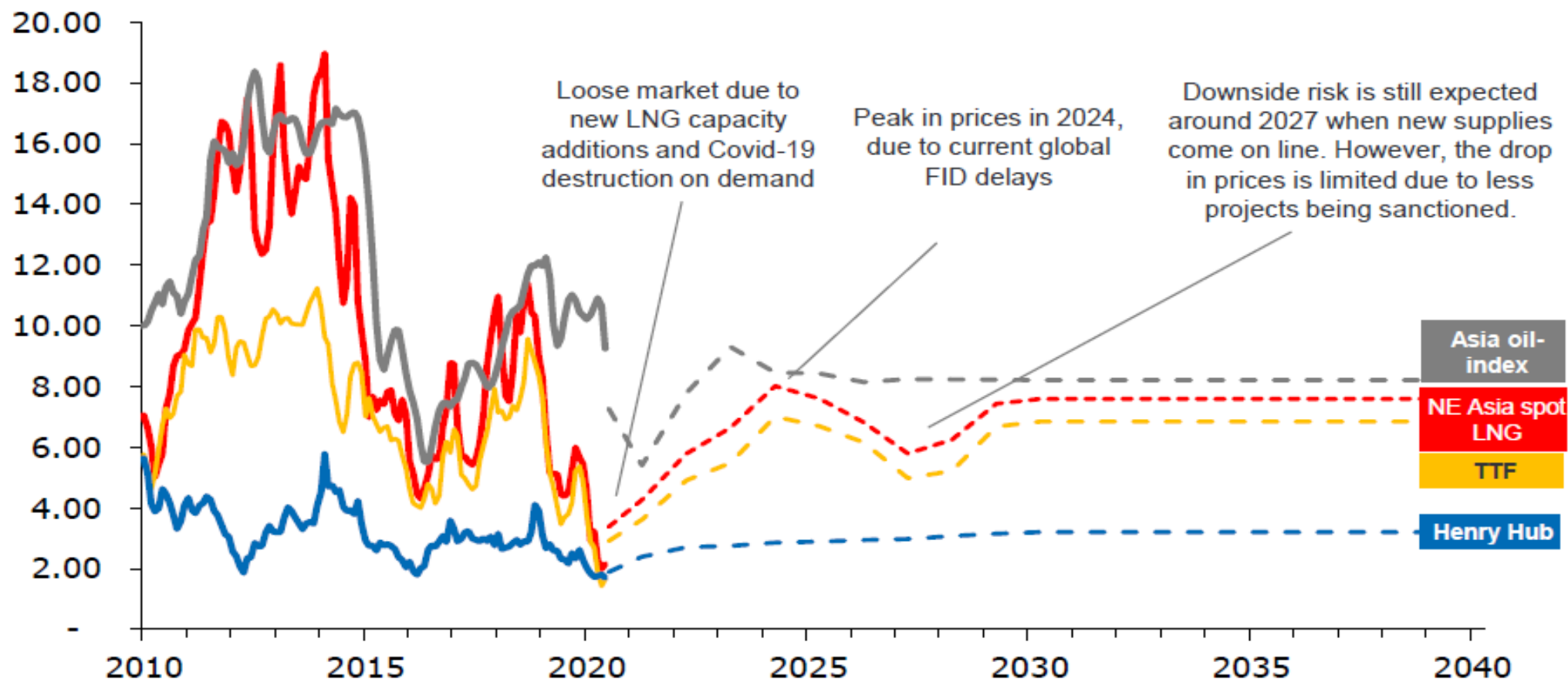


*harga merupakan rata-rata periodik

HARGA GAS DUNIA TERDAMPAK *LOW DEMAND*

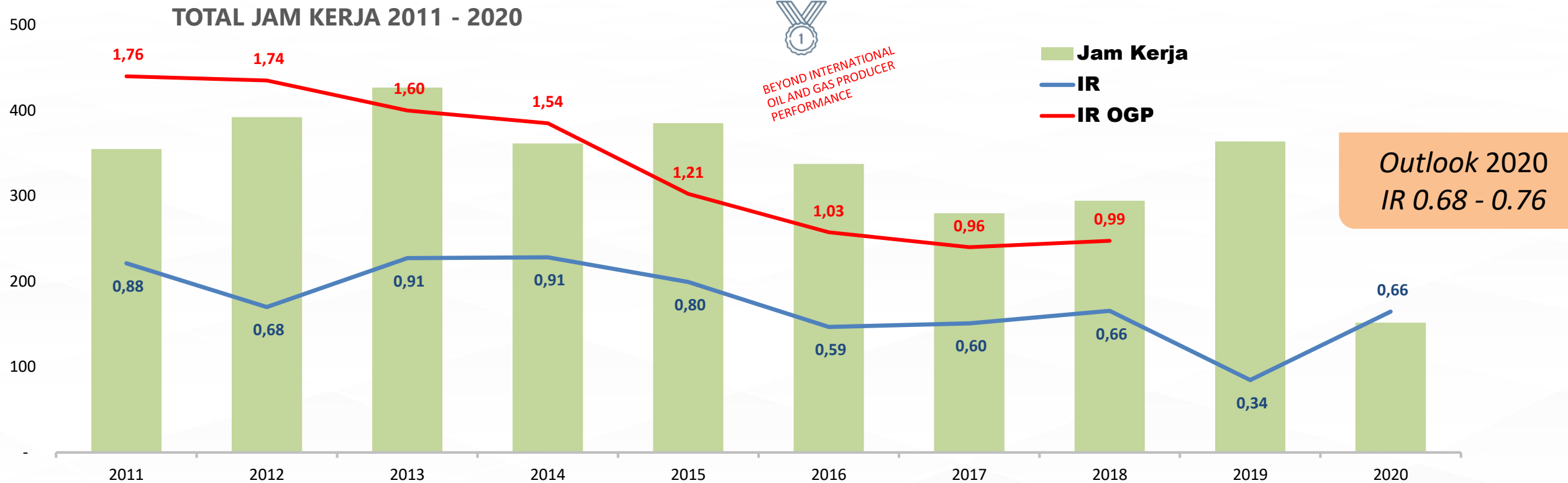
Rystad Energy July 2020

International natural gas prices, Base case
USD per MMBtu (Real)*



02 KESELAMATAN KERJA PRIORITAS UTAMA

Keselamatan Kerja Hulu Indonesia BERKELAS DUNIA



- Sesuai statistic *International Oil and Gas Producer (IOGP)* 2011-2018, kinerja jumlah *Incident Rate* hulu migas Indonesia lebih kecil dibandingkan negara-negara lain.
- *Incident Rate* Semester I 2020 dengan jumlah jam kerja 152 juta jam adalah 0,66 (terjadi 66 kecelakaan setiap satu juta jam kerja).
- Triwulan pertama tahun 2020 Incident Rate 0,78

03

EKSPLORASI MIGAS DI INDONESIA MASIH MENJANJIKAN

EKSPLORASI – SEISMIC TUMBUH SIGNIFIKAN

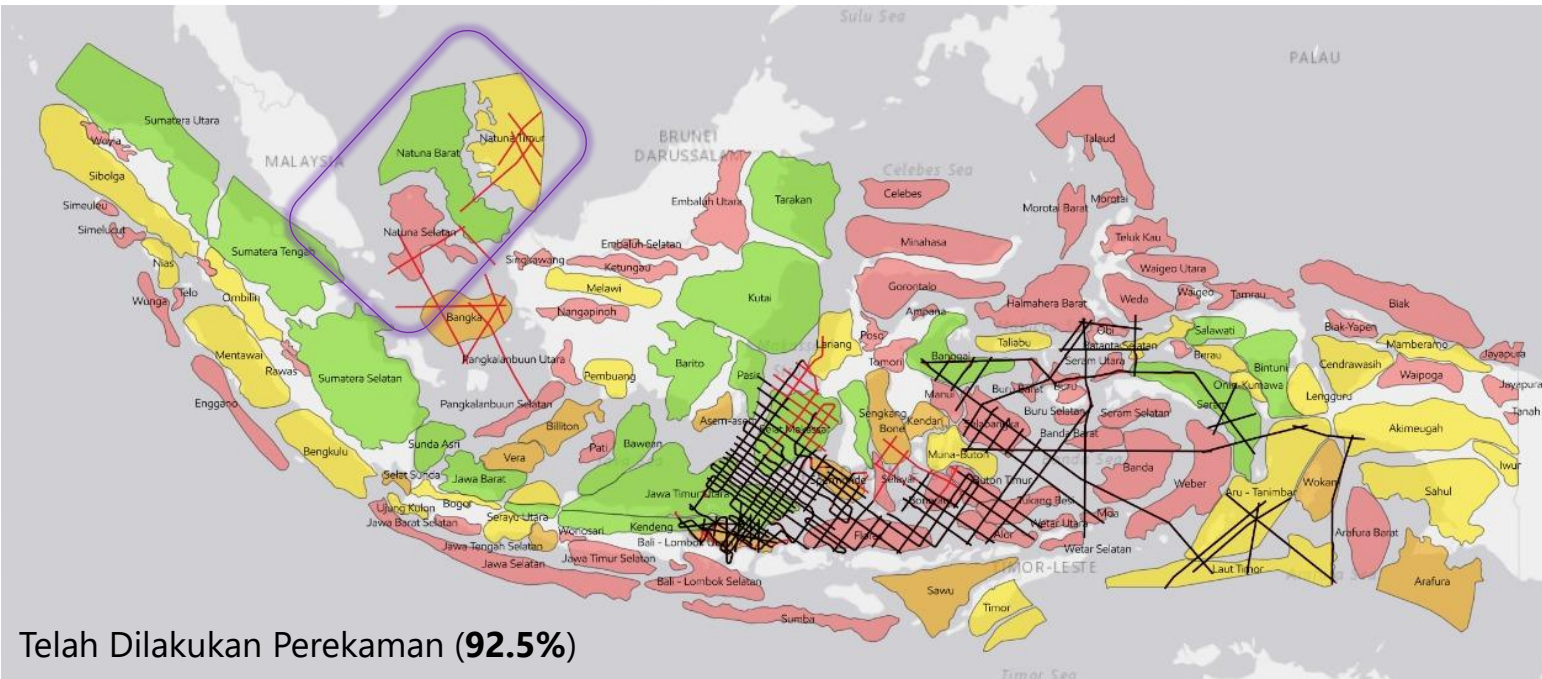
Kegiatan	Satuan	Realisasi 2019	Target 2020	Realisasi 2020 Semester I	% thdp Target 2020	Outlook*)
Studi G&G	pekerjaan	107	161	56	35%	113
Seismik 2D	Km	14.376	28.324	20.919	74%	26.396
Seismik 3D	Km2	6.777	3.421	477	14%	2.295
Exploration Wells Drilling	Sumur	36	37	8	22%	22

” SKK Migas terus mendorong Kegiatan Eksplorasi sebagian Upaya mencapai visi 1 Juta BOPD di tahun 2030

KKP WK JAMBI MERANG : SEISMIC TERPANJANG DI ASIA PASIFIK 10 TAHUN TERAKHIR

”

Demi menambah daya tarik investor, Survei Seismik 2D Open Area WK Jambi Merang ini melakukan akuisisi di area sepanjang **30.800** km, termasuk 1.000 km di area Natuna.



Telah Dilakukan Perekaman (**92.5%**)

**Kumulatif
Realisasi Seismik
2D Open Area**

27.736

Kilometer

Realisasi

> 2019

7.050

Kilometer

> 2020

20.682

Kilometer

EKSPLORASI MIGAS DI INDONESIA MASIH MENJANJIKAN

Penemuan Eksplorasi Semester I / 2020

”

Terdapat satu penemuan migas baru lagi di Cekungan Jawa Barat, yaitu **Sumur Eksplorasi Pertamina EP Akasia Prima-01** yang saat ini sedang melakukan *testing* dengan potensi sumberdaya mencapai 18 MMBOE.



**Total Sumberdaya
(Inplace P50)****

98 MMBOE

**) *post drill*

PB-02

OIL

Texcal Mahato

26 MMBO

BRONANG-02

GAS

Medco S.Natuna Sea B

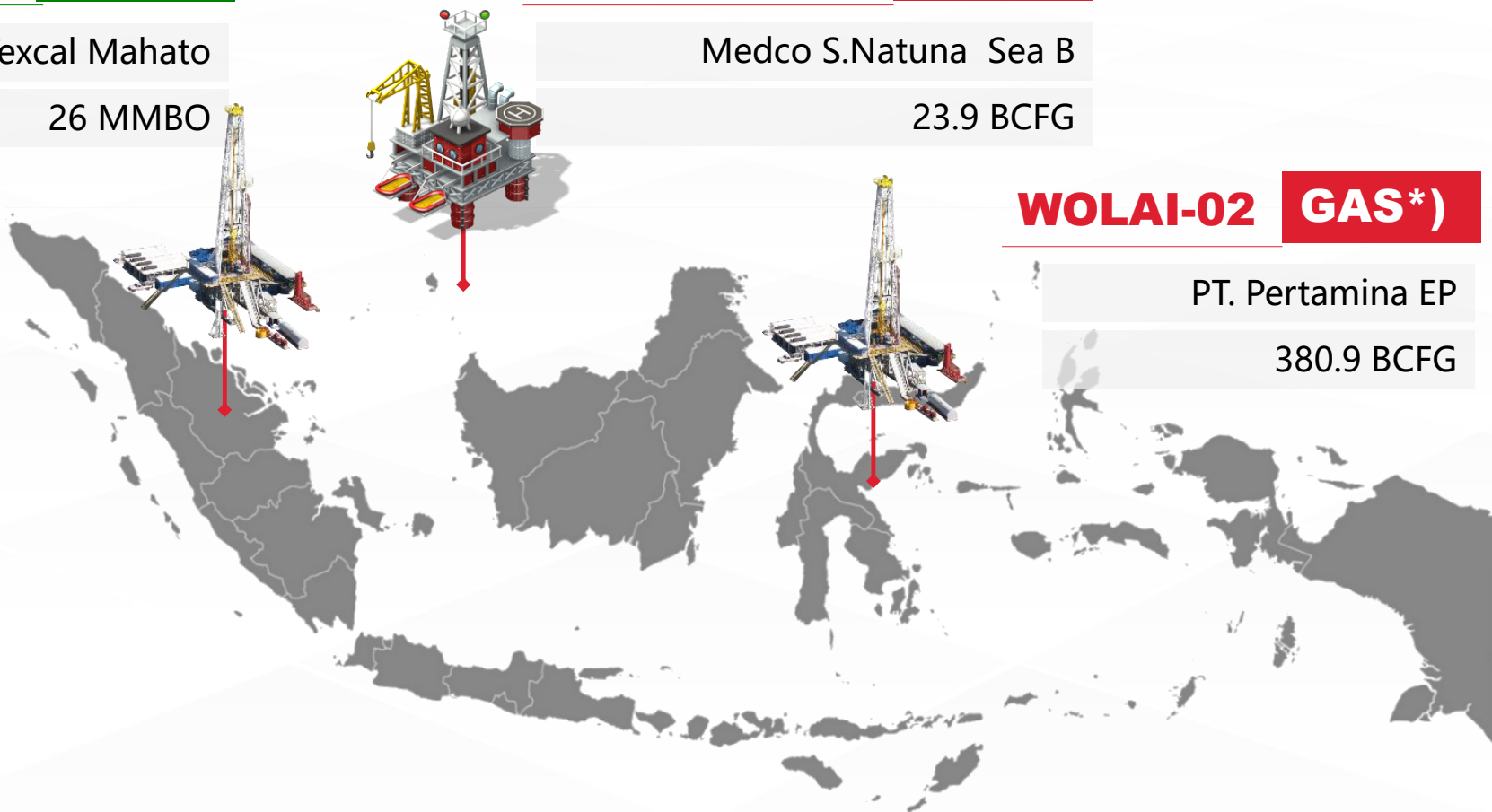
23.9 BCFG

WOLAI-02

GAS*)

PT. Pertamina EP

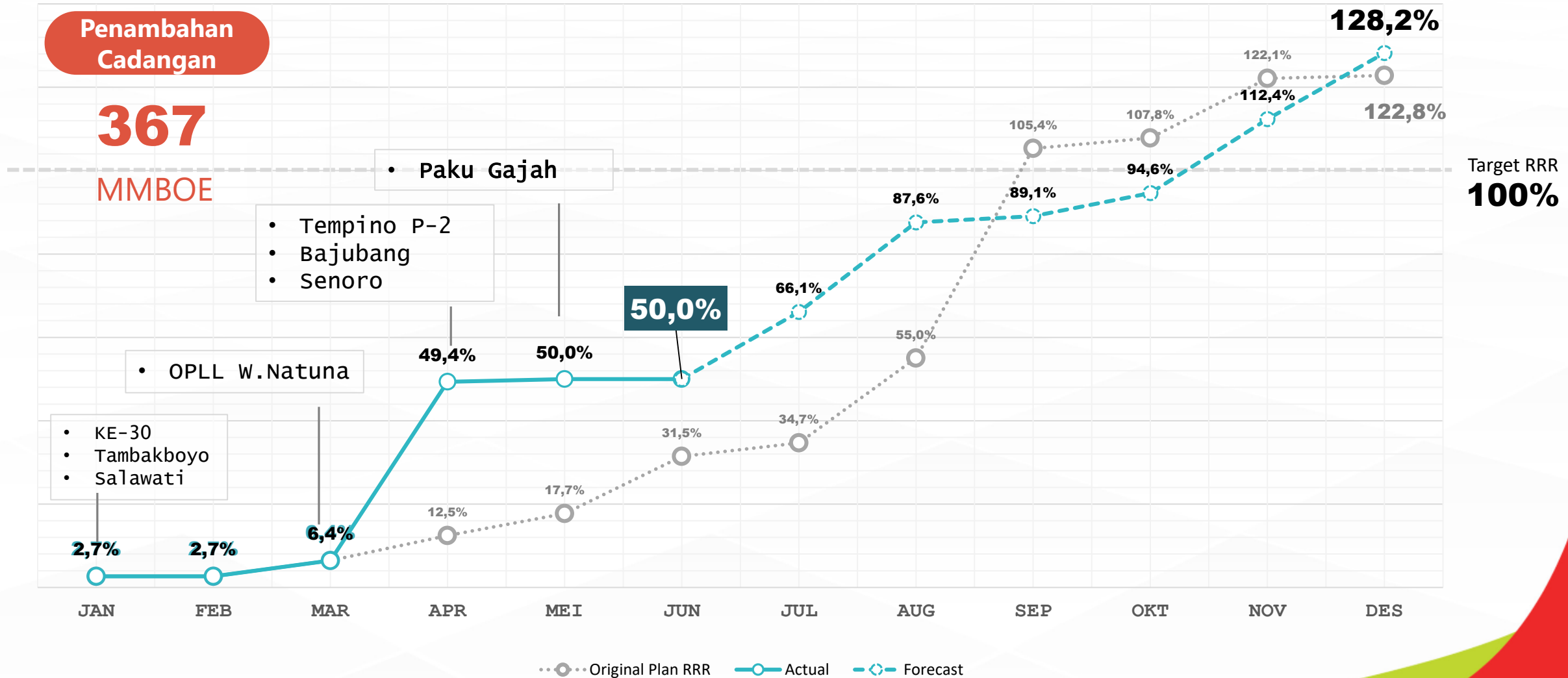
380.9 BCFG



*) *dibor tahun 2019 dan dites tahun 2020*

8 POD Disetujui

RRR di atas 100% 3 tahun berturut-turut



04

PRODUKSI & LIFTING BERTAHAN DI TENGAH PANDEMI COVID-19 DAN HARGA MINYAK RENDAH

PRODUKSI, LIFTING & STOCK Semester I

Produksi



	REALISASI 2019	WP&B TEKNIS 2020	REALISASI YTD JUNI 2020	CAPAIAN WP&B (%)
MINYAK, MBOPD	745.1	707.2	720.2	101.8%
*GAS, MMSCFD	7,235	7,209	6,830	94.7%
MIGAS, MBOEPD	2,037	1,995	1,940	98.3%

Lifting Minyak / Salur Gas



	REALISASI 2019	TARGET APBN	WP&B TEKNIS	REALISASI YTD JUNI 2020	CAPAIAN APBN (%)	CAPAIAN WP&B (%)
MINYAK, MBOPD	746.3	755.0	705.7	713.3	94.5%	101.1%
GAS, MMSCFD	**5,912	**6,670	**5,745	***5,605	84.0%	97.6%
MIGAS, MBOEPD	1,802	1,946	1,732	1,714	89.3%	99.3%

* Produksi Gas (termasuk Own Use, Flare, Impurities dan Discrepancy)

** Target Lifting Gas *** Realisasi Salur Gas
Konversi 1 MBOE = 5,6 MMSCF

Status Stock

AVAILABLE TO LIFT

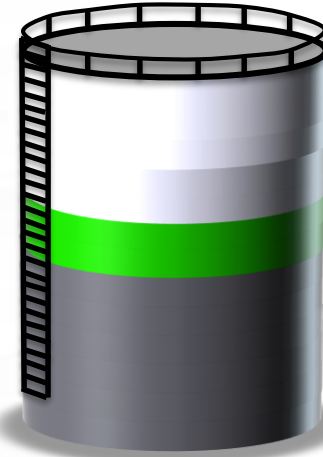
1.35 Juta Bbls (Non PPL)

DEAD STOCK

2.94 Juta Bbls

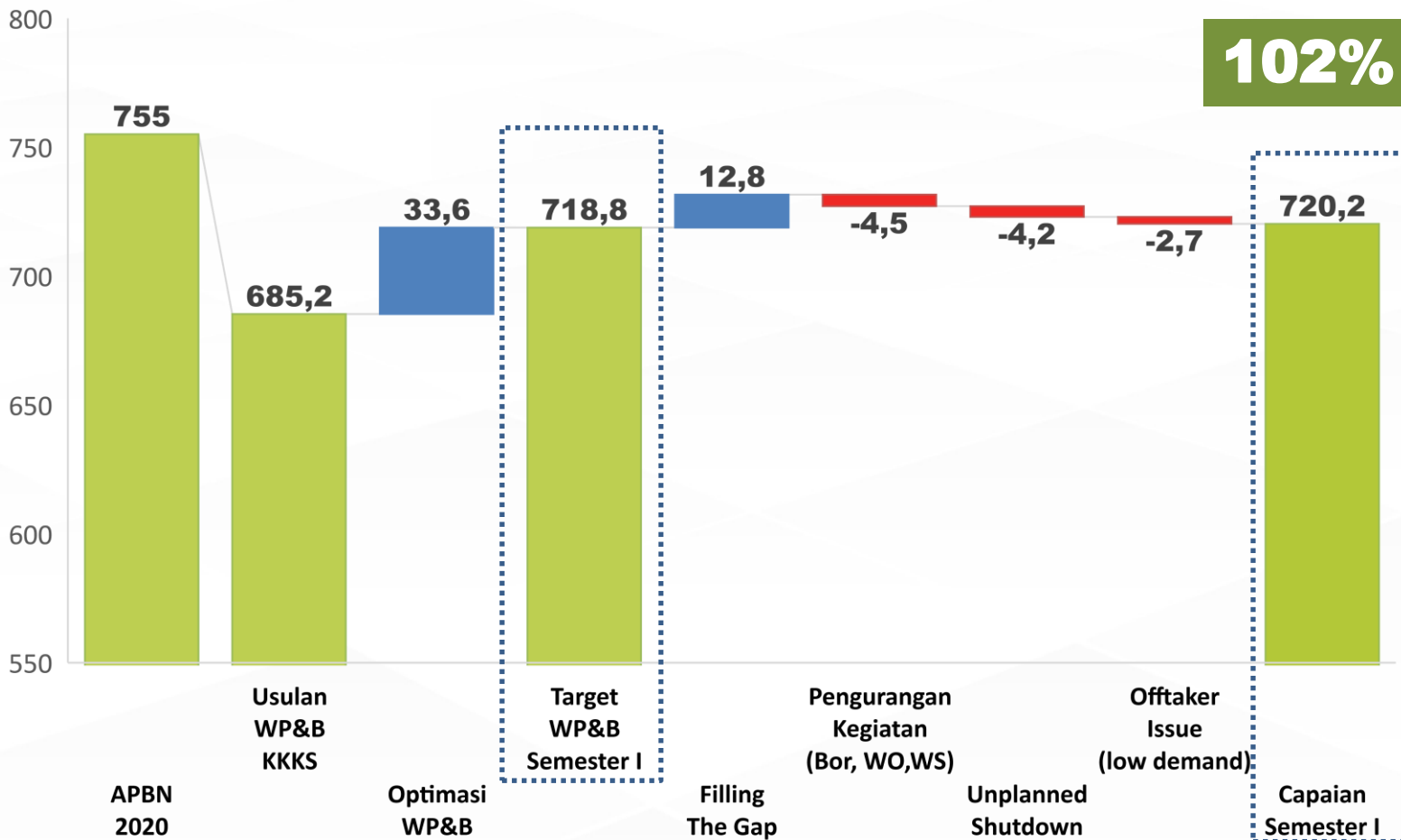
TOTAL STOCK

4.29 Juta Bbls



Capaian Produksi Minyak dan Kondensat DIATAS target WP&B

Capaian Produksi Minyak dan Kondensat Semester I Tahun 2020



BREAKDOWN CAPAIAN PRODUKSI MINYAK DAN KONDENSAT SEMESTER I TAHUN 2020:

Baseline + Program FTG (+12.8 MBOPD);

- ✓ **Program FTG**; Optimasi *managing decline* lapangan (cth: EMCL dan CPI), add. RK sumur dan Optimasi sumur (+19.9 MBOPD).
- ✓ **Entry point** yang lebih rendah karena tertundanya program bor, WO/WS di akhir tahun 2019 ataupun WC yang meningkat di lap. eksisting (cth: PEP, EMP MS, Odira, SIPL, PHE TEJ dan PHKT) (-7.1 MBOPD).

Kegiatan Bor, WO/WS (-4.5 MBOPD);

- ✓ **Bor**; dari target 202 sumur telah tajak 134 sumur (111 sumur completed dengan 86 sumur sudah prod ataupun injeksi).
- ✓ **WO**; dari target 415 WO telah dikerjakan 318 WO (77%)
- ✓ **WS**; dari target 14,070 WS telah dikerjakan 13,243 WS (94%).

Unplanned SD (-4.2 MBOPD); Kehandalan fasilitas produksi seperti SD kompresor, *power outage*, kebocoran pipeline, dan malfungsi instrument (68 kejadian) serta insiden kebakaran pada wellhead Camar dan CPP Gundih.

Offtaker Issues (-2.7 MBOPD); Penyerapan gas yang rendah oleh konsumen terutama semenjak Pandemi COVID-19 serta High inventory LNG Badak yang mempengaruhi level penyerapan EK Producers.

WK CEPU SEBAGAI PRODUSEN MINYAK TERBESAR

PRODUKSI MINYAK (BOPD)

NO	KKKS	TAHUN 2020 (Status 30 Juni 2020)						
		REALISASI PRODUKSI TAHUN 2019	TARGET LIFTING APBN	PRODUKSI WP&B TEKNIS	REALISASI PRODUKSI YTD	PENCAPAIAN PRODUKSI YTD VS APBN (%)	PENCAPAIAN PRODUKSI YTD VS WP&B (%)	OUTLOOK* PRODUKSI YTD
1	MOBIL CEPU LTD	217,641	220,000	208,650	220,279	100.1%	105.6%	220,544
2	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	190,003	170,763	161,000	179,682	105.2%	111.6%	170,000
3	PT. PERTAMINA EP	82,213	90,000	85,000	80,499	89.4%	94.7%	81,500
4	PHM	35,659	30,120	28,426	30,533	101.4%	107.4%	25,000
5	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	28,426	28,800	26,325	29,085	101.0%	110.5%	27,500
6	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	28,007	31,701	30,886	26,715	84.3%	86.5%	24,010
7	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD	16,439	18,102	16,320	16,376	90.5%	100.3%	15,157
8	MEDCO E & P NATUNA	16,118	12,824	12,400	14,184	110.6%	114.4%	12,083
9	PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD	11,161	12,877	10,882	8,592	66.7%	78.9%	10,543
10	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	11,179	11,380	11,380	10,387	91.3%	91.3%	11,380
11	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	10,303	10,520	10,610	11,805	112.2%	111.3%	12,030
12	BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU	9,596	12,239	10,511	9,271	75.8%	88.2%	9,459
13	PT.MEDCO E&P RIMAU	7,603	6,913	6,910	6,770	97.9%	98.0%	6,320
14	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD	7,518	7,420	6,604	8,027	108.2%	121.5%	7,519
15	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	6,806	7,410	6,830	6,356	85.8%	93.1%	6,334
	KKKS Lainnya	66,465	83,931	74,462	61,640	73.4%	82.8%	66,321
TOTAL NASIONAL		745,139	755,000	707,197	720,200	95%	101.8%	705,700

* Estimasi setelah Pandemi covid-19 & Low Oil Price status 6 Mei 2020

PENGELOLAAN LIFTING JADI KUNCI SUKSES PENCAPAIAN TARGET

LIFTING MINYAK (BOPD)

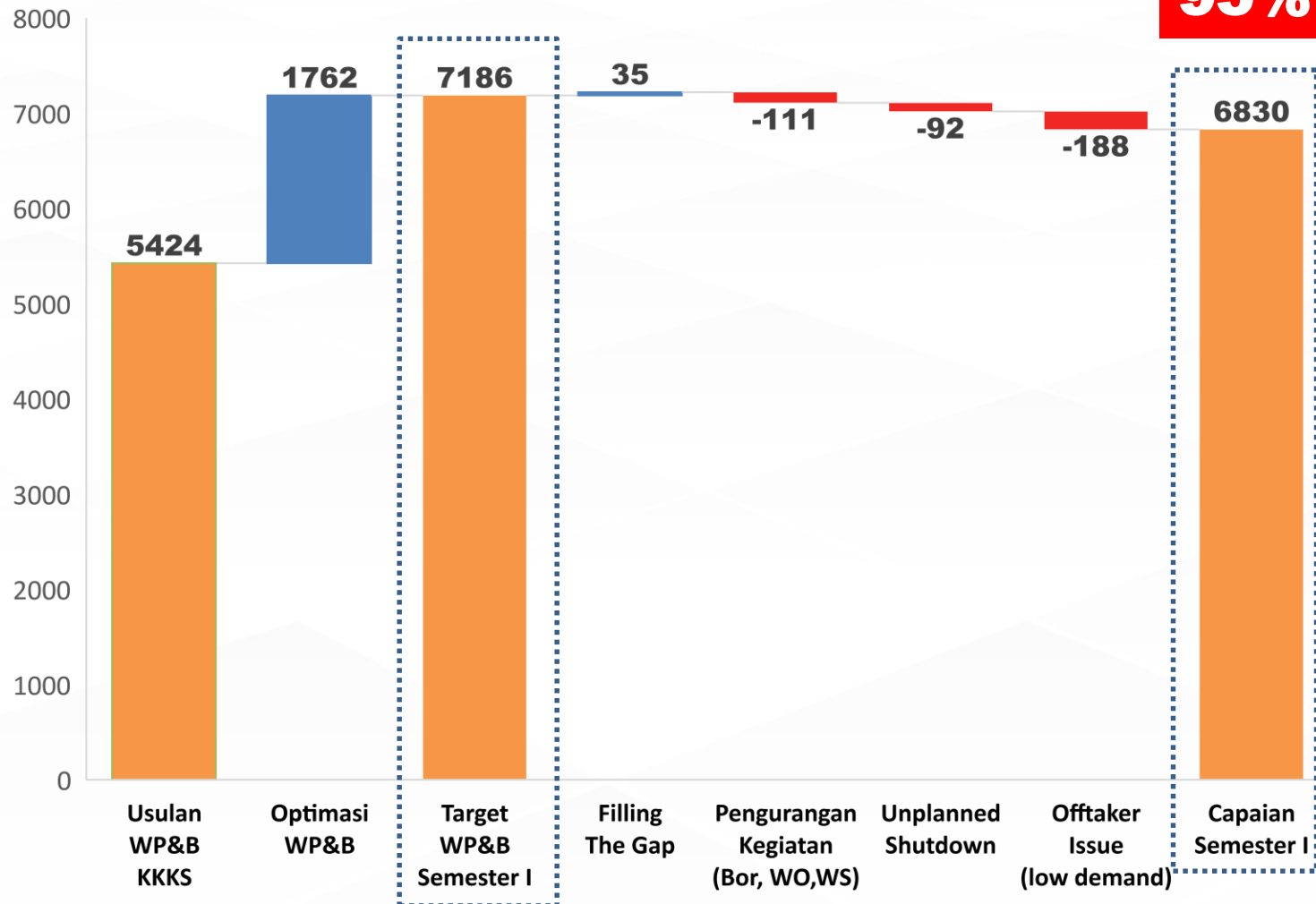
NO	KKKS	TAHUN 2020 (Status 30 Juni 2020)						
		REALISASI LIFTING TAHUN 2019	TARGET LIFTING APBN	LIFTING WP&B TEKNIS	REALISASI LIFTING YTD	FREKUENSI LIFTING JUNI	PENCAPAIAN LIFTING YTD VS APBN (%)	PENCAPAIAN LIFTING YTD VS WP&B (%)
1	MOBIL CEPU LTD	217,644	220,000	208,650	219,852	10/10	99.9%	105.4%
2	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	190,131	170,763	161,000	178,902	46/46	104.8%	111.1%
3	PT. PERTAMINA EP	82,190	90,000	85,000	79,380	218/218	88.2%	93.4%
4	PHM	36,157	30,120	28,426	29,832	6/6	99.0%	104.9%
5	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	28,451	28,800	26,325	29,028	4/4	100.8%	110.3%
6	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	28,049	31,701	30,886	26,742	5/5	84.4%	86.6%
7	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD	16,408	18,102	16,320	16,348	5/5	90.3%	100.2%
8	MEDCO E & P NATUNA	16,286	12,824	12,400	13,858	2/2	108.1%	111.8%
9	PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD	11,193	12,877	10,882	8,595	10/10	66.7%	79.0%
10	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	11,375	11,380	11,380	10,322	4/4	90.7%	90.7%
11	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	10,162	10,520	10,504	12,208	2/2	116.0%	116.2%
12	BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU	9,612	12,239	10,510	9,256	4/4	75.6%	88.1%
13	PT.MEDCO E&P RIMAU	7,781	6,913	6,910	6,749	30/30	97.6%	97.7%
14	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD	7,562	7,420	6,604	7,986	1/1	107.6%	120.9%
15	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	6,837	7,410	6,830	6,092	1/1	82.2%	89.2%
	KKKS Lainnya	66,429	83,931	73,101	58,164	361/363	69.3%	79.6%
TOTAL NASIONAL		746,267	755,000	705,729	713,313	709/711	94.5%	101.1%

Catatan:

- Frekuensi lifting memperhitungkan pengiriman harian melalui, kapal, barging, pipa serta *trucking*
- Untuk bulan Juni ada selisih 2 kali frekuensi lifting rencana vs realisasi dikarenakan carryover kondensat arun milik KKKS PHE NSO B & Medco Malaka ke awal bulan Juli

Capaian Produksi Gas Tertekan oleh Low Demand & Low Oil Price

Capaian Produksi Gas Bumi
Semester I Tahun 2020



BREAKDOWN CAPAIAN PRODUKSI GAS BUMI SEMESTER I TAHUN 2020:

Program FTG; Optimasi fuel & flare serta optimasi distribusi gas (+35 MMSCFD).

Kegiatan Bor, WO/WS (-68 MMSCFD);

- ✓ **Bor**; dari target 202 sumur telah tajak 134 sumur (111 sumur completed dengan 86 sumur sudah prod ataupun injeksi).
- ✓ **WO**; dari target 415 WO telah dikerjakan 318 WO (77%)
- ✓ **WS**; dari target 14,070 WS telah dikerjakan 13,243 WS (94%).
- ✓ **Baseline**; Entry point yang lebih rendah karena tertundanya program bor, WO/WS di akhir tahun 2019 ataupun WC yang meningkat di lap. eksisting (cth: Minarak Brantas, PHKT, PHSS, dan PHE TEJ) (-41 MMSCFD).

Unplanned SD (-92 MMSCFD); Kehandalan fasilitas produksi seperti SD kompresor, *power outage*, kebocoran pipeline, dan malfungsi instrument (68 kejadian) serta insiden kebakaran pada wellhead Camar dan CPP Gundih.

Offtaker Issues (-188 MMSCFD); Penyerapan gas yang rendah oleh konsumen terutama semenjak Pandemi COVID-19 serta High inventory LNG Badak yang mempengaruhi level penyerapan EK Producers.

PRODUKSI GAS 15 KKKS TERBESAR

(MMSCFD)

NO	KKKS	TAHUN 2020 (Status 30 Juni 2020)							
		REALISASI SALUR TAHUN 2019	TARGET LIFTING APBN	LIFTING WP&B TEKNIS	REALISASI PRODUKSI YTD	REALISASI SALUR GAS YTD	PENCAPAIAN SALUR YTD VS APBN (%)	PENCAPAIAN SALUR YTD VS WP&B (%)	OUTLOOK* SALUR YTD
1	BP BERAU LTD	1,034	1,279	1,028	1,345	1,083	84.7%	105.4%	1,028
2	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	844	932	818	942	758	81.4%	92.7%	822
3	PT. PERTAMINA EP	748	787	704	876	682	86.6%	96.8%	717
4	PHM	657	608	533	624	575	94.5%	107.7%	510
5	ENI MUARA BAKAU B.V.	558	490	490	510	500	102.0%	102.0%	425
6	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD	295	337	270	338	322	95.7%	119.2%	316
7	PREMIER OIL INDONESIA	195	215	187	231	219	101.9%	117.2%	187
8	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD	160	188	164	265	174	92.9%	106.3%	164
9	MEDCO E & P NATUNA	167	158	142	183	151	96.0%	106.5%	128
10	KANGEAN ENERGI INDONESIA	164	205	166	175	170	82.8%	102.3%	175
11	PERTAMINA HULU ENERGI WEST MADURA OFFSHORE	117	121	100	105	100	82.3%	99.1%	99
12	PT PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	86	114	114	95	83	72.6%	72.6%	80
13	HUSKY-CNOOC MADURA LTD.	82	105	95	99	89	84.6%	93.6%	97
14	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	84	96	90	94	84	87.4%	93.5%	92
15	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	79	81	59	96	73	89.8%	123.7%	58
	KKKS Lainnya	642	955	784	854	543	56.9%	69.3%	658
	TOTAL NASIONAL	5,912	6,670	5,745	6,830	5,605	84.0%	97.6%	5,556

* Estimasi setelah Pandemi covid-19 & Low Oil Price status 6 Mei 2020

**Target APBN 2020 memperhitungkan Tangguh Train-3 onstream di 2020

EKSPLOITASI – UPAYA MENCAPAI TARGET

Kegiatan	Satuan	Realisasi 2019	Target 2020	Realisasi 2020 Semester	% thdp Target 2020	Outlook*)
Development Wells Drilling	Sumur	322	395	134	34%	306
Workover	Sumur	806	837	320	38%	767
Well Service	Kegiatan	29.405	28.151	13.415	48%	27.966

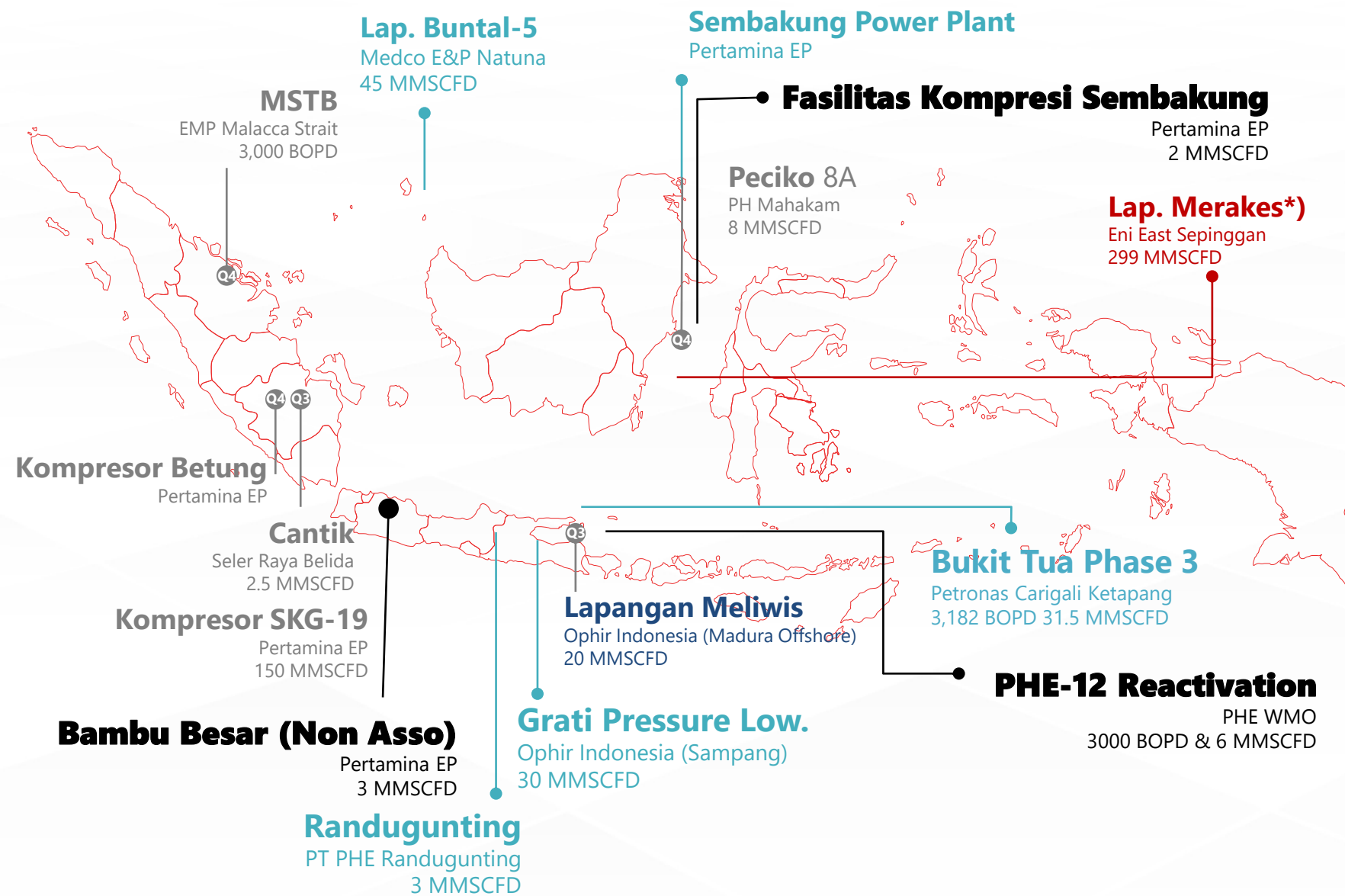
”

SKK Migas terus mendorong Percepatan *Reserve To Production* untuk mencapai target Produksi 2020 dan visi 1 Juta BOPD di tahun 2030

05

REALISASI PROYEK HULU MIGAS

PENAMBAHAN INVESTASI PROYEK BARU YANG AKAN ONSTREAM



5 Proyek Onstream 2020



15
Proyek

\$ 60,48 Juta Total Investasi



\$1,48
Milyar

”

Potensi penambahan produksi
migas hingga

**3.182 BOPD &
109,5 MMSCFD**

dari 5 proyek yang sudah mulai
onstream.

Keterangan :

Onstream di Q1 2020

Onstream tanggal 13 Juli 2020

Tambahan 3 Proyek Onstream 2020

*) Kembali ke jadwal onstream POD di Q1 2021

Capaian Proyek Strategis Nasional



IDD (Indonesia Deepwater Development)

Gendalo & Gehem

Est. Peak Prod. : 844 MMSCFD dan 27.000 BOPD

Est. Onstream : Q4 2025

Investasi (Est) : US\$ 6,98 Milyar

Realisasi Juni 2020

1. Proses evaluasi persetujuan Revisi POD-I
2. Proses evaluasi usulan perpanjangan WK Rapak dan WK Ganai



Tangguh Train-3

Est. Peak Prod. : 700 MMSCFD dan 3.000 BCPD

Est. Onstream : Q4 2021

Investasi (Est) : US\$ 8,9 Milyar

Realisasi Juni 2020

Onshore **83,27 %** dari target **84,35%**

Offshore **98,15%** dari target **99,39%**



Jambaran Tiung Biru

Est. Peak Prod. : 190 MMSCFD Net gas

Est. Onstream : Q4 2021

Investasi (Est) : US\$ 1,53 Milyar

Realisasi Juni 2020

Overall progress **66,62 %** dari target **77,01 %**

Total Investasi
US\$ 37,21
Miliar

Total Tambahan
Produksi
65.000 BOPD
3.484 MMSCFD



Realisasi 2020

1. Revisi POD-I disetujui oleh MESDM per tanggal 5 Juli 2019;
2. SK Penetapan Lokasi Pengadaan Tanah Untuk Pelabuhan Kilang LNG Abadi selesai 1 Juni 2020
3. Proses Tender FEED onshore LNG, FPSO, Gas Export Pipeline (GEP), dan Subsea Umbilical, Riser, dan Flowline (SURF)

Abadi

Est. Peak Prod. : 9,5 MTPA (1600 MMSCFD) dan 150 MMSCFD

Est. Onstream : Q2 2027

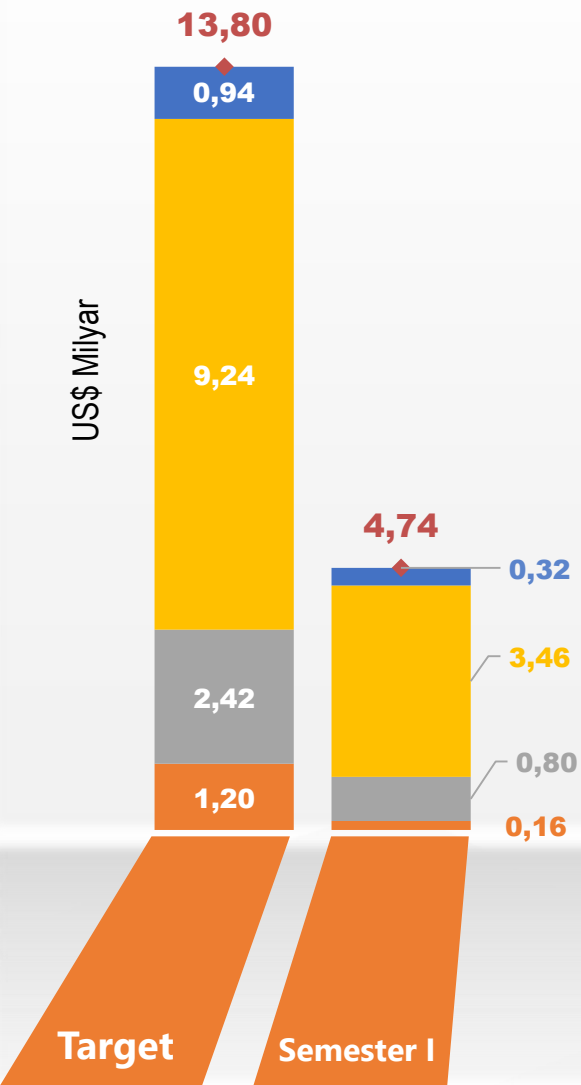
kondensat 35.000 BCPD

Investasi (Est) : US\$ 19,8 Milyar

06

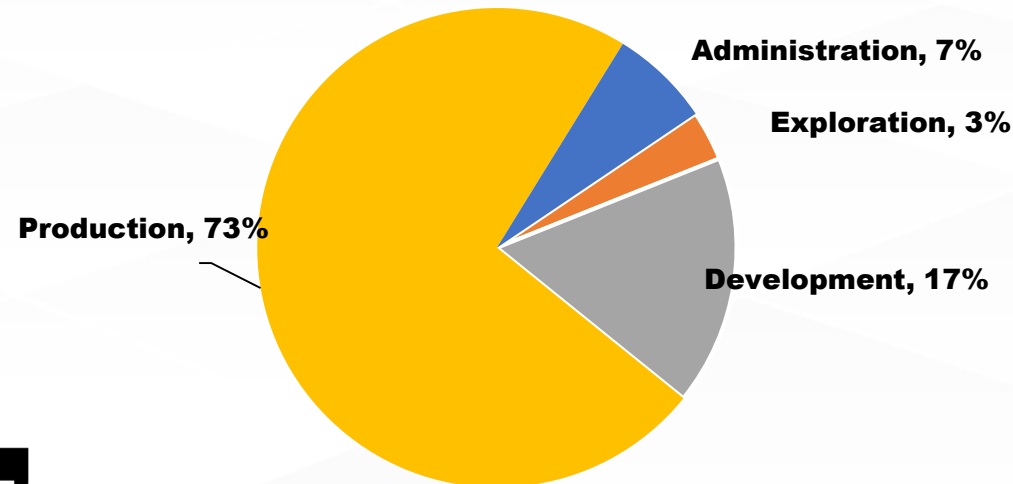
ASPEK KEUANGAN, INVESTASI DAN PENERIMAAN HULU MIGAS

Investasi Hulu Migas Tetap Berlanjut



Target Investasi \$ **13,8** Milyar

Realisasi Investasi \$ **4,74** Milyar atau **34** % dari target 2020

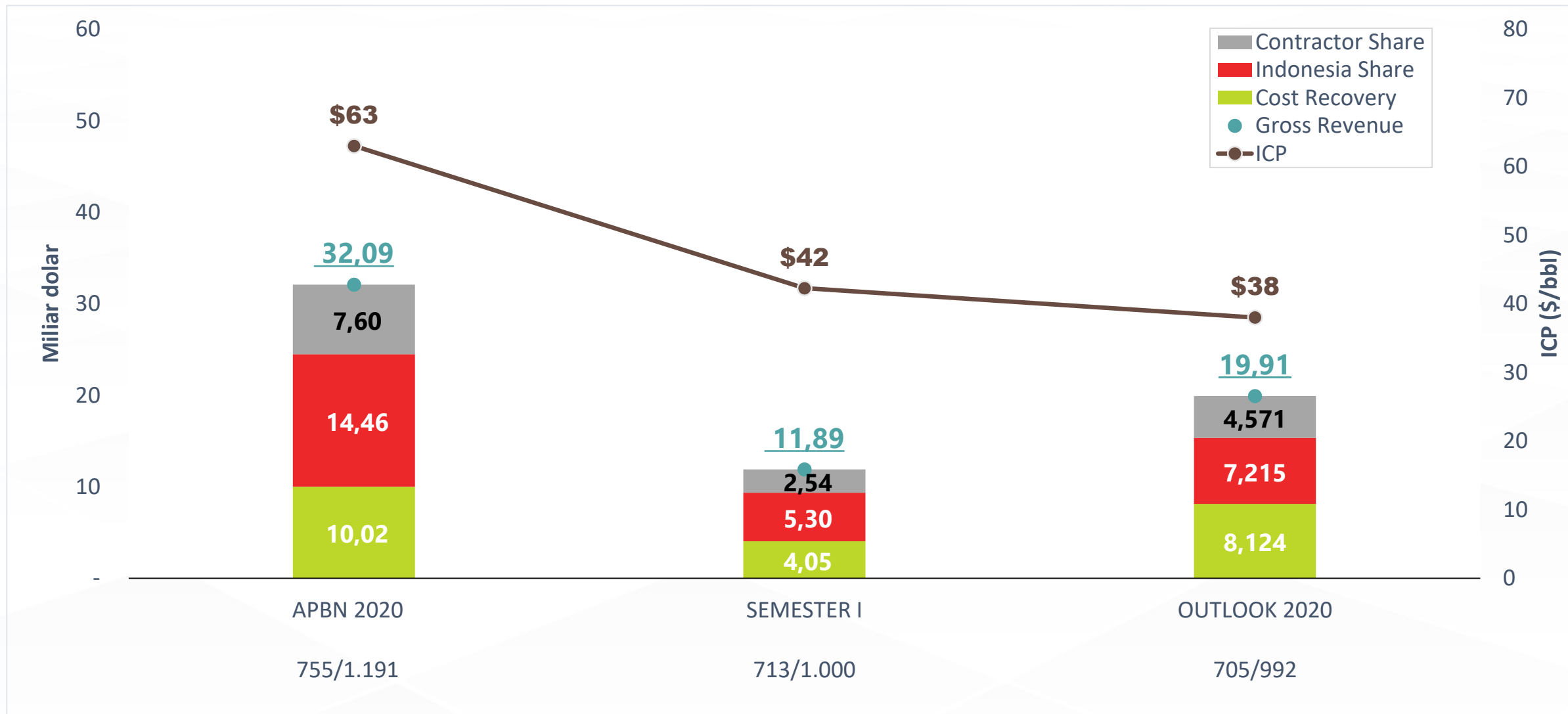


”

Kenaikan investasi hulu migas pada Kuartal II sebesar ± **\$ 1,9 Milyar** dari kuartal I.

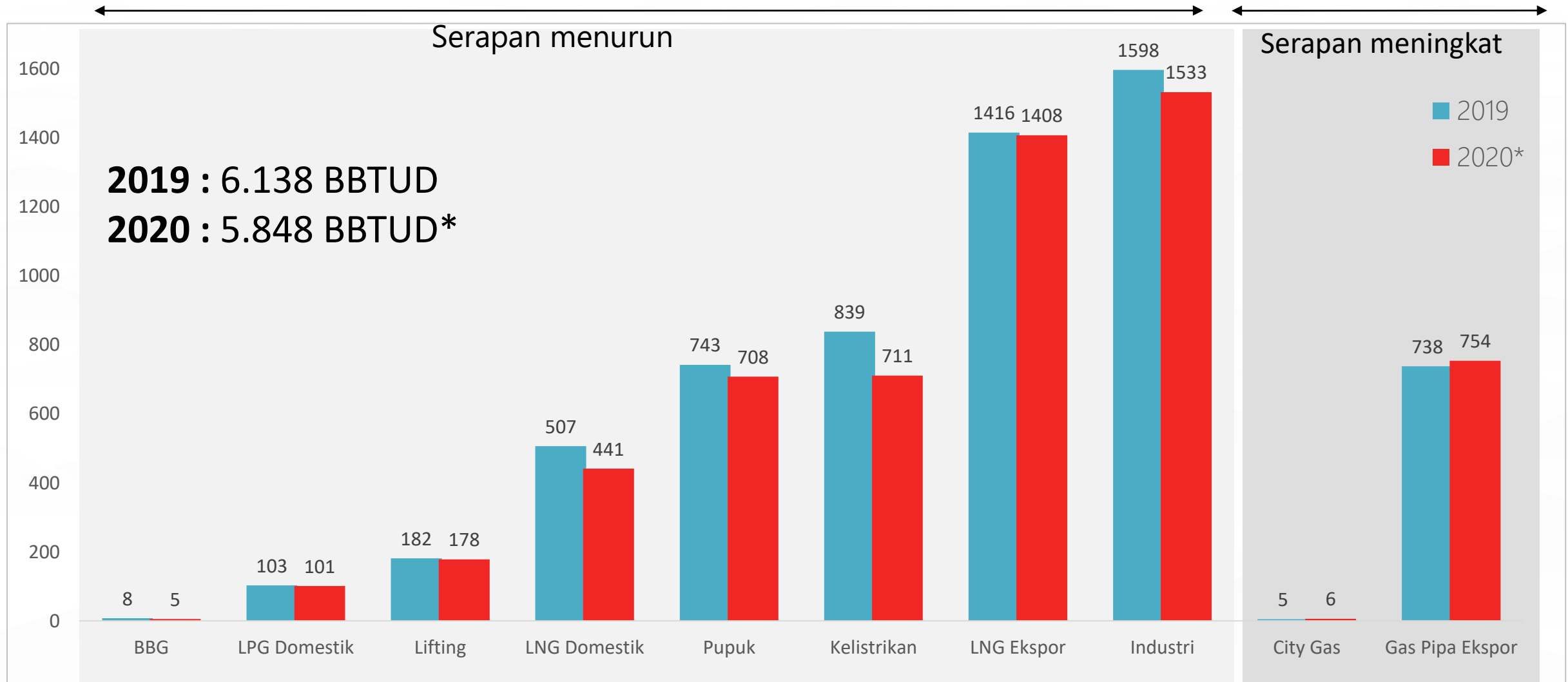
Outlook investasi tahun 2020 dampak dari Covid-19 & *Low Oil Price* serta adanya upaya optimasi cost adalah ± **\$ 11,6 Milyar** (lebih kecil 16% dari target ± \$13,8 Milyar)

HASIL PENJUALAN MIGAS SEMESTER I US\$ 11,89 MILIAR



*) telah memperhitungkan Implementasi Permen ESDM 8/2020 dan Kepmen ESDM 89/2020 untuk penyesuaian harga gas

SERAPAN GAS SEMESTER I 2020 TURUN



*) Rata-Rata hingga Semester 1 tahun 2020

Penurunan Pemanfaatan Gas Pipa oleh Pembeli Dalam Negeri

Penurunan penyerapan Pembeli Q2* dibandingkan Rata-Rata Q1 2020

253 BBTUD

Perhitungan Q2 2020 hingga 16 Juli 2020

PT PGN

Penurunan penyerapan Q2 2020 karena COVID-19, Libur Lebaran dan PSBB:

- Riau, Kepri & Sumut: **14 BBTUD**
- SumselJabar: **132 BBTUD**
- Jatim: **4 BBTUD**

Total Penurunan: 150 BBTUD

Pupuk Indonesia

Penurunan penyerapan Q2 2020 karena COVID-19, Pemeliharaan Rutin dan Overstock :

- TurnAround (TA) Rutin: **10 BBTUD**
- Karena COVID/Overstock: **20 BBTUD**
- **Total Penurunan 30 BBTUD**

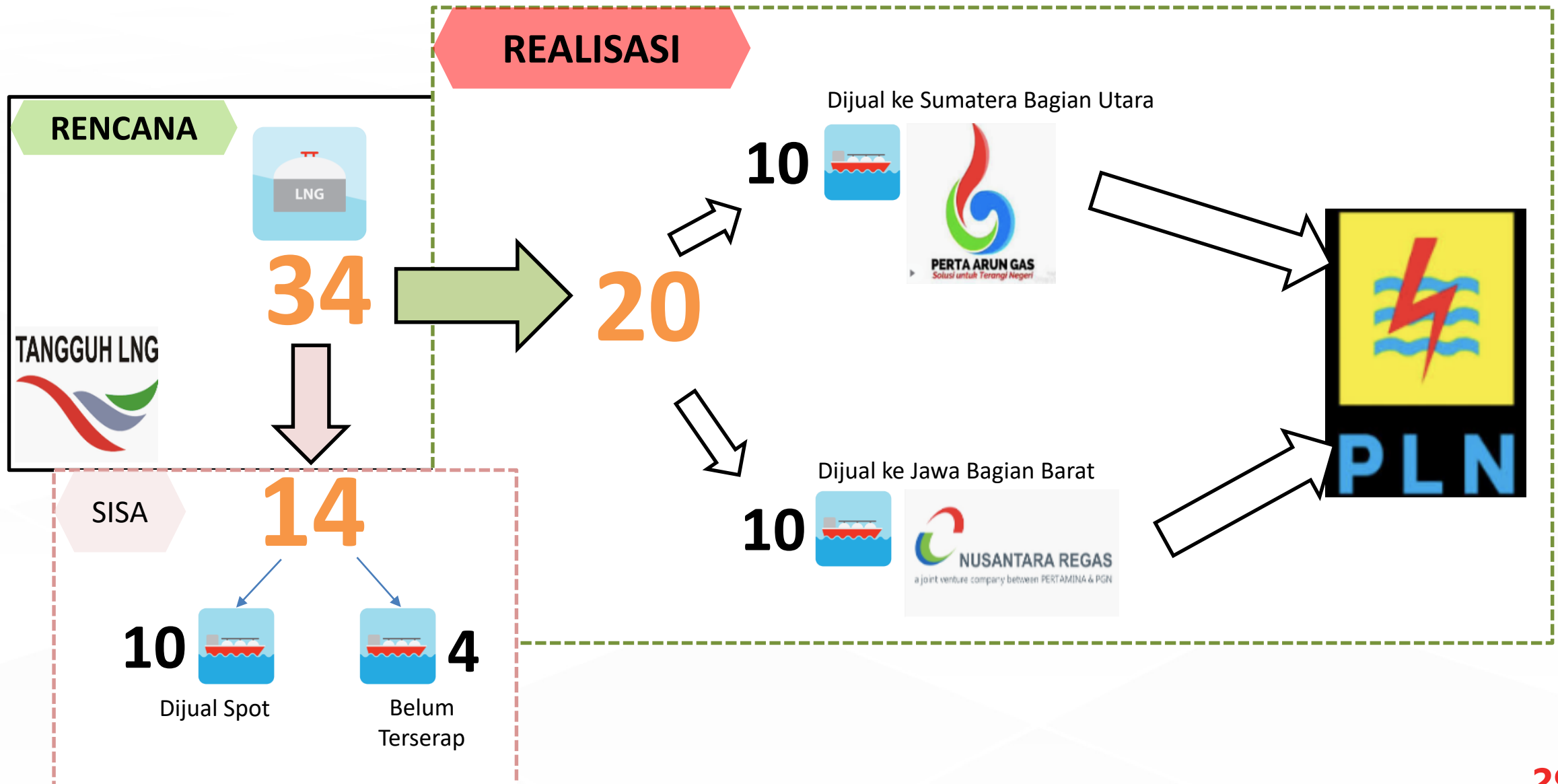
Kelistrikan

Penurunan penyerapan Q2 2020 karena COVID-19, Pemeliharaan Rutin dan Low Demand:

- Area Sumatera: **4 BBTUD**
- Area Jawa – Bali: **65 BBTUD** (49 BBTUD karena kerusakan CPP Gundih)
- Area Kalimantan, Sulawesi, Papua: **4 BBTUD**

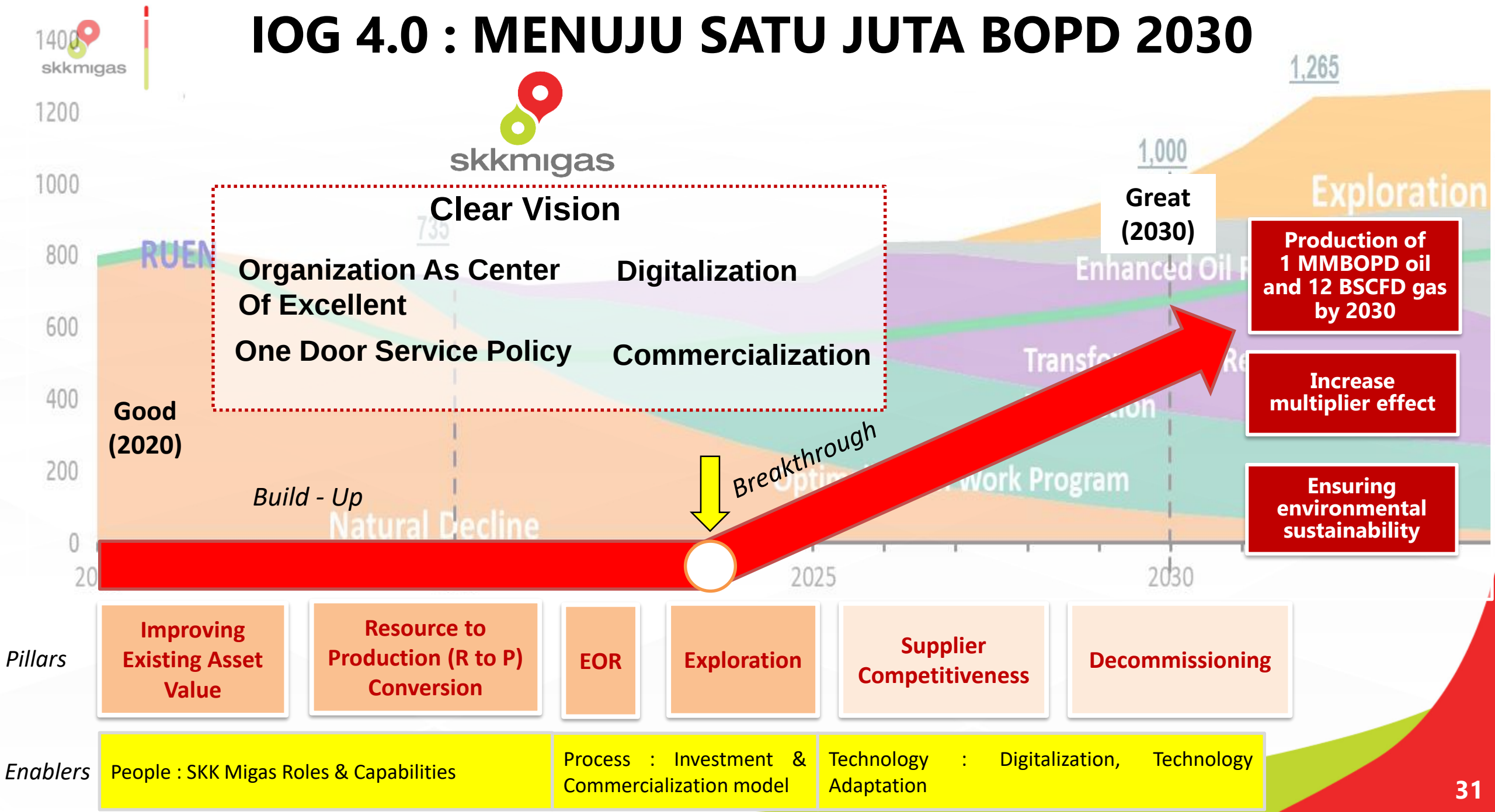
Total Penurunan 73 BBTUD

SERAPAN LNG DOMESTIK TURUN, PENDAPATAN NEGARA TERGERUS



07 TRANSFORMASI HULU MIGAS

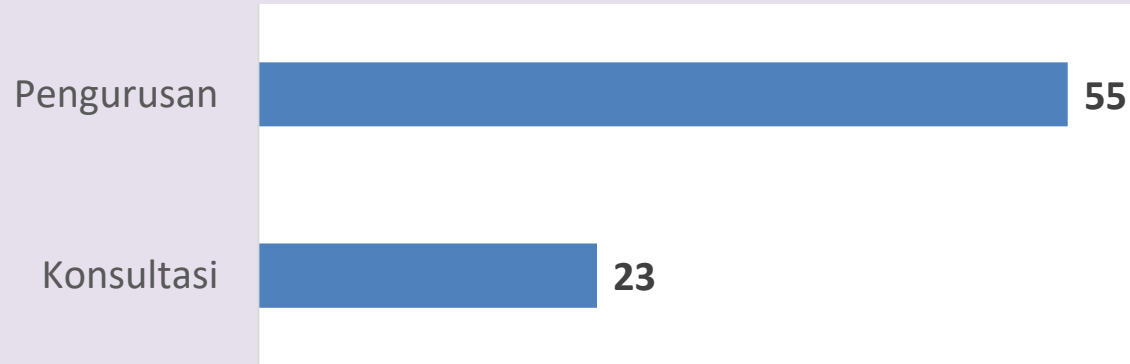
IOG 4.0 : MENUJU SATU JUTA BOPD 2030



PERIZINAN HANYA 3.4 HARI KERJA

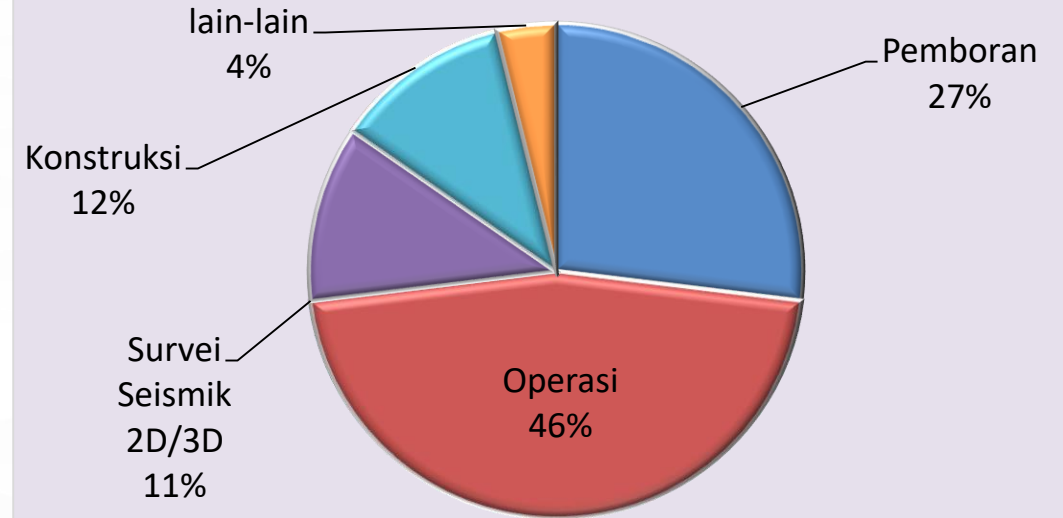
One Door Service Policy (ODSP)

Konsultasi dan Pengurusan Perizinan melalui ODSP



Dari 78 kegiatan ini, terdapat **40 KKKS** yang sudah melakukan koordinasi melalui ODSP (24 KKKS Eksploitasi, 16 KKKS Eksplorasi)

Jenis Kegiatan yang telah melalui ODSP



Semester - I 2020

Program ODSP telah berhasil mempercepat proses rekomendasi perizinan dari rata-rata 14 HK menjadi 3.4 HK

ODSP juga menjalin kerjasama dengan BKPM untuk mempercepat pemberian perizinan di kementerian/lembaga lain.

DIGITAL OIL FIELD KAPAN DAN DIMANA SAJA

Integrated Operation Center (IOC) per-30 Juni 2020

PHASE 1 (DONE) – End OF JUNE 2020

IOC DASHBOARD FEATURES (DONE):

- ✓ Production (All KKKS)
- ✓ Lifting & Stock (All KKKS)
- ✓ PSC Performance (All KKKS)
- ✓ Maintenance & Project
- ✓ Drilling & Vessel

PIMS INTERCONNECTION (DONE)

- ✓ Live Access (Real Time) for 20 KKKS

ATG Online (Done):

- ✓ Online Inventory for 10 KKKS

Real Time Operation Drilling (DONE)

- ✓ RTO Online for 19 KKKS



Mobile app



Desktop



PIMS

Plant Information Management System



ATG

Automatic Tank gauge



RTO

PHASE 2 (NEXT) –JULY to DECEMBER 2020

IOC DASHBOARD FEATURES (NEXT):

- ❖ Production Enhancement
- ❖ Gas Balance
- ❖ PSC Performance (advanced)
- ❖ Maintenance & Project Monitoring Enhancement
- ❖ Drilling enhancement
- ❖ HSE & Vessel Tracking advance

PIMS INTERCONNECTION (NEXT)

- ❖ Live Access (Real Time) additional 4 KKKS at Q3 & Q4 (**80% KKKS** Produksi Nasional terkoneksi PIMS)

ATG Online (NEXT):

- ❖ Online Inventory for additional 10 KKKS

Real Time Operation Drilling (NEXT)

- ❖ RTO Online for additional 4 KKKS
- ❖ SOT Drilling

08 LAIN LAIN

Bantuan Penanggulangan COVID-19 Hulu Migas*



Dana bantuan industri hulu migas **Rp25,496,429,894.00**



- Kalsul Rp7.901.098.999
- Sumbagut Rp6.113.900.271
- Sumbagsel Rp5.231.478.324
- Jabanusa Rp3.891.200.300
- Pamalu Rp2.358.752.000

PENERIMA BANTUAN



Masyarakat

- 106 kegiatan selesai
- 11 kegiatan akan dilaksanakan



Pemda – K/L

- 447 kegiatan selesai
- 28 kegiatan akan dilaksanakan



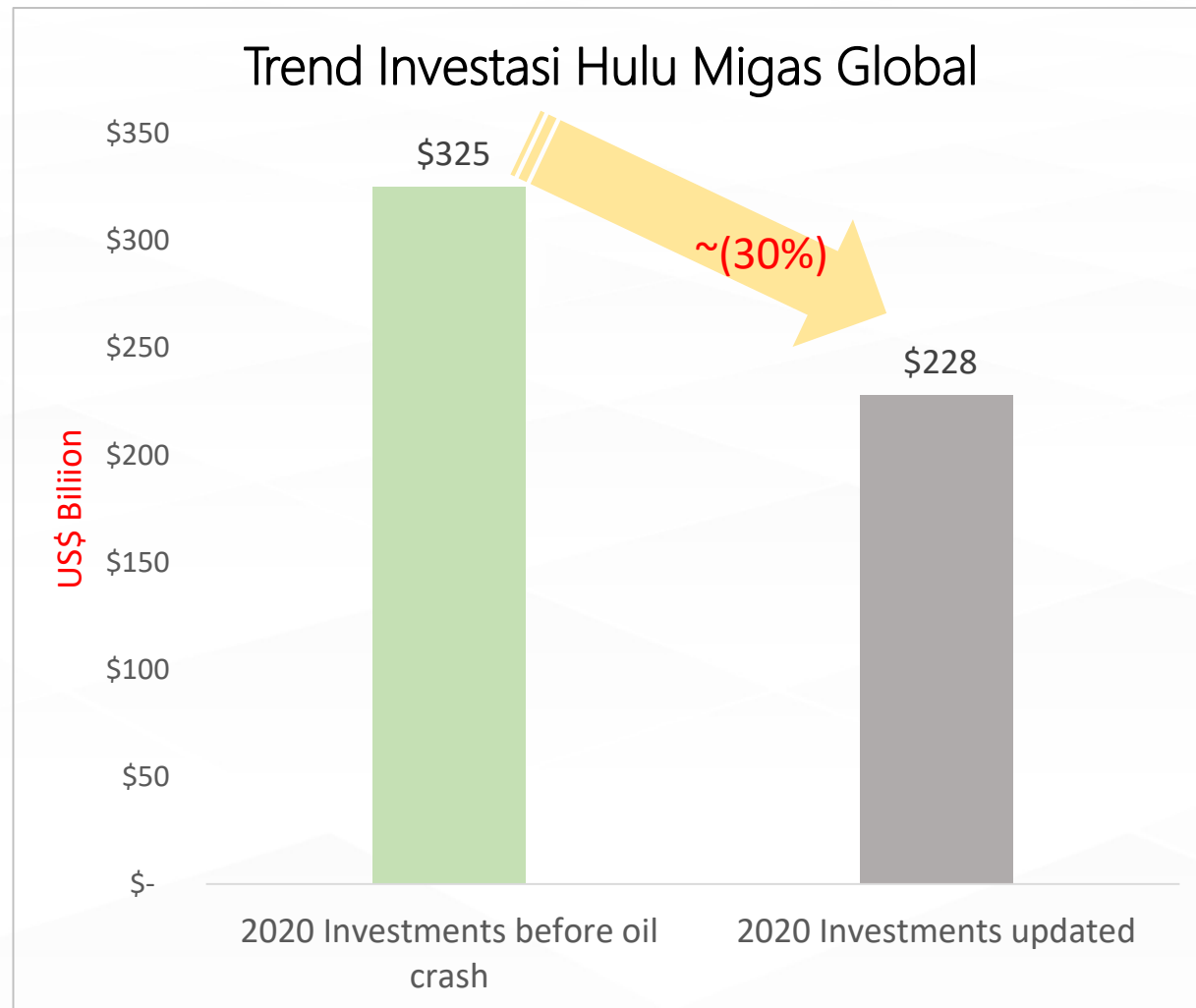
Tenaga Kesehatan

- 216 kegiatan selesai
- 9 kegiatan akan dilaksanakan

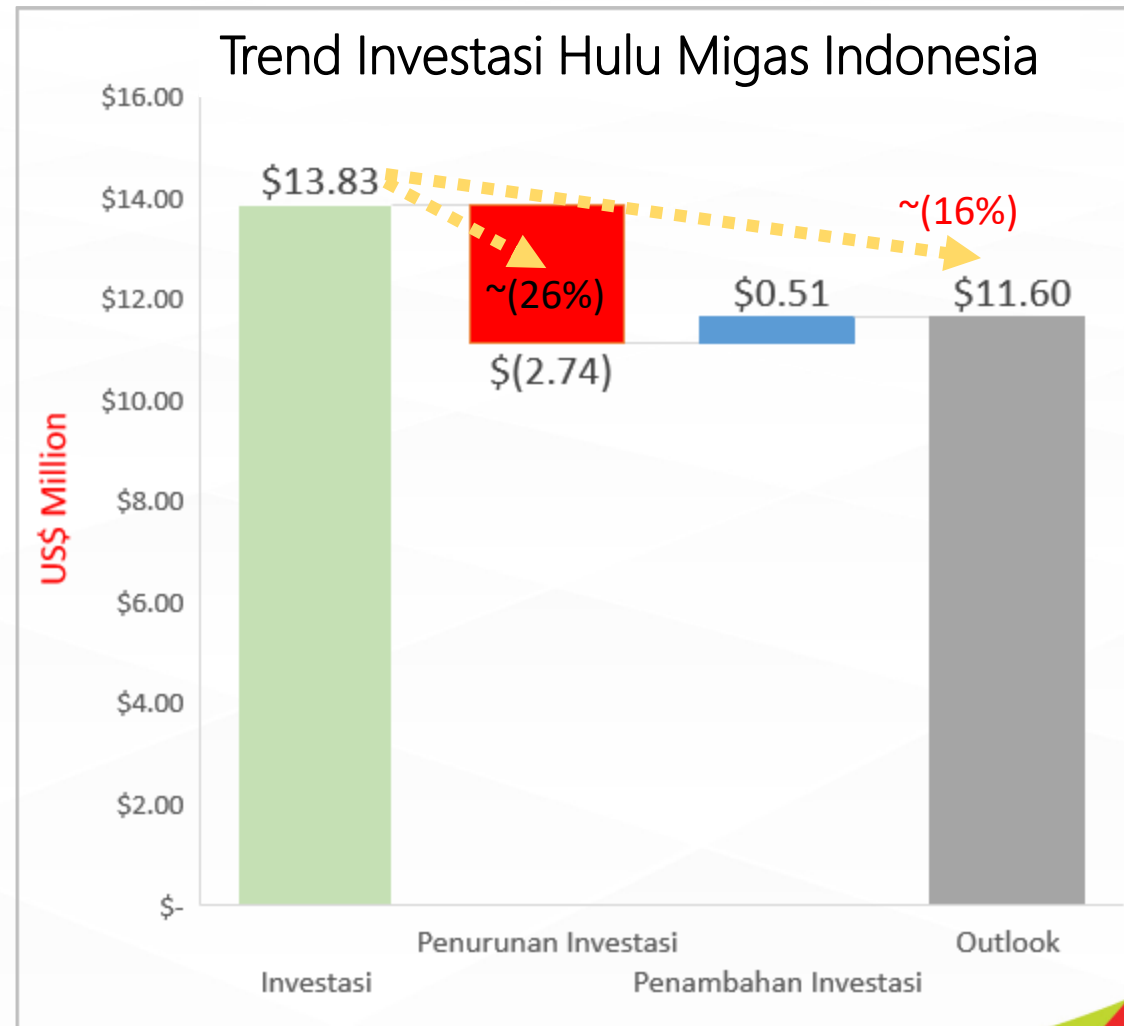
JENIS BANTUAN:

Masker, Google, APD, Boots, Handsanitizer, Disinfektan & Disinfektan Sprayer, Vitamin & Suplemen, Tempat Cuci Tangan, Peningkatan Kapasitas Rumah Sakit, Sembako

Investasi Hulu Migas Indonesia BERTAHAN di tengah GEJOLAK



Sumber : Rystaad Energy, 2020



Sumber : WPNB 2020 vs Outlook, SKK Migas

Terima Kasih

