

KONFERENSI PERS KINERJA HULU MIGAS KUARTAL – 1 TAHUN 2020

Jakarta, 16 April 2020

01

PENDAHULUAN

Kondisi Global yang mempengaruhi Industri Migas

01



**HARGA
MINYAK
RENDAH**

02



**TURUNNYA
KONSUMSI
MINYAK
AKIBAT COVID 19**

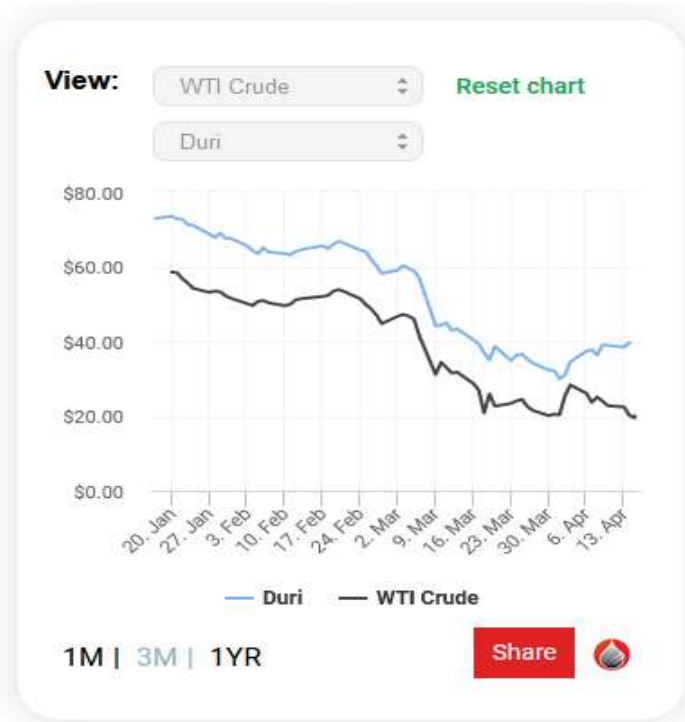
03



**Fluktuasi
Kurs Valas**

Situasi Indonesia

1. Harga Minyak Rendah



<https://oilprice.com/oil-price-charts/45>

2. Sebaran COVID 19 di Indonesia



3. Fluktuasi Rupiah terhadap Dollar



DAMPAK COVID-19 TERHADAP KEGIATAN HULU MIGAS



DAMPAK COVID-19 & PENURUNAN HARGA MINYAK

1. Aktifitas Operasional :

- Penundaan Planned Shutdown di Lapangan Banyu Urip dan Tangguh;
- Program Kerja Ulang & Perawatan Sumur di CPI, Petrochina, OSES;
- Kegiatan P&A sumur di Conoco Phillips;
- Penundaan kegiatan pengeboran dan Kerja Ulang & Perawatan Sumur di EMP Malacca Strait; Mont'dor Tungkal; Medco Rimau, Natuna & South Sumatera; Camar Resources, Petrochina; POD Arung Nowera; dll

2. Penurunan Outlook produksi 2020 dari 735 ribu BOPD (Program FTG) ke 725 ribu BOPD untuk minyak dan 5959 MMSCFD (Program FTG) ke 5727 MMSCFD.
3. Potensi mundurnya proyek Merakes ke tahun 2021, dan beberapa proyek yang akan onstream di tahun 2020 namun masih akan selesai ditahun ini.
4. Penerimaan Negara & Cost Rec : Outlook Gross Revenue turun dari U\$D 32 miliar menjadi U\$D 19 miliar

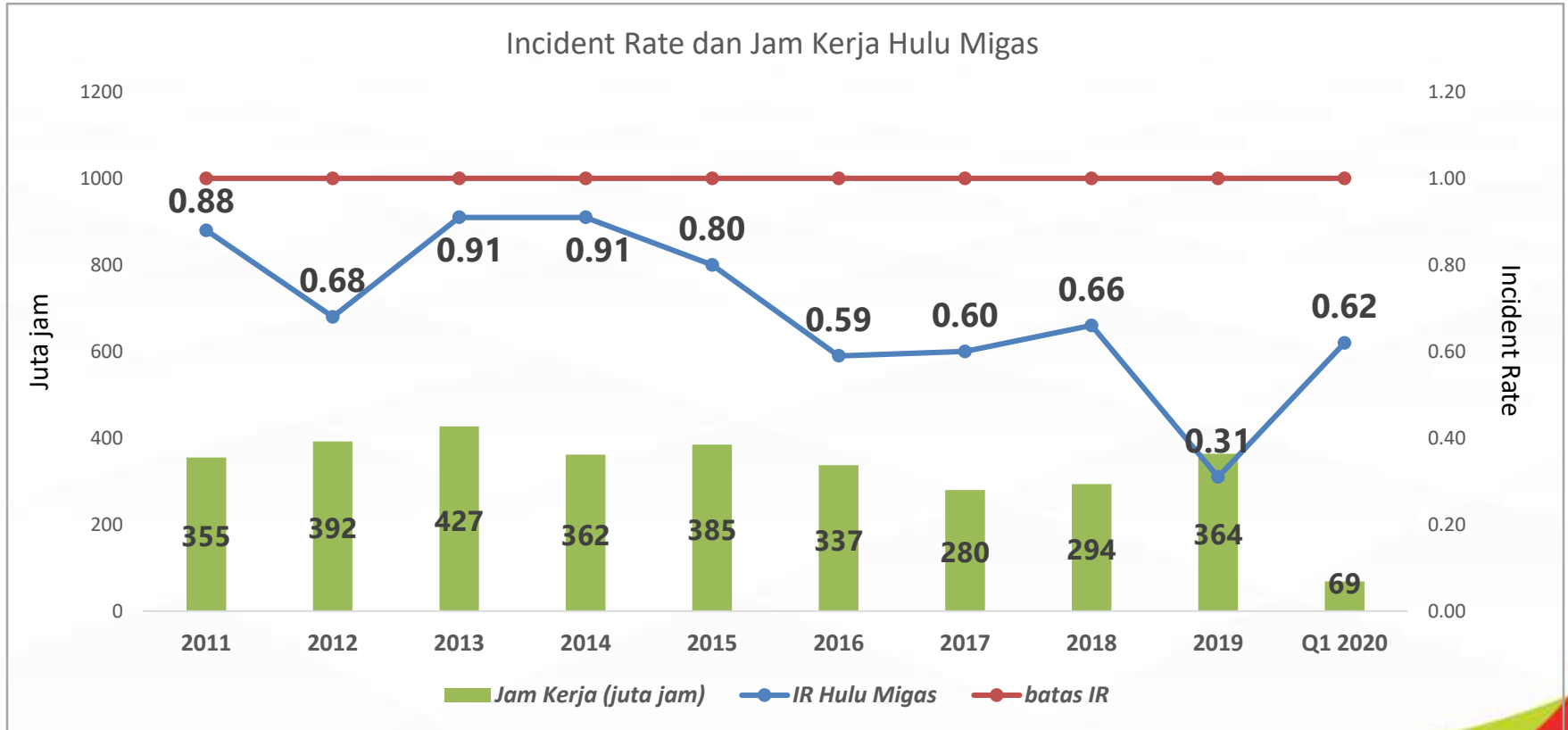
UPAYA PENANGGULANGAN DAMPAK COVID-19 & *LOW OIL PRICE*

1. Koordinasi dengan KKKS terkait review rencana Kerja 2020.
2. Melakukan *comprehensive assessment* terkait opsi-opsi harga minyak untuk memperhitungkan keekonomian lapangan.
3. Evaluasi Kembali penundaan *Planned Shutdown*.
4. Koordinasi dengan Stakeholder terkait pengecualian mobilisasi barang dan personel selama masa Pandemi Covid-19 untuk industri hulu migas (Menkumham, Menlu, Pemda).
5. Mengajukan kepada MESDM usulan pemberian paket stimulus kepada KKKS.
6. Meminta KKKS untuk melakukan negoisasi ulang kontrak-kontrak yang ada dalam rangka efisiensi biaya.

02

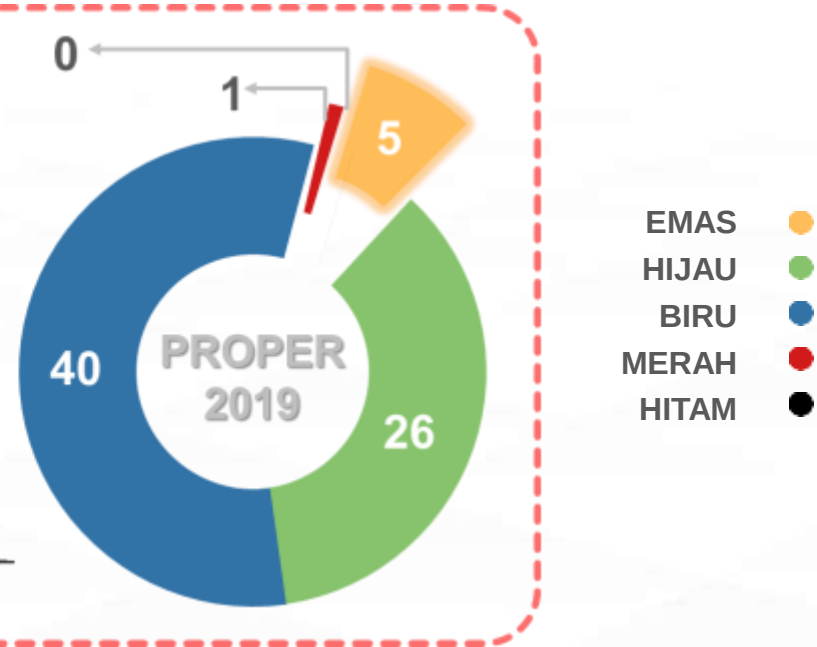
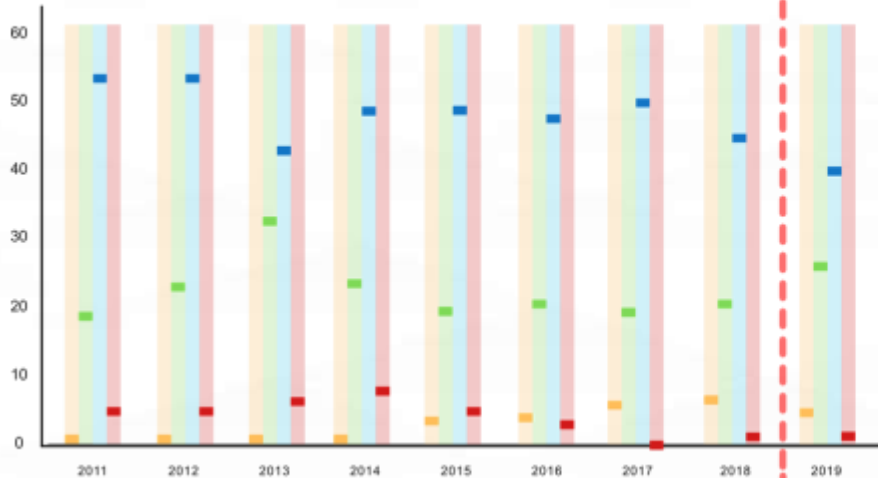
KESELAMATAN KESEHATAN KERJA DAN LINDUNGAN LINGKUNGAN

KINERJA K3LL 2020 Kuartal I -2020



PROPER KONTRAKTOR KKS

PROPER 2011 - 2019



DISPENSASI

(Ref Edaran No. S.101/PPKL/SET/SE.1/4/2020)

1. Perpanjangan izin, menggunakan izin lama dan melakukan kegiatan sesuai izin
2. Sesudah normal, kewajiban dilakukan sepenuhnya

Target 2020 :

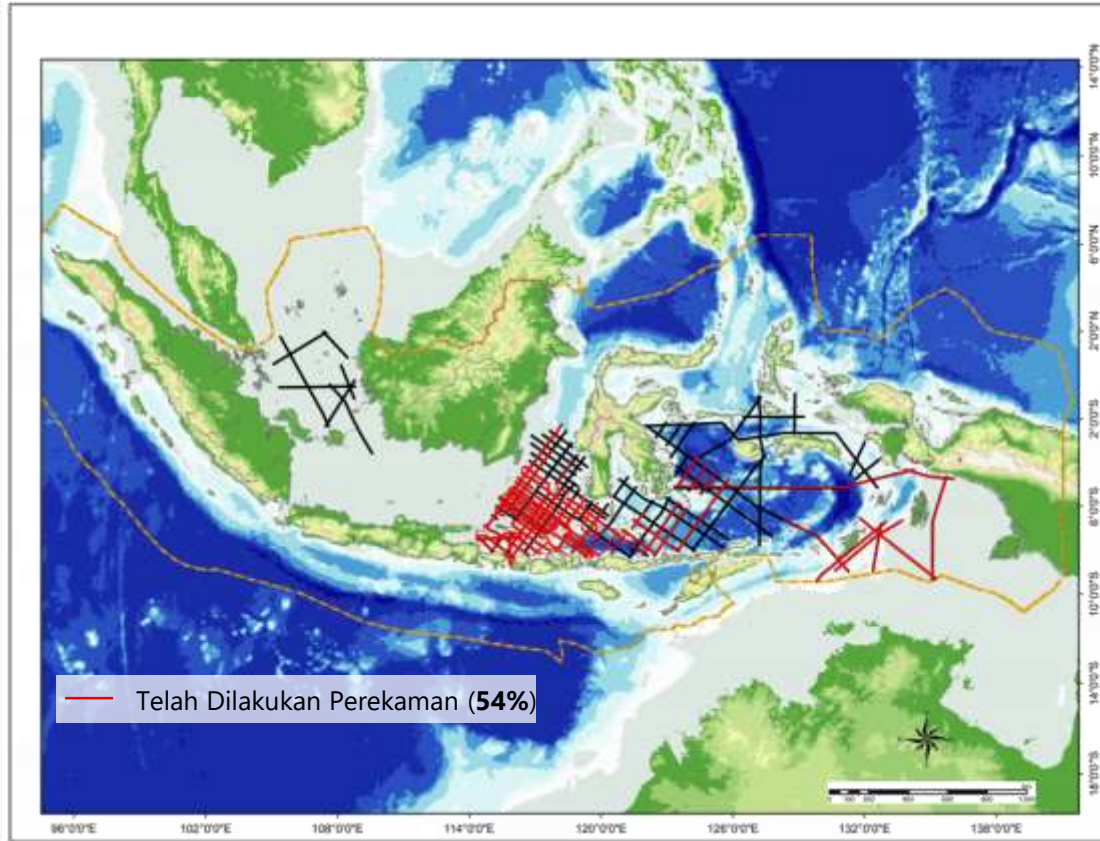
90% KKKS yang diikuti penilaian mendapatkan proper **BIRU**

03

EKSPLORASI & RESERVES REPLACEMENT RATIO

Akuisisi Data Seismik 2D Open Area

KKP WK Jambi Merang



Realisasi Seismik 2D Open Area

16,073

Kilometer

Realisasi

> 2019

6,936

Kilometer

> 2020

9,137

Kilometer

”

Road to Giant Discoveries

Penemuan Eksplorasi Kuartal I – 2020

”

Penemuan Gas Lapangan Bronang ini akan menjadi penunjang pengembangan Lapangan Forel yang berpotensi menambah produksi hingga 10.000 BOPD



PB-02

61.8 MMBO

OIL

Texcal Mahato
Not Tested

BRONANG-02

79 BCFG

GAS

Medco S.Natuna Sea B
Up to 15 MMSCFD

339.6 BCFG

WOLAI-02 GAS*)

PT. Pertamina EP
Up to 13 MMSCFD

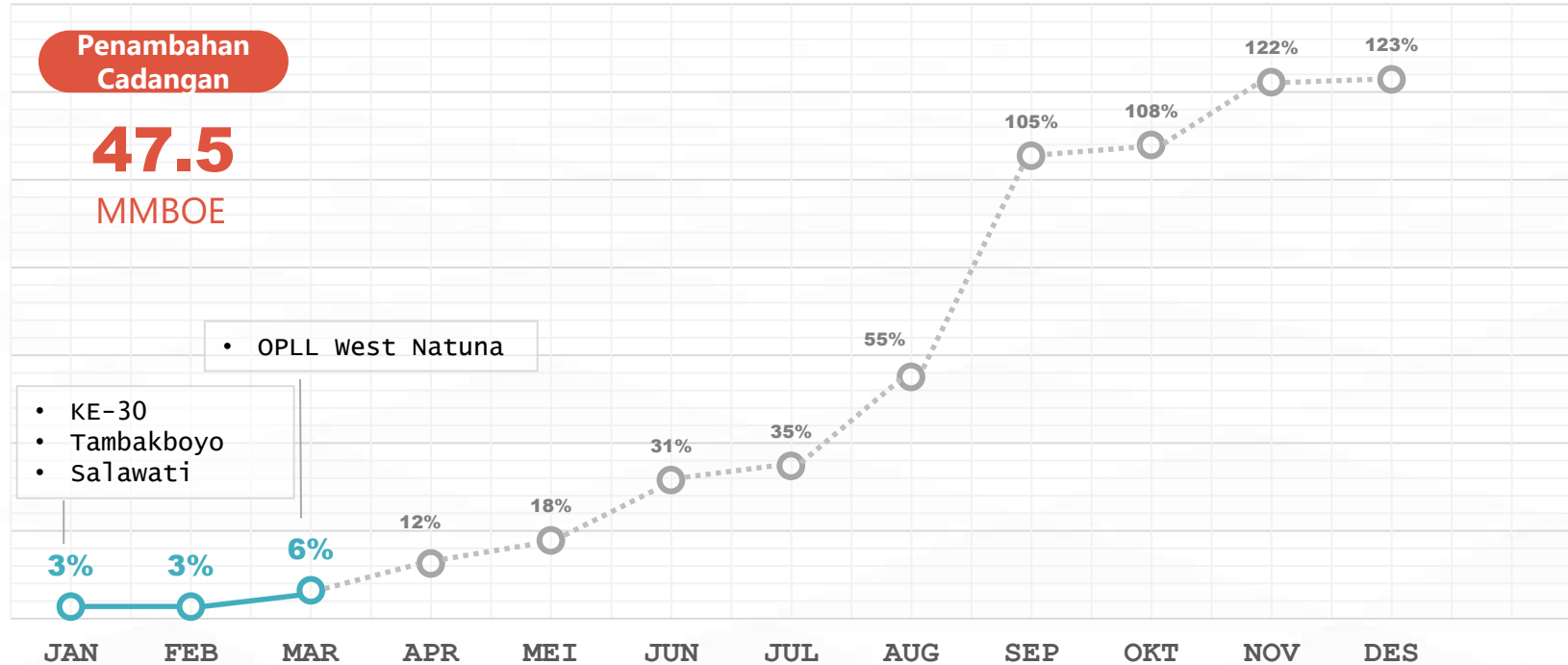
**Total Sumberdaya
(Inplace P50)****

136.5 MMBOE

***) preliminary/ Predrill

*) dibor tahun 2019 dan dites tahun 2020

Reserve Replacement Ratio Kuartal I – 2020



Status: 31 Maret 2020

04 PRODUKSI & LIFTING

PRODUKSI, LIFTING, DAN STOCK Kuartal I – 2020

Produksi



	REALISASI 2019	WP&B TEKNIS 2020	REALISASI KUARTAL I 2020	CAPAIAN WP&B (%)
MINYAK, MBOPD	745.1	705.3	728.8	103.3%
GAS, MMSCFD	7,235	7,175	7,118	99.2%
MIGAS, MBOEPD	2,037	1,987	2,000	101.3%



Lifting Minyak / Salur Gas



	REALISASI 2019	TARGET APBN	WP&B TEKNIS	REALISASI KUARTAL I 2020	CAPAIAN APBN (%)	CAPAIAN WP&B (%)
MINYAK, MBOPD	746.3	755.0	704.3	701.6	92.9%	99.6%
GAS, MMSCFD	5,912	6,670	5,732	5,866	87.9%	102.3%
MIGAS, MBOEPD	1,802	1,946	1,728	1,749	90.4%	101.0%

Stock

READY FOR LIFTING

2.77 Juta Bbls

DEAD STOCK

2.96 Juta Bbls

TOTAL STOCK

5.73 Juta Bbls

Konversi 1 MBOE = 5,6 MMSCF

PRODUKSI MINYAK & KONDENSAT 15 KKKS BESAR Per 31 Maret 2020

MINYAK (BOPD)

NO	KKKS	TAHUN 2020 (Status 31 Maret 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	220,118	100.1%	105.5%	220,544
2	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	190,003	170,763	161,000	182,350	106.8%	113.3%	172,434
3	PT. PERTAMINA EP	82,213	90,000	85,000	81,221	90.2%	95.6%	83,302
4	PERTAMINA HULU MAHAKAM	35,659	30,120	28,426	31,046	103.1%	109.2%	28,426
5	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	28,426	28,800	26,325	29,004	100.7%	110.2%	27,100
6	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	28,007	31,701	30,886	26,755	84.4%	86.6%	29,409
7	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD	16,439	18,102	16,320	16,920	93.5%	103.7%	16,386
8	MEDCO E & P NATUNA	16,118	12,824	12,400	15,086	117.6%	121.7%	12,083
9	PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD	11,161	12,877	10,882	9,191	71.4%	84.5%	10,882
10	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	11,179	11,380	11,380	11,261	99.0%	99.0%	11,380
12	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	10,303	10,520	10,610	11,760	111.8%	110.8%	12,706
11	BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU	9,596	12,239	10,511	9,798	80.1%	93.2%	10,755
13	PT.MEDCO E&P RIMAU	7,603	6,913	6,910	6,824	98.7%	98.7%	6,320
14	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD	7,518	7,420	6,604	8,009	107.9%	121.3%	8,055
15	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	6,806	7,410	6,830	6,812	91.9%	99.7%	6,848
	KKKS Lainnya	66,465	83,931	72,612	62,673	74.7%	84.7%	69,025
	TOTAL NASIONAL	745,139	755,000	705,347	728,827	97%	103.1%	725,655

*) Estimasi setelah Pandemi covid-19 & Low Oil Price

PRODUKSI DAN SALUR GAS 15 KKKS BESAR Per 31 Maret 2020

GAS (MMSCFD)

NO	KKKS	TAHUN 2020 (Status 31 Maret 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	1,309	1,050	82.1%	102.2%	1,028
2	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	846	932	818	1,019	828	88.9%	101.2%	822
3	PT. PERTAMINA EP	752	787	704	957	752	95.6%	106.8%	717
4	PHM	657	608	533	658	610	100.3%	114.4%	533
5	ENI MUARA BAKAU B.V.	558	490	490	554	542	110.7%	110.7%	485
6	JOB PTM - MEDCO TOMORI LTD	295	337	270	337	322	95.6%	119.1%	316
7	PREMIER OIL INDONESIA	197	215	187	251	239	111.2%	127.9%	187
8	PETROCHINA INTL JABUNG LTD	177	188	164	270	188	100.0%	114.4%	164
9	MEDCO E & P NATUNA	167	158	142	198	159	100.6%	111.6%	128
10	KANGEAN ENERGI INDONESIA	164	205	166	196	185	90.5%	111.8%	211
11	PERTAMINA HULU ENERGI WMO	117	121	100	109	104	85.7%	103.2%	93
12	PERTAMINA HULU ENERGI JM	85	114	114	94	82	72.1%	72.0%	80
13	HUSKY-CNOOC MADURA LTD.	82	105	95	99	89	84.7%	93.7%	96
14	MUBADALA PETROLEUM	83	96	90	96	86	89.9%	96.3%	89
15	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	79	81	59	98	74	91.5%	126.0%	69
	KKKS Lainnya	641	955	771	874	556	58.2%	72.1%	709
	TOTAL NASIONAL	5,934	6,670	5,732	7,118	5,866	88.0%	102.3%	5,727

* Estimasi setelah Pandemi covid-19 & Low Oil Price

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

05

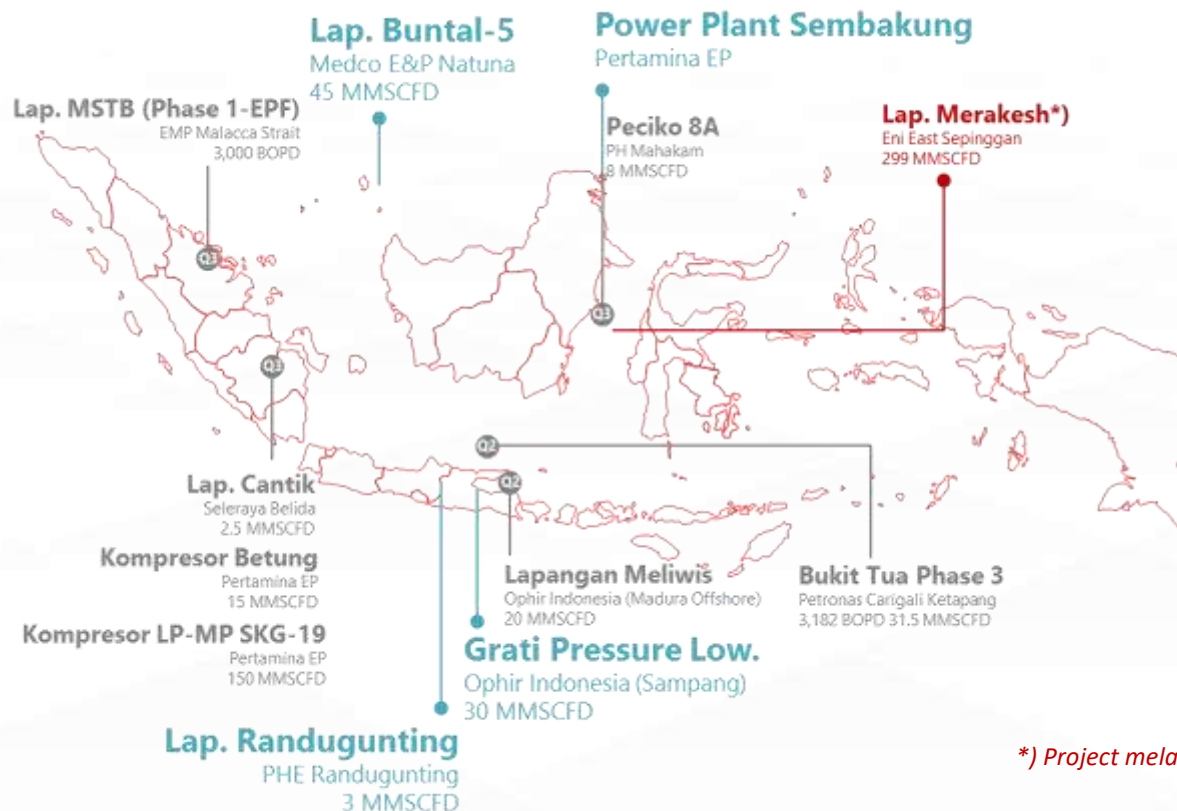
REALISASI AKTIVITAS HULU

Progress Kegiatan Industri Hulu Migas Kuartal I – 2020

Kegiatan	Satuan	Realisasi 2019		Target 2020		Realisasi 2020 (per-Maret)		% thdp Target 2020	Outlook*)	
Seismik 2D										
1. Wilayah Kerja Aktif	Km	12.169	19.466	5.374	28.324	319	7.669	6%	2,755	▼ -49%
2. KKP di Open Area	Km	7.297		22.950		7.350		32%	22.950	
Seismik 3D	Km2	6.837		3.419		477		14%	544	▼ -84%
Development Wells Drilling	Sumur	322		395		74		19%	376	▼ -5%
Exploration Wells Drilling	Sumur	36		61		4		7%	33	▼ -56%
Workover	Sumur	806		837		166		20%	767	▼ -9%
Well Service	Kegiatan	29.405		28.151		6.926		25%	27.966	▼ -1%

*) masih dalam proses diskusi dengan KKKS

Proyek Onstream Kuartal I – 2020



4 Proyek Onstream

30%

12
Proyek



\$ 45 Juta Total Investasi

3%

\$1,43
Milyar

”

Adanya penambahan produksi gas hingga **78 MMSCFD** dari 3 proyek yang sudah mulai *onstream*.

*) Project melambat, perkiraan onstream dari Q3 2020 menjadi Q1 2021

Proyek Strategis Nasional Kuartal I – 2020

IDD (Indonesia Deepwater Development)

Gendalo & Gehem
Est. Peak Prod. : 844 MMSCFPD dan 27.000 BOPD
Est. Onstream : Kuartal IV – 2025
Investasi (Est) : US\$ 6.98 Milyar

Realisasi per-Maret 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 MMSCFPD dan 3.000 BOPD
Est. Onstream : dari Q3 2021 menjadi Q4 2021
Investasi (Est) : US\$ 8.9 Milyar

Realisasi per-Maret 2020

Onshore **80,94%** dari target **79,61%**
Offshore **98,05%** dari target **98,94%**

Total Investasi
US\$ 37,21 Milyar

Total Tambahan
Produksi
65.000 BOPD
3.484 MMSCFD

Jambaran Tiung Biru

Est. Peak Prod. : 190 MMSCFPD Net gas
Est. Onstream : dari Q3 2021 menjadi Q4 2021
Investasi (Est) : US\$ 1.53 Milyar

Realisasi per-Maret 2020

Overall progress **57,91%** dari target **58,17%**

Abadi

Est. Peak Prod. : 9,5 MTPA dan 150 MMSCFPD
Est. Onstream : Kuartal II – 2027
Investasi (Est) : US\$ 19.8 Milyar

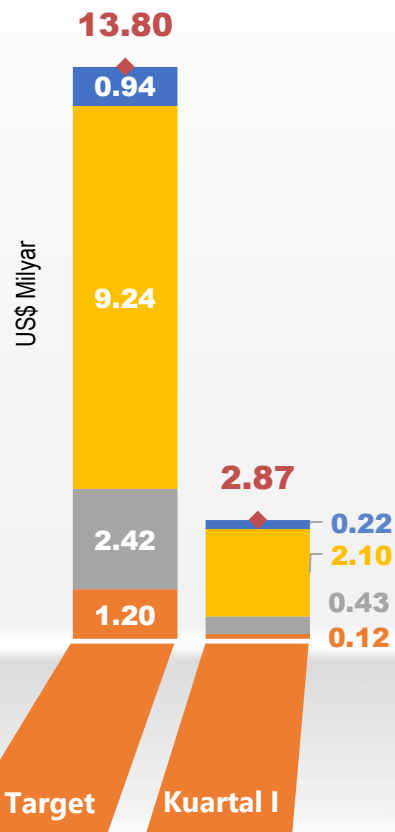
Realisasi per-Maret 2020

1. Revisi POD-I disetujui oleh MESDM per tanggal 5 Juli 2019;
2. Progress Aktivitas persetujuan AMDAL adalah **43,41%** dari target **47,22%**
3. Proses Tender FEED onshore LNG, FPSO, Gas Export Pipeline (GEP), dan Subsea Umbilical, Riser, dan Flowline (SURF)

06

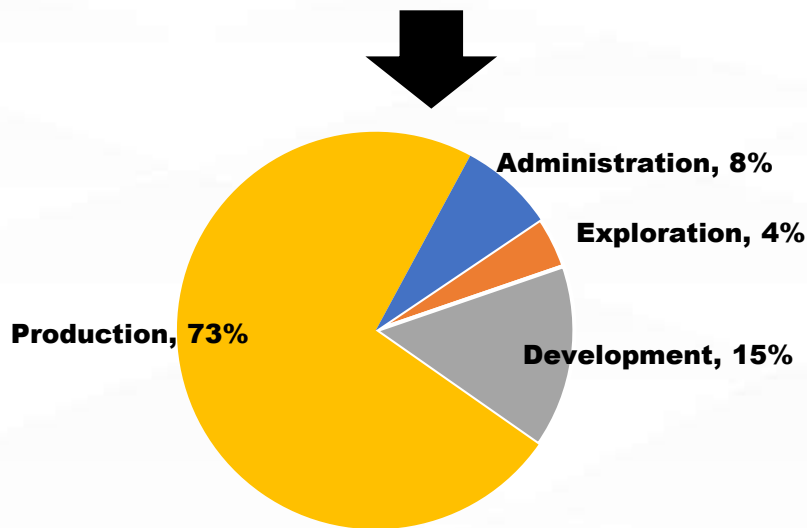
INVESTASI DAN PENERIMAAN HULU MIGAS

Investasi Hulu Migas Kuartal I – 2020

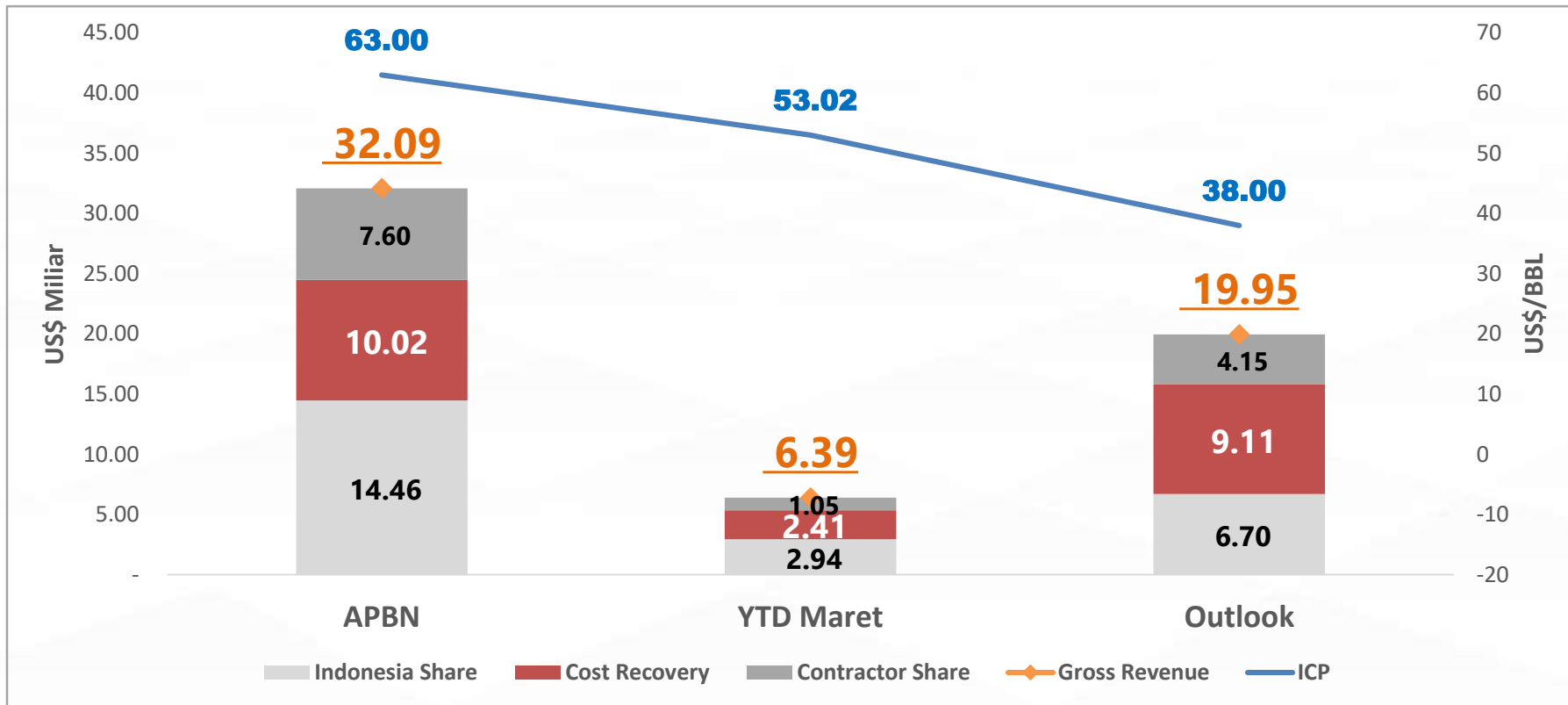


Target Investasi \$ **13,8** Milyar

Realisasi Investasi \$ **2,87** Milyar atau **21** % dari target



Proyeksi Finansial Tahun 2020



OPTIMALISASI ANGGARAN UNTUK KKKS

Harga Minyak rendah & COVID-19, SKK Migas dan KKKS akan melakukan Optimalisasi Biaya agar lebih efisien dari sisi biaya operasi dan ekonomis, untuk mempertahankan Produksi Minyak & Gas, tanpa *layoff* dan *multiplier effect* tetap berjalan

“Production First with Cost Effectiveness”

1. Menyusun strategi optimalisasi untuk jangka panjang dalam rangka mencapai 1 Juta BOPD
2. Prioritisasi kegiatan (kontribusi Produksi dan Cadangan), dengan keekonomian yang wajar
3. Optimalisasi biaya kegiatan yang bersifat sebagai penunjang operasi dan tidak berhubungan langsung dengan produksi
4. Optimalisasi dari proses pengadaan dan strategi kontrak
5. Usulan Penundaan biaya-biaya terkait regulasi/Institusi Pemerintah



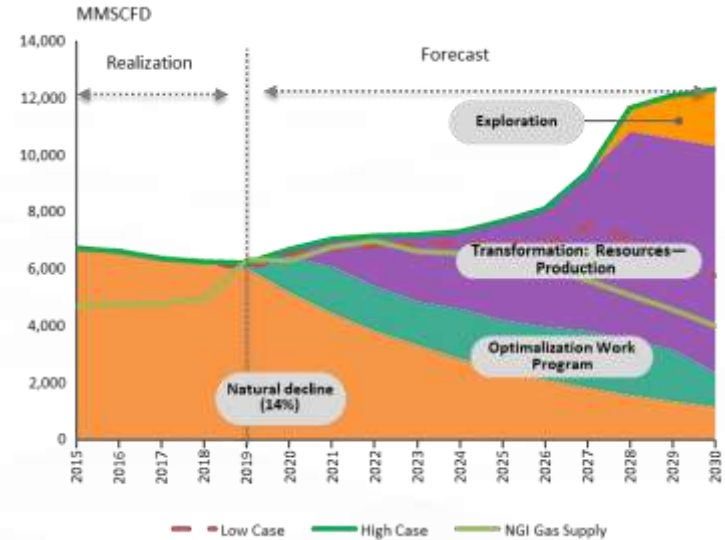
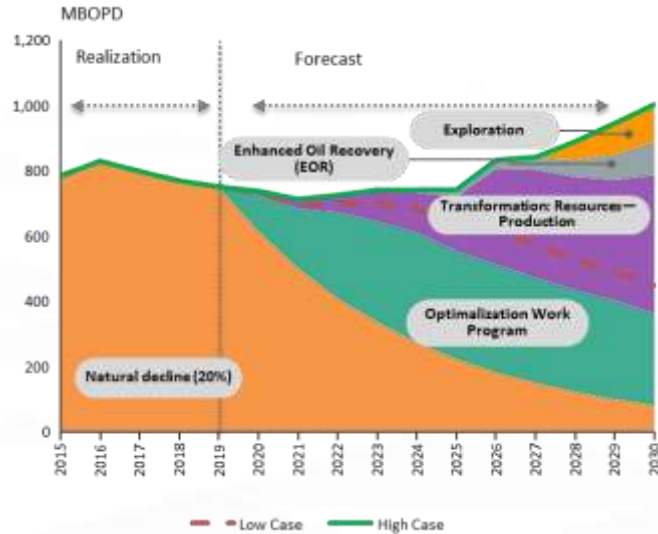
Action – as of Q1

1. Sebagian besar KKKS telah berinisiatif untuk melakukan upaya efisiensi biaya dengan kondisi saat ini
2. Renegosiasi kontrak mulai dilakukan
3. Membatalkan kegiatan yang tidak berhubungan langsung dengan produksi
4. Mengoptimalkan pemanfaatan aset, optimalisasi stok dan inventori secara bersama-sama, dan Integrated Logistic Management.

07

PROGRESS TRANSFORMASI SKK MIGAS

Rencana Jangka Panjang 1 Juta Barrel



**2030 :
Produksi minyak 1 juta Barrel per hari**

**2030 :
Produksi Gas ~12,000 MMSCF per hari**



1
Mempertahankan Tingkat
Produksi Eksisting yang tinggi



2
Transformasi Sumberdaya ke
Produksi



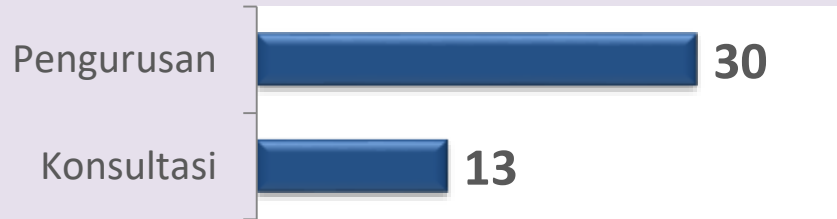
3
Mempercepat Chemical
EOR



4
Eksplorasi untuk
Penemuan Besar

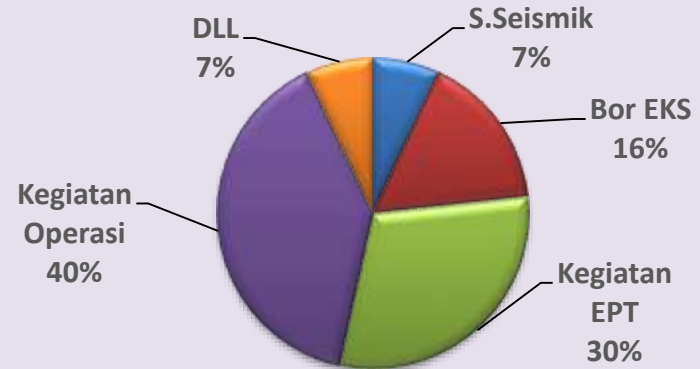
One Door Service Policy (ODSP)

Konsultasi dan Pengurusan Perizinan Melalui ODSP



Dari 43 kegiatan ini, terdapat **33 KKKS** yang sudah melakukan koordinasi melalui ODSP (22 KKKS Eksploitasi, 10 KKKS Eksplorasi)

Jenis Kegiatan yang Telah Melalui ODSP



Kuartal I 2020

Program ODSP telah berhasil menurunkan proses rekomendasi perizinan dari rata-rata **14 HK** menjadi **3.7 HK**

- Terdapat 12 kegiatan yang masih dalam proses diakibatkan karena tahapan perizinan yang cukup panjang, serta kelengkapan dokumen yang masih harus dipenuhi oleh KKKS.
- Pada saat ini, layanan ODSP tetap berjalan dengan mekanisme korespondensi via mengikuti kebijakan Manajemen SKK Migas dan Manajemen KKS.

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

Integrated Operation Center (IOC)

Dashboard Oil & Gas: Production, Lifting, Stock



Real Time Drilling Operation



Plant Information System Management (PIMS)



+4

PHE ONWJ, PHKT, JOB
Tomori, Ophir Bangkanai

Facility Maintenance & Project



Vessel Tracking Information System



Dapat memberikan keputusan yang lebih cepat, efektif, dan efisien

Terima Kasih