

RDP KOMISI VII DPR RI

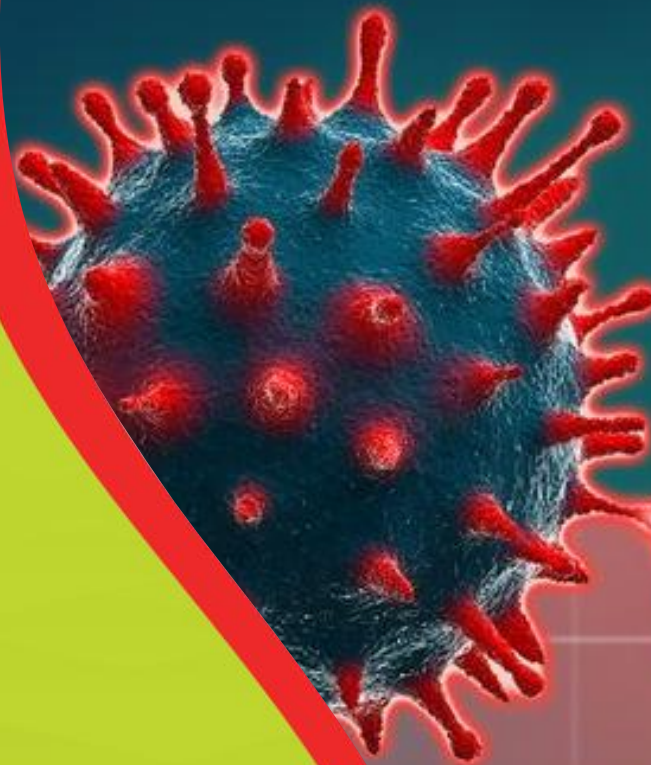
PROTOKOL WASPADA COVID-19

Jakarta, 28 April 2020

1. Industri Hulu Migas ditengah Pandemi COVID-19 dan turunnya harga crude
2. Penjelasan Mundurnya Pan Orient Inc. dari Blok East Jabung, Provinsi Jambi
3. Penjelasan terbakarnya platform di Lapangan Camar Bawean Propinsi Jawa Timur

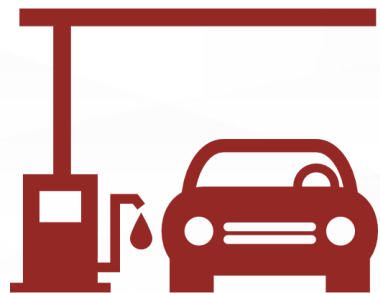
01

INDUSTRI HULU MIGAS DITENGAH PANDEMI COVID-19 DAN TURUNNYA HARGA CRUDE



Kondisi Global yang mempengaruhi Industri Migas

01



**TURUNNYA
KONSUMSI
MIGAS
AKIBAT COVID 19**

02



**HARGA
MINYAK
RENDAH**

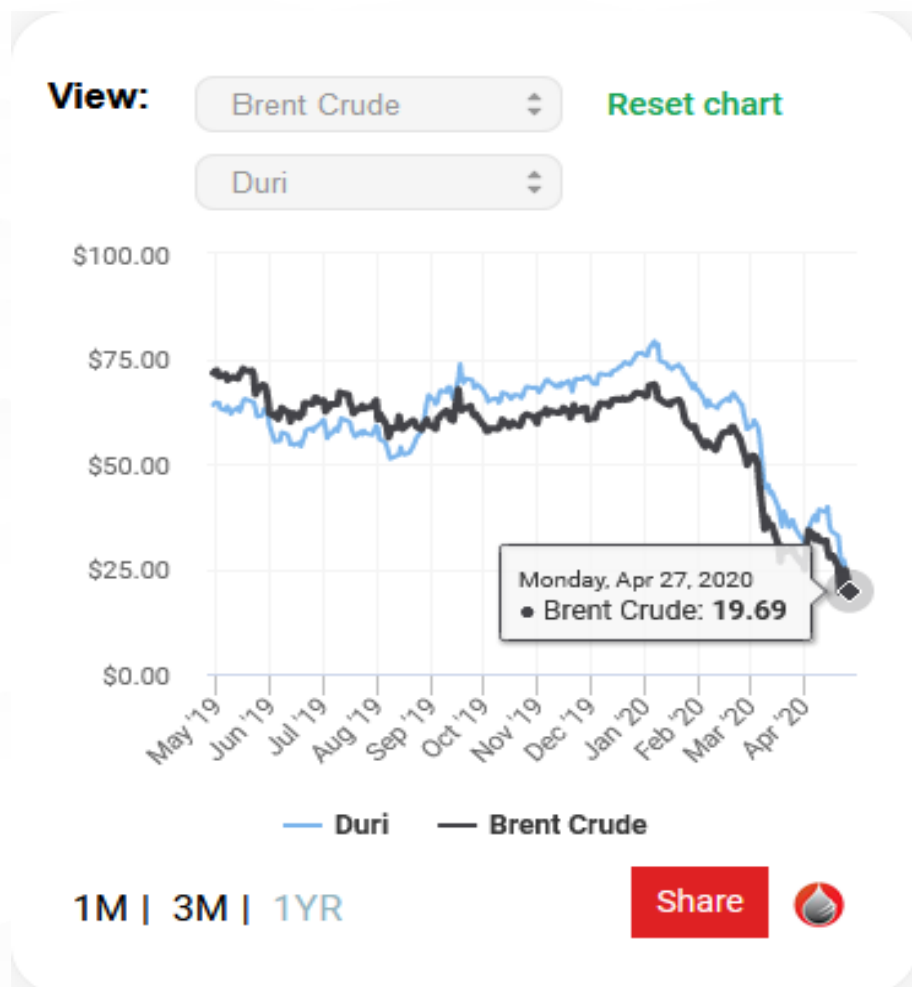
03



**FLUKTUASI
KURS VALAS**

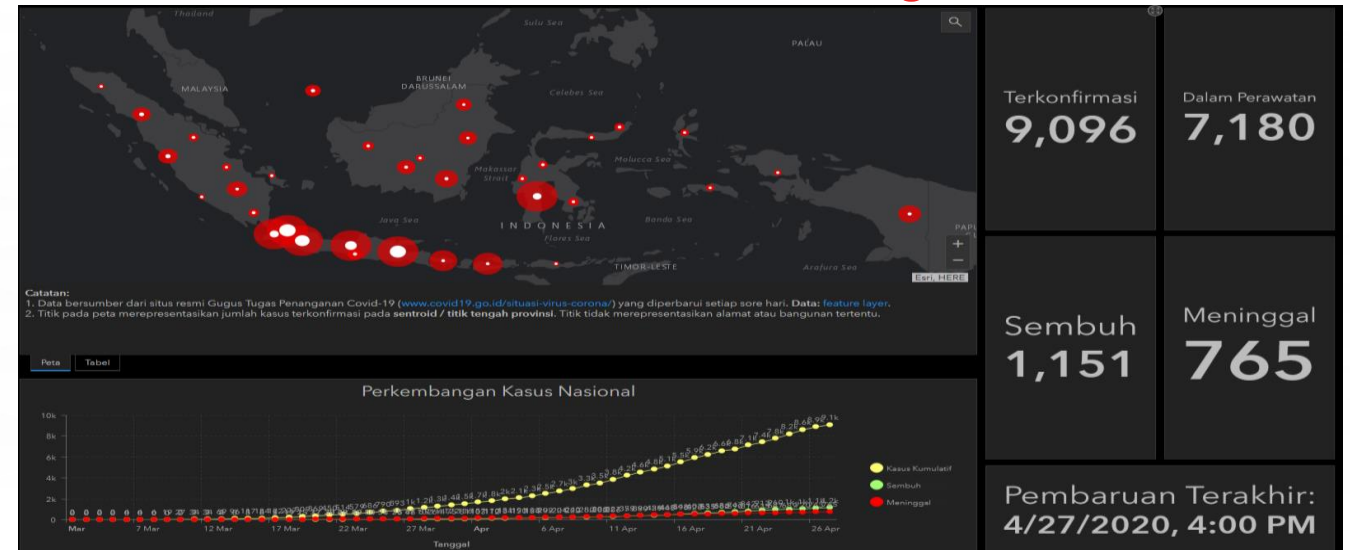
Situasi Indonesia

1. Harga Minyak Rendah 27 April 2020



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

2. Tren COVID-19 Indonesia masih meningkat



<https://experience.arcgis.com/experience/bf4eb5d76e98423c865678e32c8937d4>

3. Fluktuasi Rupiah terhadap Dollar 27 April 2020

1 Dolar Amerika Serikat sama dengan
15.522,00 Rupiah Indonesia

27 Apr 11:19 UTC · Penafian

1 | Dolar Amerika Serikat

15522.00 | Rupiah Indonesia



Data Mata Uang disediakan oleh Morninastar. sedangkan data Mata Uang Kripto disediakan oleh Coinbase

Pengendalian Wabah COVID-19 Hulu Migas*

Status 24 April 2020 pukul 00.00 WIB

OTG - ORANG TANPA GEJALA = 1086

KARANTINA	SELESAI
98 122 ✓	214 964 ✓

ODP - ORANG DALAM PEMANTAUAN = 133

PEMANTAUAN	SELESAI
6 82 ✓	14 51 ✓

⬆️ penambahan ⬇️ pengurangan

PDP - PASIEN DALAM PENGAWASAN = 20

RAWAT	SEMBUH	MENINGGAL
3 10 ✓	1 8 ✓	0 2 ✗

PASIEN TERKONFIRMASI POSITIF = 30

RAWAT	SEMBUH	MENINGGAL
2 24 ✗	3 6 ✓	0 0 ✓

*) Rekapitulasi data harian dari 56 KKKS yang pekerjaanya terdampak COVID-19

Bantuan COVID-19 SKK Migas dan KKKS

Status data per 23 April 2020

Target Bantuan COVID-19 SKK Migas dan KKKS sebesar **Rp 11.580.914.621**

Wilayah Sumbagut – Rp. 2.685.382.000
 Wilayah Sumbagsel – Rp. 1.856.707.373
 Wilayah Jabanusa – Rp 1.742.757.550
 Wilayah Kalsul – Rp. 3.429.367.708
 Wilayah Pamalu – 1.720.180.000

Penerima
Manfaat



Masyarakat

Pemerintah Daerah

Dinkes, RS, Puskesmas



Langkah Selanjutnya:

1. Pemberian Sembako
2. Buka Puasa Gratis
3. Paket Ramadan
4. Paket Idul Fitri
5. Pemberian Suplemen Kesehatan

APD



Done: 3046 unit
Process: 6210 unit
 Done: Rp. 1,36 M
 Process: Rp. 1,29 M

PERANGKAT CUCI TANGAN



Done: 488 unit
Process: 273 unit
 Done: Rp. 299 juta
 Process: Rp. 179 juta

SEBAKO



Done: 1534 paket
Process: 3051 unit
 Done: Rp. 457 juta
 Process: Rp. 732 juta

HAND SANITIZER



Done: 10,860 unit
Process: 14,468 unit
 Done: Rp. 861 juta
 Process: Rp. 894 juta

MASKER



Done: 1342 box/463 N95
Process: 1964 box /2229 N95
 Done: Rp. 460 juta
 Process: Rp. 487 juta

BANTUAN KESEHATAN LAINNYA



Renovasi IGD, Alat Kesehatan, Vitamin, Goggles, Disinfektan, Sterilization Chamber, Gloves, Boots, dst

Bantuan mandiri pekerja disalurkan ke 75 rumah sakit dan puskesmas

ExxonMobil Beri Dukungan Masker N95 pada Dinkes Bojonegoro

Berita Bojonegoro



Bantuan **ExxonMobil** di Bojonegoro berupa 500 buah masker N95



Bantuan **PHSS** untuk Penyemprotan Disinfektan 4000 liter ke Pasar Desa Gas Alam, Kecamatan Muara Badak



Bantuan **PEPC** ke Dinkes Bojonegoro berupa 100 pcs rapid test



Bantuan **BP Indonesia** berupa APD kepada Pemda Papua Barat di Bintuni dan Babo



Peristiwa
Senin, 06 April 2020 18:00:43 wib

Bantuan **PetroChina** di Tanjung Jabung Barat berupa penyemprotan disinfektan

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.

3. Potensi mundurnya proyek Merakes ke tahun 2021, dan beberapa proyek yang akan onstream di tahun 2020 namun masih akan selesai di tahun ini.

4. Penerimaan Negara : *Outlook Gross Revenue* dari U\$D 32 M menjadi U\$D 19 M

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.
7. Memaksimalkan tangki dan kapal untuk penyimpanan sementara

Mitigasi yang dilakukan SKK Migas



Gas Pipa



Perhitungan penyesuaian pengaliran gas secara prorata kepada KKKS yang terdampak



Status Saat Ini:

Masih dalam proses evaluasi KKKS, penurunan lifting diupayakan semimum mungkin



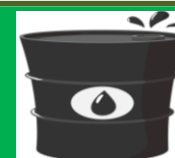
LNG



Untaken Kargo dipasarkan untuk pembeli spot ekspor melalui mekanisme tender



Potensi penurunan lifting LNG karena tidak diambilnya kargo oleh PLN telah dimitigasi sehingga tidak terdapat untaken kargo dan penurunan lifting



Minyak



Prioritas pemanfaatan crude produksi dalam negeri



Pemanfaatan tanki dan kapal sebagai penyimpanan sementara



Pemanfaatan Kapasitas Tanki penyimpanan Hulu oleh Hilir (Pertamina) sebagai storage crude impor

Usulan Kebijakan Menghadapi Covid dan Harga Minyak yang rendah (1/3)

NO	USULAN	JUMLAH WK TERDAMPAK	ESTIMASI DAMPAK	DUKUNGAN YANG DIBUTUHKAN	STATUS
1	Penundaan Pencadangan Biaya ASR	Semua WK	Perbaikan Cashflow Kontraktor	-	Finalisasi Progress
2	Tax holiday untuk pajak penghasilan	Semua WK	Corporate and Dividend Tax Rate 40% - 48% (PSC Cost Recovery). Corporate and Dividend Tax 25% (PSC Gross Split – Pertamina)	<i>Endorsement</i> ke Kemenkeu	Telah dibahas bersama IPA terkait usulan atas Pembebasan BPT selama laba setelah pajak diinvestasikan kembali di Indonesia
3	Penundaan atau penghapusan PPN LNG melalui penerbitan revisi PP 81	Semua WK yang menjual produknya sebagai LNG	Perbaikan Cashflow Kontraktor	<i>Endorsement</i> ke Kemenkeu	Revisi PP terkait PPN LNG telah dilakukan harmonisasi dan saat ini membutuhkan tanda tangan Menkeu
4	Barang Milik Negara (BMN) Hulu Migas tidak dikenakan biaya sewa	Semua WK yang baru menandatangani kontrak kerjasama di WK Eksploitasi	1% dari Gross Revenue	<i>Endorsement</i> ke Kemenkeu	Telah dilakukan diskusi antara SKK Migas, KESDM dan DJKN, dimana Rapat dipimpin oleh Bapak Dirjen Kekayaan Negara tanggal 9 April 2020.

Usulan Kebijakan Menghadapi Covid dan Harga Minyak yang rendah (2/3)

NO	USULAN	JUMLAH WK TERDAMPAK	ESTIMASI DAMPAK	DUKUNGAN YANG DIBUTUHKAN	STATUS
5	Menghapuskan biaya pemanfaatan Kilang LNG badak sebesar \$0.22/mmbtu.	Semua WK yang produksi gas nya masuk ke Sistem Kalimantan Timur	3.6% dari Gross Revenue (untuk harga gas \$6/mmbtu)	<i>Endorsement</i> ke Kemenkeu	Telah ada diskusi dengan LMAN dan akan dilakukan pembahasan lebih lanjut
6	Penundaan atau pengurangan hingga 100% dari pajak-pajak tidak langsung	Khususnya untuk WK eksploitasi	4% - 12% dari Gross Revenue (untuk Gross Split) 4% dari Cost (untuk Cost recovery)	<i>Endorsement</i> ke Kemenkeu	Menkeu akan mengeluarkan PMK untuk penundaan pajak
7	Gas dapat dijual dengan harga <i>discount</i> untuk volume antara TOP dan DCQ.	Semua WK			

Usulan Kebijakan Menghadapi Covid dan Harga Minyak yang rendah (3/3)

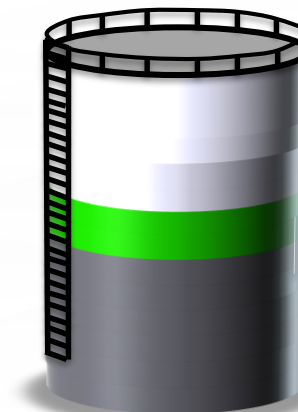
NO	USULAN	JUMLAH WK TERDAMPAK	ESTIMASI DAMPAK	DUKUNGAN YANG DIBUTUHKAN	STATUS
8	Dengan pertimbangan keekonomian, memberikan insentif (untuk batas waktu tertentu) seperti depresiasi dipercepat, perubahan split sementara (misalnya sliding scale), Domestic Market Obligation (DMO) <i>full price</i> .	Semua WK	Perbaikan Keekonomian Pengembangan Lapangan	Memberikan Insentif	Dalam tahap diskusi untuk WK-WK yang akan mengajukan insentif
9	Dukungan dari kementerian yang membina industri pendukung hulu migas (industry baja, rig, jasa dan service, dll) terhadap pembebasan pajak bagi usaha penunjang kegiatan hulu migas (pemboran, dll)	Semua WK	Upaya menjaga keekonomian Usaha Penunjang	<i>Endorsement</i> ke Kemenperin dan Kemenkeu	

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 Kuartal I – 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 (%)
1	MOBIL CEPU LTD	217,641	220,000	208,650	220,118	100.1%	105.5%
2	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	190,003	170,763	161,000	182,350	106.8%	113.3%
3	PT. PERTAMINA EP	82,213	90,000	85,000	81,221	90.2%	95.6%
4	PERTAMINA HULU MAHAKAM	35,659	30,120	28,426	31,046	103.1%	109.2%
5	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	28,426	28,800	26,325	29,004	100.7%	110.2%
6	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	28,007	31,701	30,886	26,755	84.4%	86.6%
7	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD	16,439	18,102	16,320	16,920	93.5%	103.7%
8	MEDCO E & P NATUNA	16,118	12,824	12,400	15,086	117.6%	121.7%
9	PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD	11,161	12,877	10,882	9,191	71.4%	84.5%
10	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	11,179	11,380	11,380	11,261	99.0%	99.0%
12	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	10,303	10,520	10,610	11,760	111.8%	110.8%
11	BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU	9,596	12,239	10,511	9,798	80.1%	93.2%
13	PT.MEDCO E&P RIMAU	7,603	6,913	6,910	6,824	98.7%	98.7%
14	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD	7,518	7,420	6,604	8,009	107.9%	121.3%
15	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	6,806	7,410	6,830	6,812	91.9%	99.7%
	KKKS Lainnya	66,465	83,931	72,612	62,673	74.7%	84.7%
	TOTAL NASIONAL	745,139	755,000	705,347	728,827	97%	103.1%

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

PRODUKSI DAN SALUR GAS 15 KKKS BESAR KUARTAL I – 2020

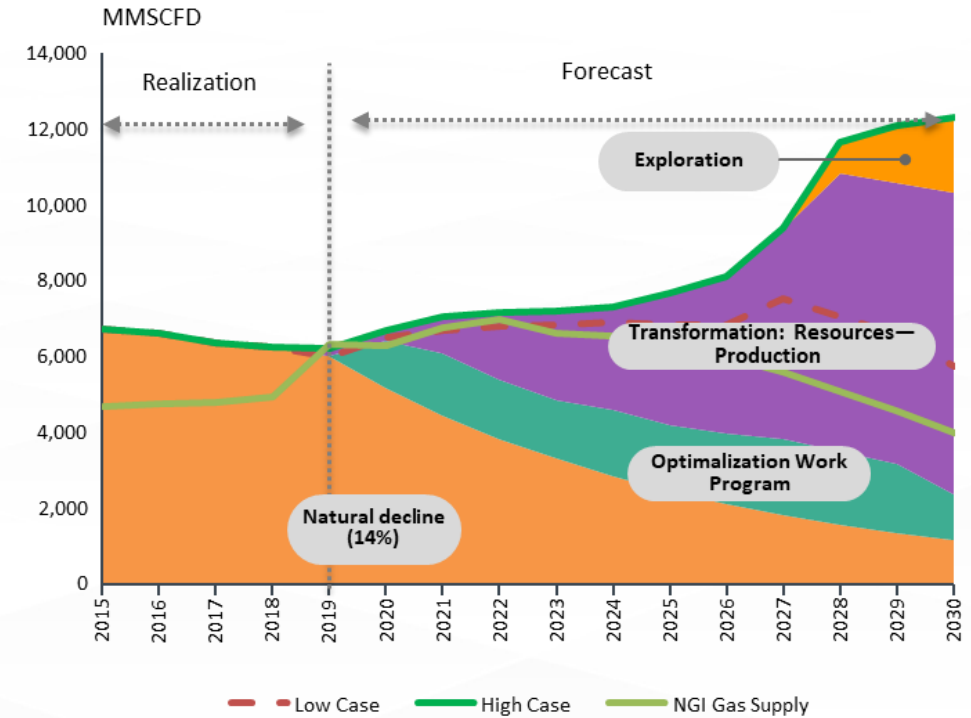
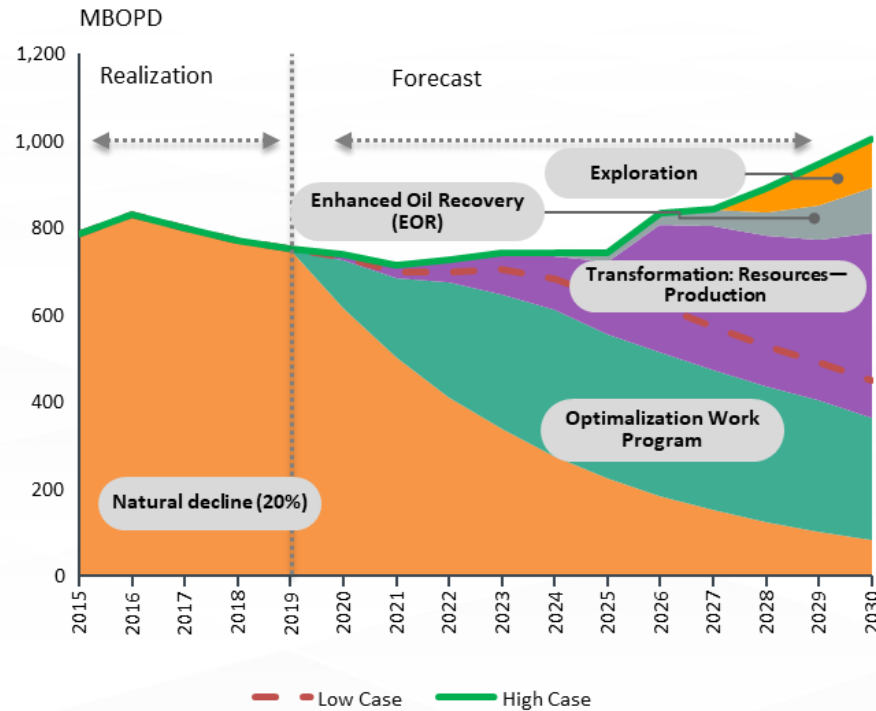
GAS (MMSCFD)

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 (%)
1	BP BERAU LTD	1,034	1,279	1,028	1,309	1,050	82.1%	102.2%
2	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	846	932	818	1,019	828	88.9%	101.2%
3	PT. PERTAMINA EP	752	787	704	957	752	95.6%	106.8%
4	PHM	657	608	533	658	610	100.3%	114.4%
5	ENI MUARA BAKAU B.V.	558	490	490	554	542	110.7%	110.7%
6	JOB PTM - MEDCO TOMORI LTD	295	337	270	337	322	95.6%	119.1%
7	PREMIER OIL INDONESIA	197	215	187	251	239	111.2%	127.9%
8	PETROCHINA INTL JABUNG LTD	177	188	164	270	188	100.0%	114.4%
9	MEDCO E & P NATUNA	167	158	142	198	159	100.6%	111.6%
10	KANGEAN ENERGI INDONESIA	164	205	166	196	185	90.5%	111.8%
11	PERTAMINA HULU ENERGI WMO	117	121	100	109	104	85.7%	103.2%
12	PERTAMINA HULU ENERGI JM	85	114	114	94	82	72.1%	72.0%
13	HUSKY-CNOOC MADURA LTD.	82	105	95	99	89	84.7%	93.7%
14	MUBADALA PETROLEUM	83	96	90	96	86	89.9%	96.3%
15	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	79	81	59	98	74	91.5%	126.0%
	KKKS Lainnya	641	955	771	874	556	58.2%	72.1%
	TOTAL NASIONAL	5,934	6,670	5,732	7,118	5,866	88.0%	102.3%

* Estimasi setelah Pandemi covid-19 & Low Oil Price

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

Rencana Jangka Panjang 1 Juta Barrel

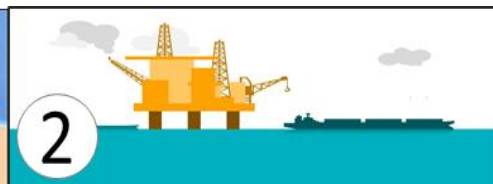


2030 :
Produksi minyak 1 juta Barrel per hari

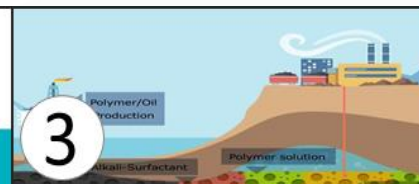
2030 :
Produksi Gas ~12,000 MMSCF per hari



1
Mempertahankan Tingkat
Produksi Eksisting yang tinggi



2
Transformasi Sumberdaya ke
Produksi



3
Mempercepat Chemical
EOR



4
Eksplorasi untuk
Penemuan Besar

Penemuan Eksplorasi Kuartal I – 2020

PB-02 **OIL** 61.8 MMBO

Texcal Mahato
Not Tested

BRONANG-02 **GAS** 79 BCFG

Medco S.Natuna Sea B
Up to 15 MMSCFD

WOLAI-02 **GAS*)** 339.6 BCFG

PT. Pertamina EP
Up to 13 MMSCFD

”

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



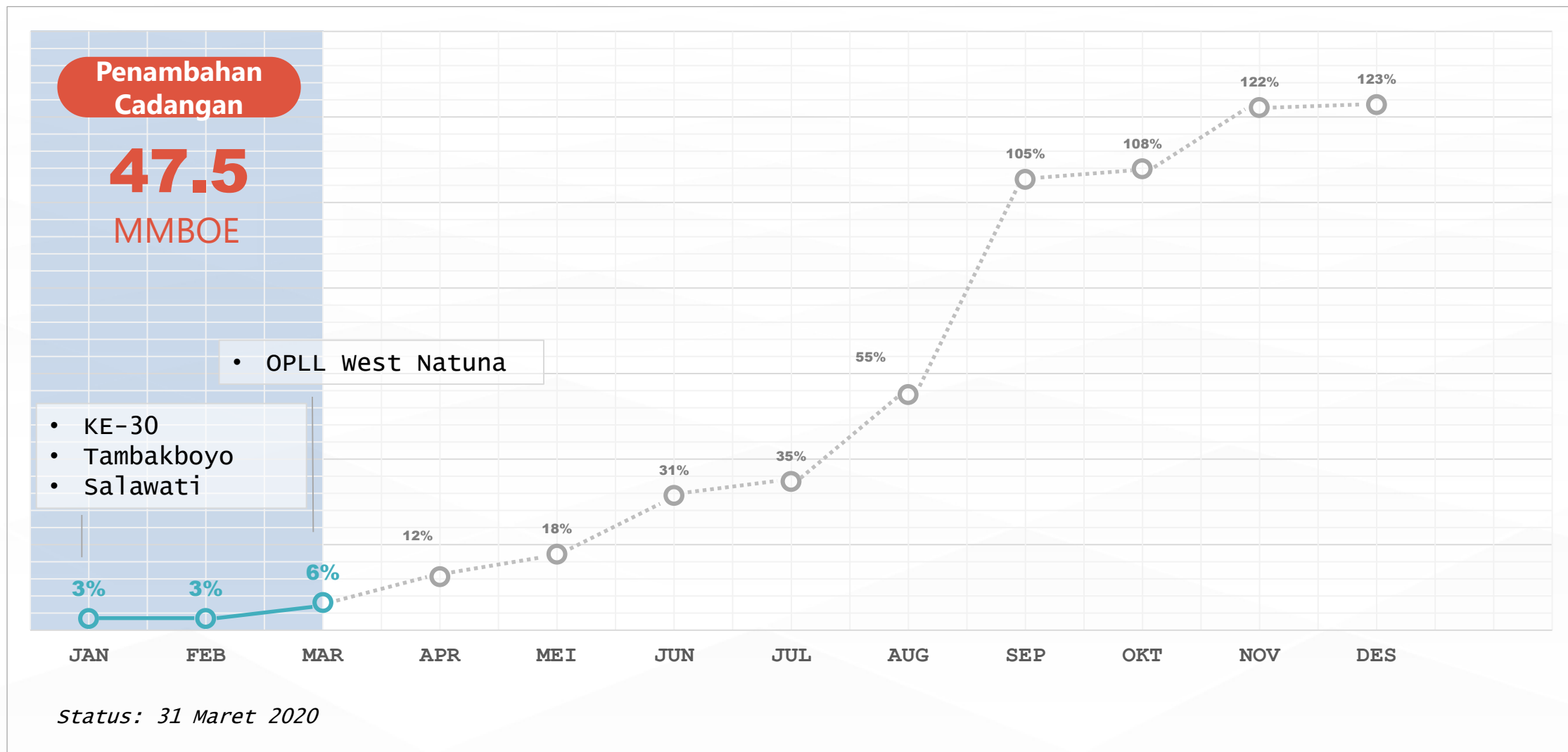
**Total Sumberdaya
(Inplace P50)****

136.5 MMBOE

***) preliminary/ Predrill

*) dibor tahun 2019 dan dites tahun 2020

Reserve Replacement Ratio Kuartal I – 2020

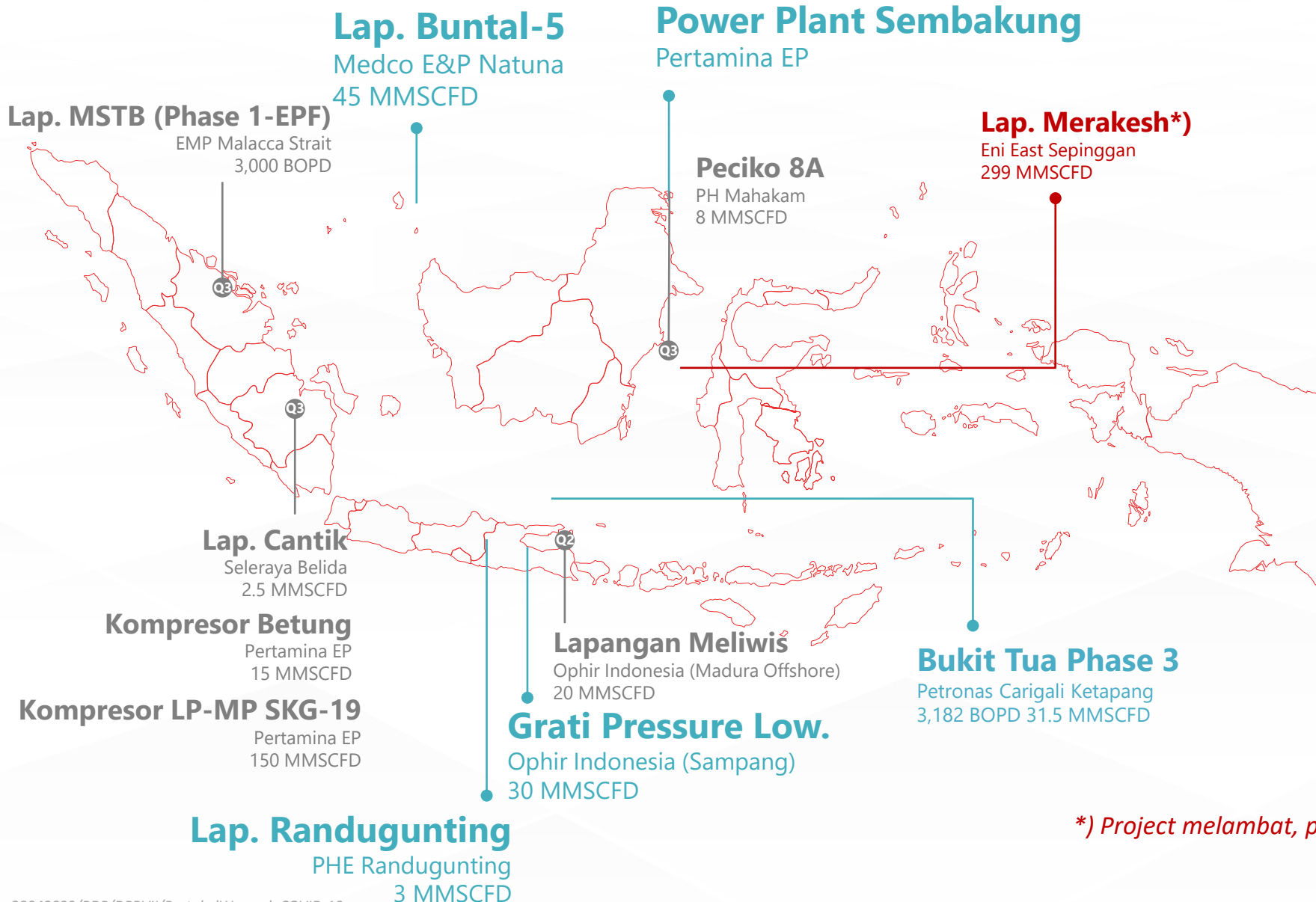


Progress Kegiatan Industri Hulu Migas Kuartal I – 2020

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%	263	▼-34%
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 status 21 April 2020



5 Proyek Onstream



12
Proyek



\$ 60,14 Juta Total Investasi



\$1,43
Milyar

”

Potensi penambahan produksi migas hingga

3.182 BOPD & 109,5 MMSCFD

dari 5 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%**



bp

INPEX

Total Investasi
US\$ 37,21
Miliar

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

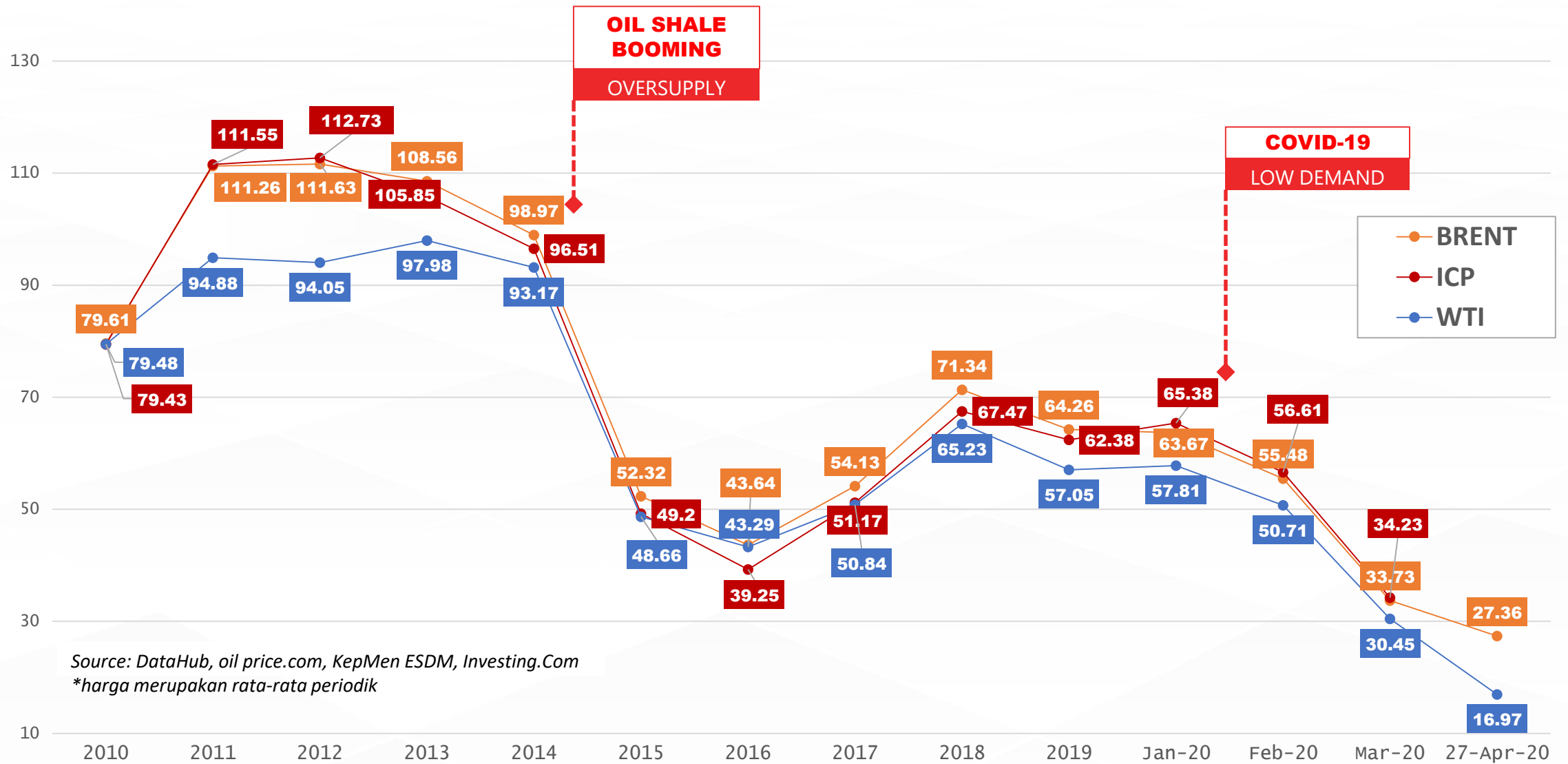
Est. Onstream : Kuartal II – 2027

Investasi (Est) : US\$ 19.8 Milyar

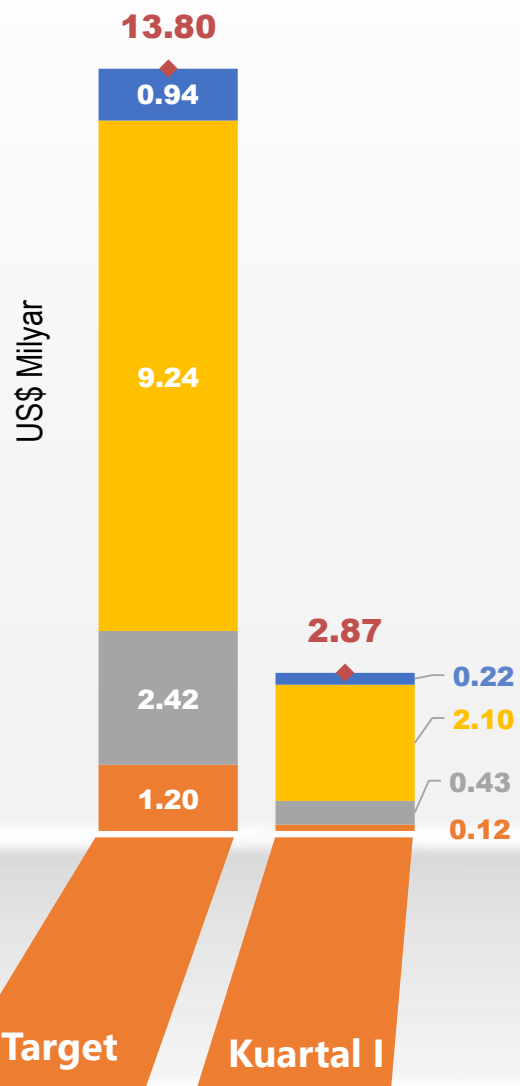
Realisasi per-Maret 2020

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)

Historis Harga Minyak Mentah Dunia 2010-2020 (US\$/Barrel)

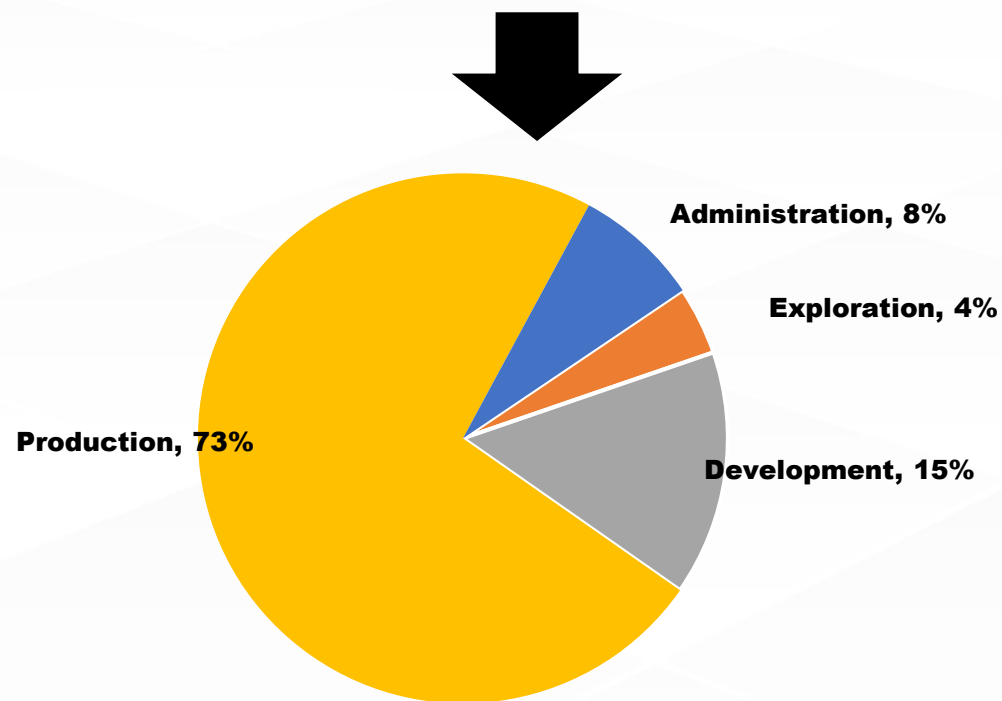


Investasi Hulu Migas Kuartal I – 2020

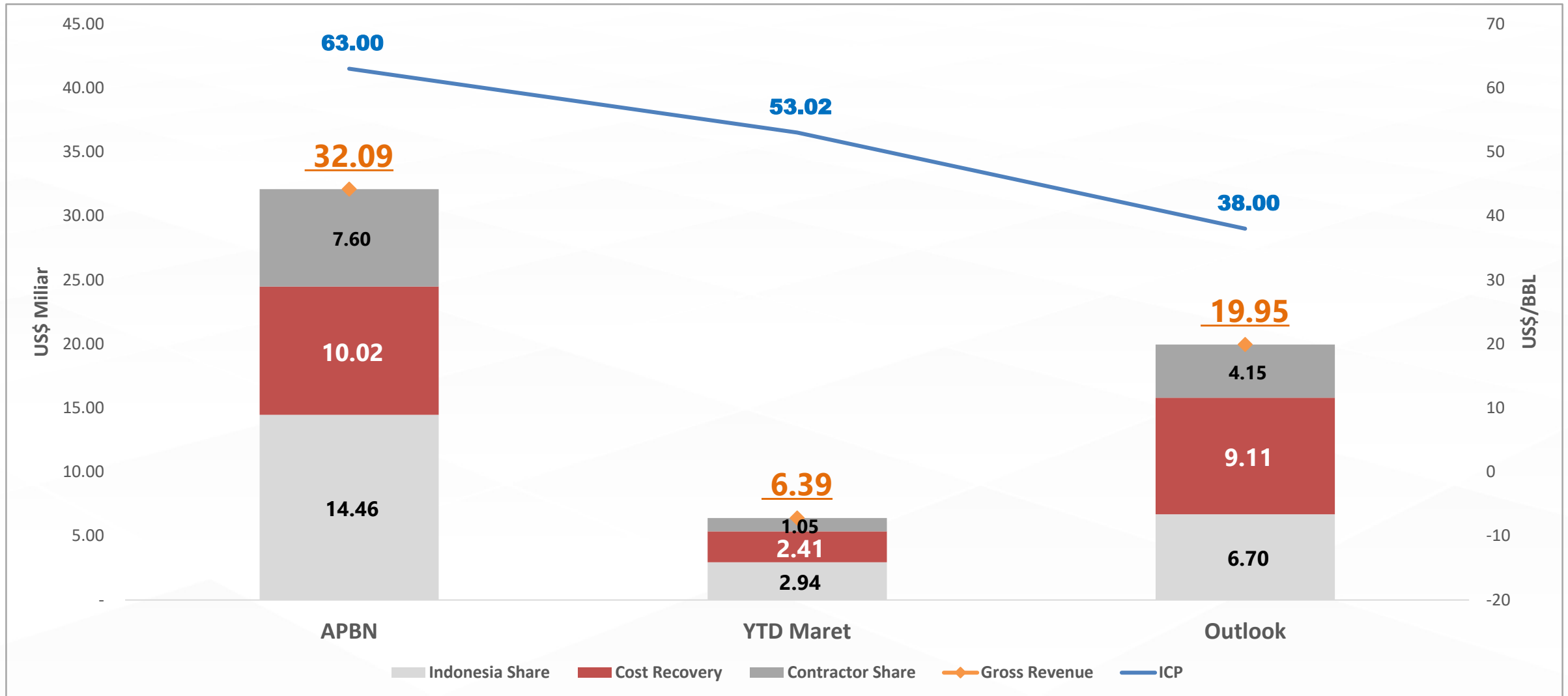


Target Investasi \$ **13,8** Milyar

Realisasi Investasi \$ **2,87** Milyar atau **21** % dari target tahun 2020



Proyeksi Finansial Tahun 2020



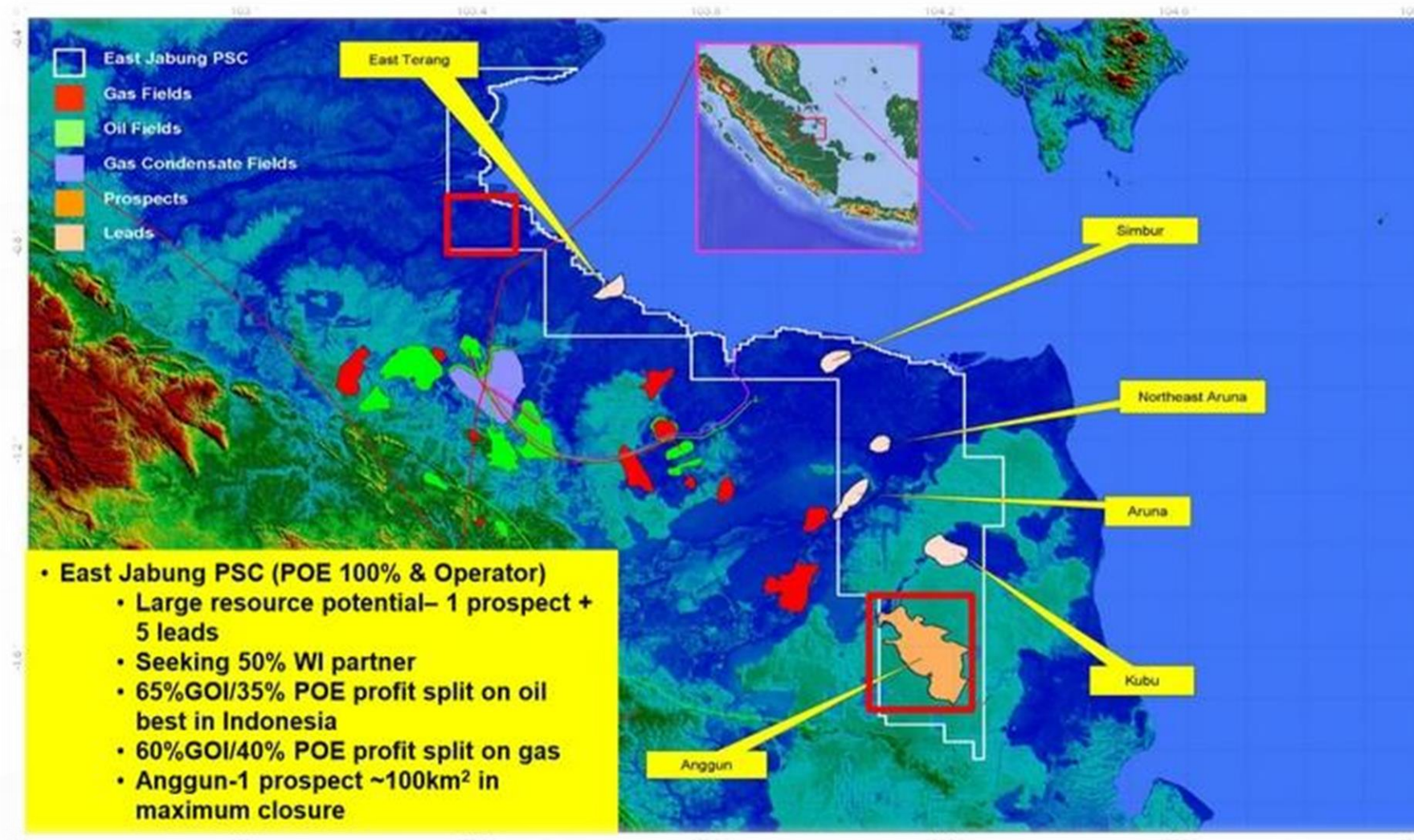
02

PENJELASAN MUNDURNYA PAN ORIENT INC. DARI BLOK EAST JABUNG, PROVINSI JAMBI

#kegiatan drilling blok east jabung



East Jabung PSC



21 Nov 2011

KKS East Jabung ditandatangani oleh BPMIGAS dan Pan Orient (100%)

Komitmen Pasti

- Studi G&G (Komitmen Pasti Thn 1, 2, & 3)
- Reprocessing Seismik 2D 200 Km (Komitmen Pasti Thn 1)
- Akuisisi Seismik 2D & Processing 250 Km (Komitmen Pasti Thn 2)
- Bor 2 sumur eksplorasi (Komitmen Pasti Thn 1 & 3)

KRONOLOGIS WILAYAH KERJA EAST JABUNG

Status 23 April 2020

Partisipasi Interes	
Talisman East Jabung BV 51% (Operator)	Pan Orient Energy East Jabung Pte. Ltd 49%

2012

Reprocessing Seismik 216 Km
(Komitmen Pasti)

2013

Akuisisi & Processing Seismik 2D 440.54 Km
(Komitmen Pasti)

2017

Pengeboran 2 Sumur Eksplorasi
Ayu-1: oil discovery
Elok-1: dry
Seluruh Komitmen Pasti terpenuhi.

2019

Pengeboran 1 Sumur Eksplorasi
Anggun-1: dry
(tajak 14 Nov 2019, P&A : 10 Des 2019)

Tahun ke-1

Tahun ke-6

Tahun ke-8

JWE 6 Tahun

PWE 14 bulan

Masa PJWE

21 Nov 2011

KKS East Jabung ditandatangani
Komitmen Pasti

- Studi G&G (Komitmen Pasti Thn 1, 2, & 3)
- Reprocessing Seismik 2D 200 Km (Komitmen Pasti Thn 1)
- Akuisisi Seismik 2D & Processing 250 Km (Komitmen Pasti Thn 2)
- Bor 2 sumur eksplorasi (Komitmen Pasti Thn 1 & 3)

21 Jan 2017

Masa Penggantian Waktu Eksplorasi ("PWE")
(ref surat Dirjen Migas Nomor 10315/13/DJM.E/2017 tanggal 13 Oktober 2017)

21 Jan 2019

Masa Perpanjangan Jangka Waktu Eksplorasi ("PJWE")
(ref surat SKK Migas 0031/SKKE3100/2019/S1/11 Jan 2019)

PJWE

Thn 7 : Studi G&G dan bor 1 sumur
Thn 8 : Studi G&G dan bor 1 sumur
Thn 9 : Studi G&G dan Pre-POD
Thn 10 : POD

**WP&B 2020
(12 Nov 2019)**

Disetujui RKA 2020 untuk kegiatan:

- 2 Studi G&G
- Pengeboran Anggun-2 atau Cantik-1 *contingent* terhadap hasil pengeboran Anggun-1.

Mar 2020

Berdasarkan hasil evaluasi pengeboran Anggun-1 (dry), diperoleh informasi bahwa Kontraktor (Talisman (Repsol) dan Pan Orient) akan menarik diri dari KKS WK East Jabung

Hingga saat ini belum ada surat resmi dari Kontraktor untuk pengajuan pengembalian seluruh WK East Jabung

20 Jan 2021

Akhir Tahun Ke-8
Ketentuan Pasal 4.5 menyatakan **KKKS harus memenuhi Komitmen Tahun ke-7 dan ke-8.**

03

PENJELASAN TERBAKARNYA PLATFORM DI LAPANGAN CAMAR BAWEAN, PROVINSI JAWA TIMUR

#platform camar bawean



KRONOLOGIS KEBAKARAN WELLHEAD PLATFORM CPP CAMAR

What

Kebakaran Wellhead Platform CPP Camar

When

Sabtu, 29 Februari 2020; pukul 15.30

Where

CPP Platform (offshore), Camar Field, Blok Bawean, Camar Resource Canada Inc

How

Pukul 15.30 terjadi kebakaran di wellhead platform CPP Camar, **asal api dari flow line dan wellhead sumur CS-2**. CRC Jakarta membuka crisis center, 9 crew produksi lompat ke laut dari Master Point memakai life jacket, 3 crew semprotkan air hydrant dari CPP Fire Pump. Lanjutkan menyemprot air hydrant untuk mendinginkan api. Api di flow line padam pada 1 Maret 2020 pukul 16.30. Api di wellhead sumur CS-2 padam pada 2 Maret 2020 pukul 02.00.

Who

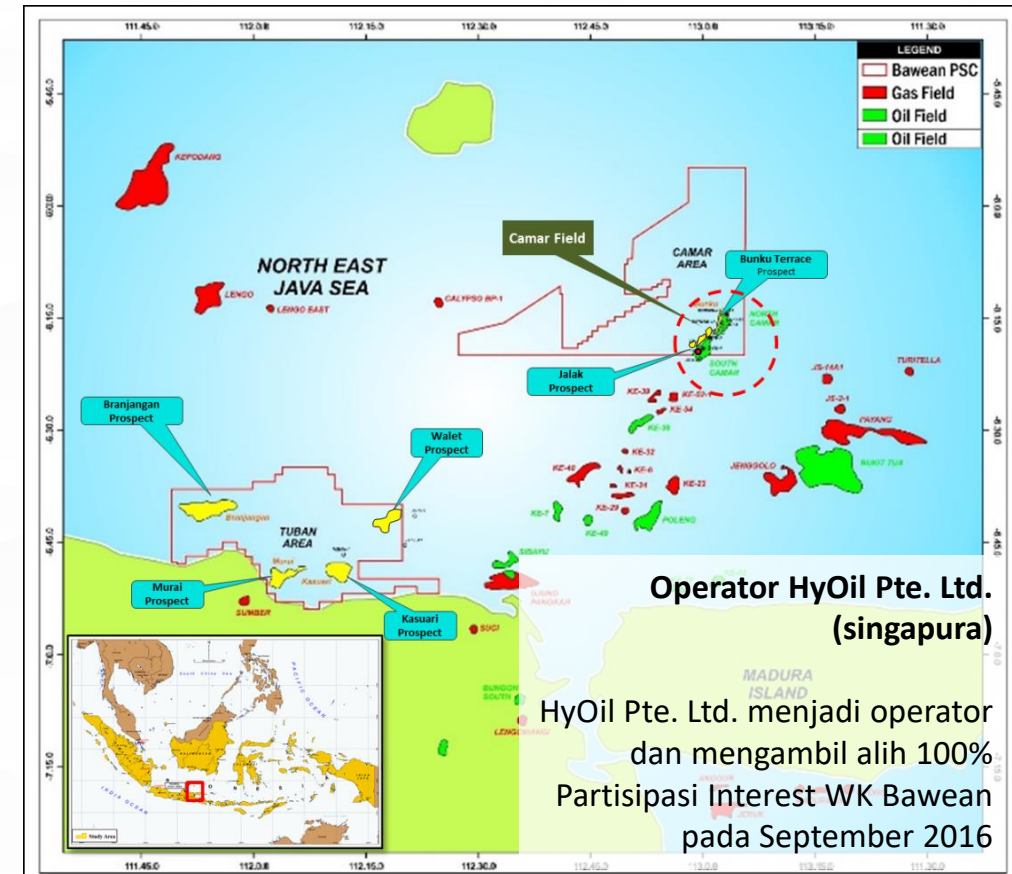
Tidak ada korban jiwa

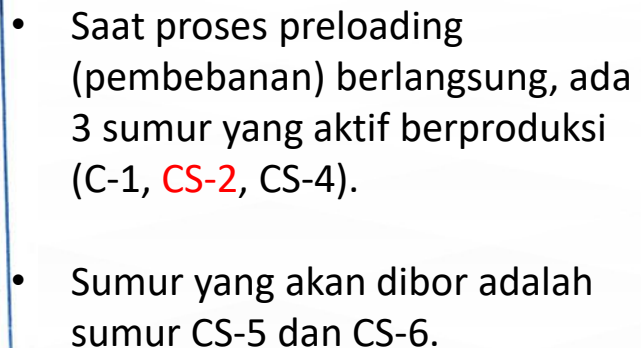
Consequences

- *Property damage*
- *Production Loss (Kumulatif LPO s.d 23 April 2020 (55 hari) adalah = 27,500 Bbls (@500 BOPD) dan 110 MMscf (@2 MMscfd)*

Why

Saat sedang memposisikan rig (rig Java Star) ke platform untuk melakukan pengeboran, salah satu kaki rig ambles (starboard leg) sehingga rig miring ke arah platform dan menyenggol platform. Menyebabkan percikan api dan berlanjut terjadi kebakaran di wellhead platform





*Foto pasca kejadian

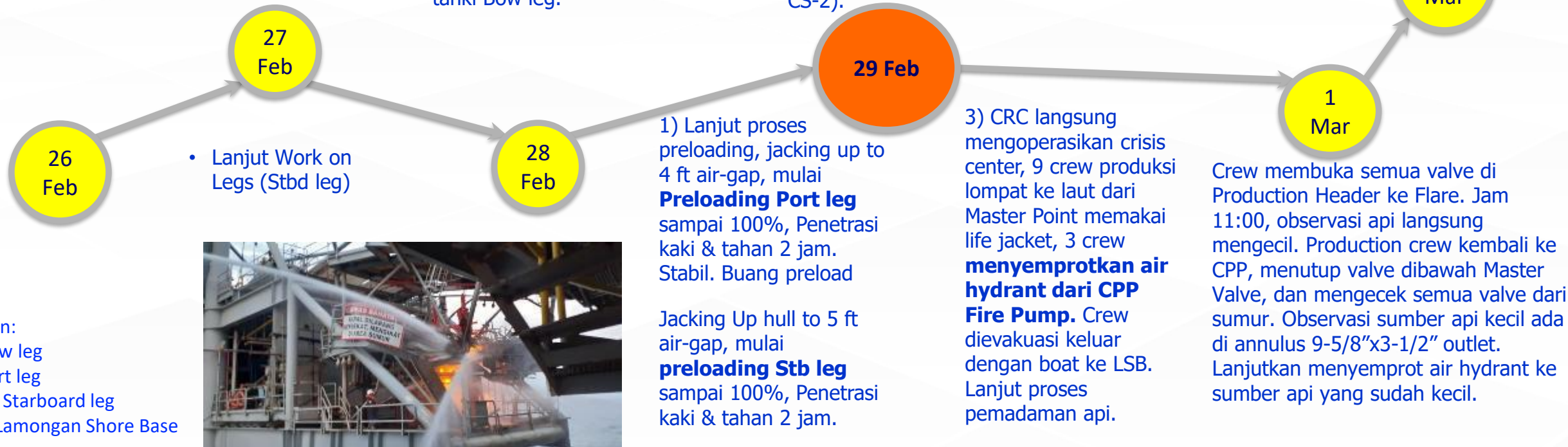
KRONOLOGIS KEBAKARAN WELLHEAD PLATFORM CPP CAMAR

- Positioning Rig Java Star ke CPP Platform
- Initial Penetrasi Kaki
- Lanjut Work on Legs

- Lanjut Work on Legs
- Jack up 2 ft air-gap, mulai **preloading Bow leg** sampai 100%, Penetrasi kaki, Tahan 2 jam. Stabil.
- Buang air preload dari tanki Bow leg.

2) Mulai preload semua kaki bersamaan (**simultaneous preload**), saat 70% preload, posisi Stbd **ambblas** 6 ft. Rig mengontak CPP untuk mengaktifkan Emergency Shut Down Platform, Rig miring 5 deg ke arah Stbd dan membentur CPP platform pada jam 15:30, sesaat langsung terjadi api dari wellhead deck (kepala sumur CS-2).

Pada pukul 02:00 pagi, api yang sumber gasnya berasal dari annulus 9-5/8"x3-1/2" outlet telah **PADAM** dan lokasi area tetap di jaga (cooling) serta gas detector selalu digunakan untuk memonitor jika masih ada gas disekitar lokasi.



Catatan:
 B = Bow leg
 P = Port leg
 Stbd = Starboard leg
 LSB = Lamongan Shore Base

PERKIRAAN KEMUNGKINAN PENYEBAB KEBAKARAN

Perkiraan awal kemungkinan penyebab munculnya api di CPP platform adalah:

- Kebakaran terjadi karena sistem emergency shutdown CPP Platform tidak bekerja sempurna, masih terdapat aliran gas di dalam sistem
- Api diduga berasal dari pipa flowline dan bagian kepala (outlet annulus 9-5/8"x3-1/2") sumur CS-2
 - Diduga api muncul akibat gesekan struktur platform dengan pipa flowline dan bagian kepala sumur CS-2 ketika terjadi benturan badan rig Java Star dengan wellhead deck CPP platform
 - Sumur CS-2 dalam keadaan mengalir (on production)
 - Rig miring dan menabrak platform pada saat proses preloading, diduga terjadi punch through di bagian kaki Starboard
 - > Diduga terdapat beban yang tidak seimbang ketika proses simultaneous preloading
 - > Simultaneous preloading dimulai dengan tanki starboard yang masih terisi penuh
 - > Air-gap pada saat mulai simultaneous preload 5 ft
 - > Status RPD kaki rig sebelum proses preload, Bow 3.5", Stb 2", Port 2.75"

REKOMENDASI

- 1 Melakukan pemeriksaan ulang terkait dengan integritas platform mengacu Permen 18 tahun 2018
- 2 Proses recovery & rencana kelanjutan kegiatan pemboran
- 3 Dilakukan verifikasi atas property damage platform sebagai dasar pengajuan klaim ke asuransi
- 4 Perlu pembahasan dengan asuransi P&I platform terkait ganti rugi property damage

DAMPAK KEJADIAN KEBAKARAN

K3LL	Asset	Produksi	Pengeboran
* Kejadian kebakaran dapat ditanggulangi * Tidak ada korban jiwa * Tidak ada tumpahan minyak * PLO Rig (Persetujuan Layak Operasi) ditangguhkan oleh Migas	* Property damage platform * Rig Java Star memiliki asuransi P&I	<i>Production Loss</i> (Kumulatif LPO 55 hari) * 27,500 Bbls (@500 BOPD) * dan 110 MMScf (@2 MMscfd)	* Seabed Clearance and Bathymetry Survey 11-12 Desember 2019 * Location Approval oleh Rig Warranty Surveyor 17 Januari 2020

DOKUMENTASI KEJADIAN



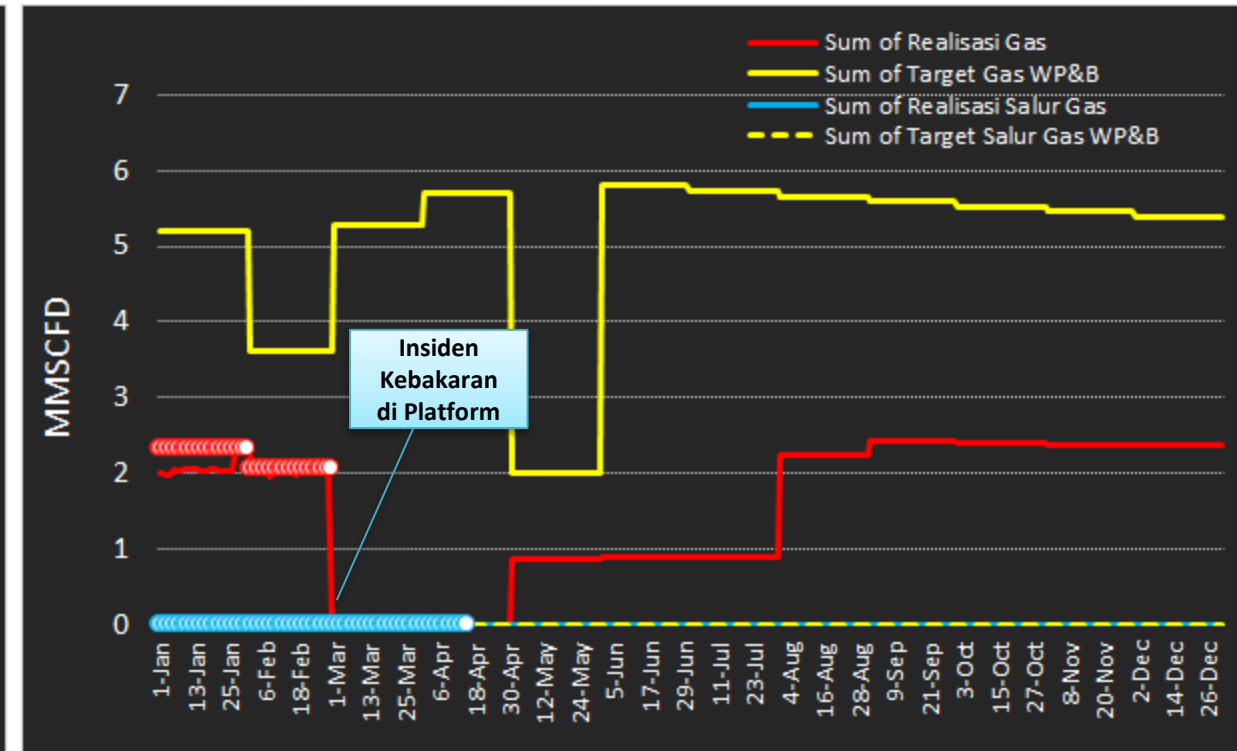
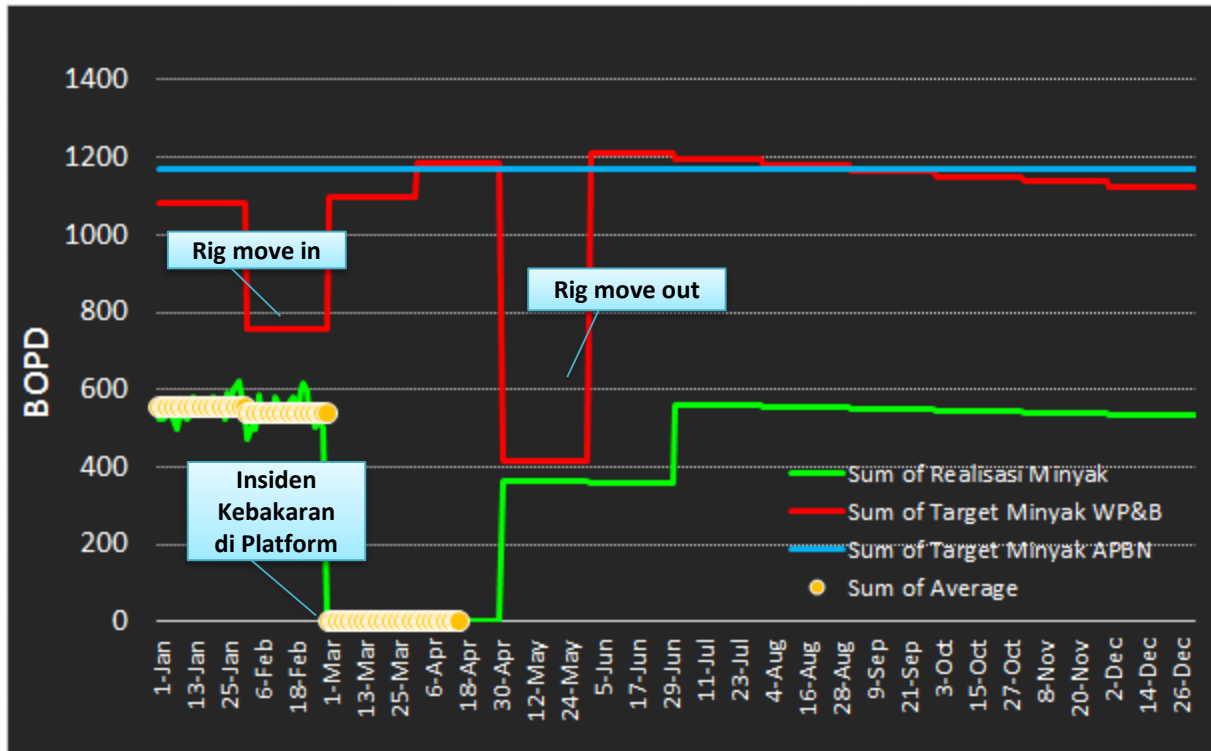
Foto diambil pada tanggal 1 Maret 2020 pukul 16.30 WIB. Titik api pada flow line **sudah padam** dengan dilakukannya release manifold pada pukul 13.37 WIB yang dilanjutkan dengan penutupan manual (mekanikal) master valve pada pukul 16.30 WIB. Titik api sisa **terlihat kecil** terdapat pada venting valve annulus sumur CS-2.

DOKUMENTASI KEJADIAN

- Dari hasil pendinginan, didapati api pada flow line sudah PADAM (tanggal 1 Maret 2020, 16:30).
- Pada tanggal 2 Maret 2020 jam 02:00 pagi, api yang sumber gasnya berasal dari annulus 9-5/8"x3-1/2" venting outlet sumur CS-2 telah PADAM dan lokasi area tetap di jaga dan Gas Detector selalu digunakan untuk memonitor jika masih ada gas disekitar lokasi



PRODUKSI DAN FORECAST 2020 WK BAWEAN



- ✓ Karena insiden kebakaran tersebut, 2 sumur pemboran CS-5 dan CS-6 belum dapat berkontribusi di Tahun 2020
- ✓ Terdapat 3 sumur eksisting terdampak insiden yaitu CM-1, CS-2 dan CS-4
- ✓ Upaya tindak lanjut:
 - ❑ Saat ini produksi dihentikan selama perbaikan kondisi platform, best estimate online kembali gradually 1 sumur yaitu CM-1 di bulan May 2020, dan CS-2 (status saat ini sedang menunggu hasil wellhead integrity test) diperkirakan online kembali di Juli 2020.

Terima Kasih

