



# LAPORAN PENCAPAIAN KUARTAL III 2019

SATUAN KERJA KHUSUS  
PELAKSANA KEGIATAN USAHA  
HULU MINYAK DAN GAS BUMI

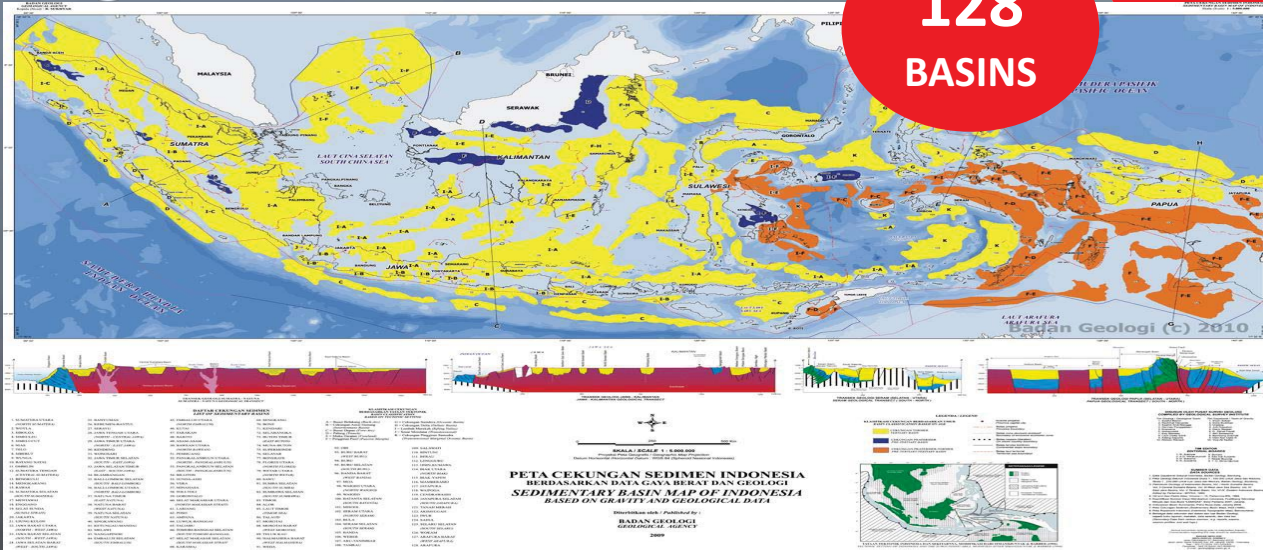
# Overview





# Indonesian O&G Facts

**128  
BASINS**



**19** Producing Basins

and **109** Basins are *waiting to be explored*

**841 Triliun** Total Asset Hulu Migas (Tanah, HBM, HBI dan MP)

**750.000 km<sup>2</sup>**  
Area Kerja  
5X Luas Lahan Sawit



**630** Platform

Operation Offshore Platform	522 unit
Not Operated	102 unit
Already Abandonment	6 unit
<b>Total</b>	<b>630 unit</b>



**3** LNG Plant  
**5** LPG Plant  
**26** FPSO/FSO/FPU

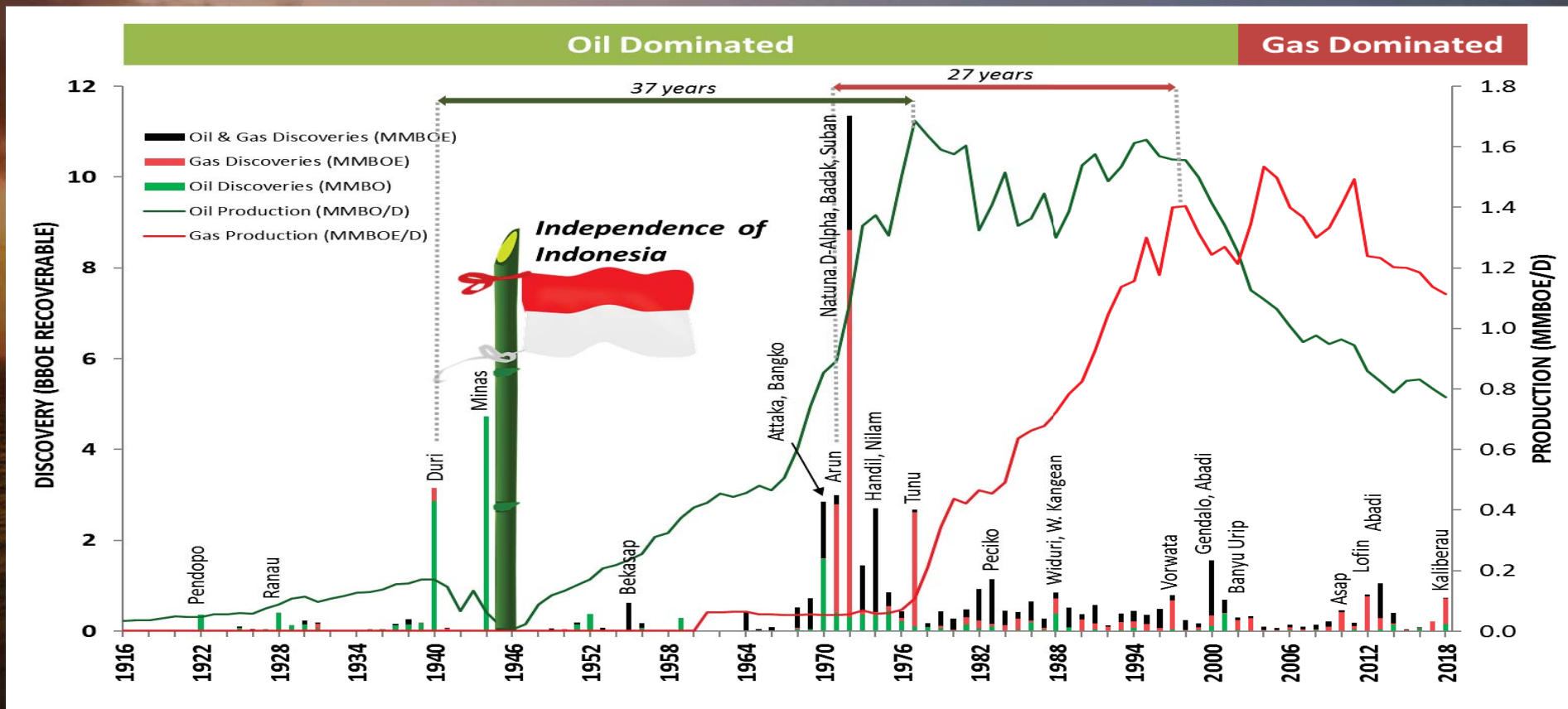


**~20.300** km  
Pipeline

**3.2 BBO** and  
**52.5 TCF** Reserves

**206** Working Area  
**90** Production WA  
**116** Exploration WA

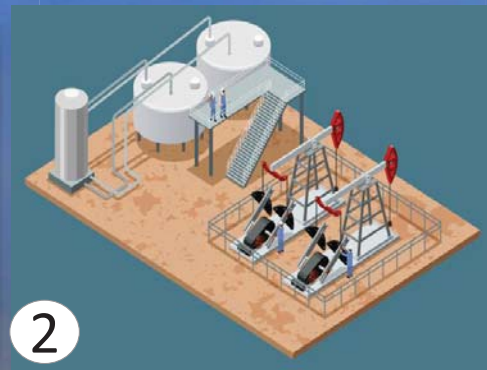
**± 1000** O&G Fields  
**± 30.000** Wells  
**126** Proven Play  
**832** Field/Structure, and  
**113 BBOE** Discovered Vol. Inplace





1

**Giant Discovery**



2

**Acceleration of EOR**



3

**Main Project Onstream**



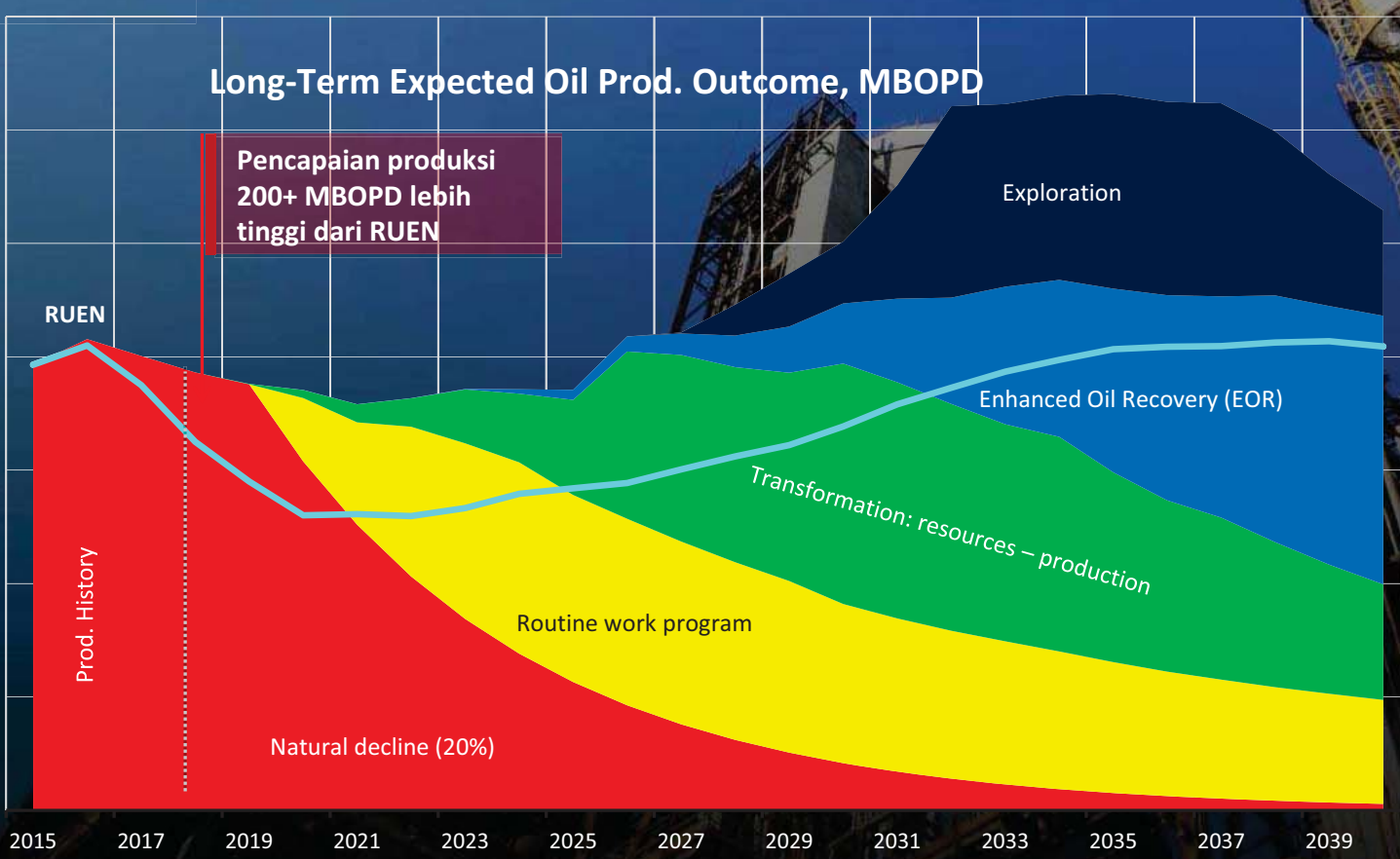
4

**Hold The Decline**

<i>Massive Exploration</i>	<i>EOR Campaign</i>	<i>Transform Resources to Production</i>	<i>Maximizing Existing Production</i>
<ul style="list-style-type: none"> <li>SKK Migas has identified 10 potential area for giant discovery</li> <li>KBA-2X exploration well in South Sumatera proved the fracture basement play (~2 TCF)</li> </ul>	<p>2019 Plan :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Field Test : 11 Field</li> <li>Structure Pilot : 10 Structure</li> <li>EOR Study : 1 Area</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tangguh, Masela, JTB and IDD, Sakakemang</li> <li>10 New Project in 2019 (3 have been onstream already)</li> <li>2020 : additional 16,500 bopd and 1,300 MMscpd from 20 New O&amp;G Projects</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Improve Facilities Reliability</li> <li>Production Enhancement</li> <li>Continue Well Work Programs</li> </ul>

## Long-Term Expected Oil Prod. Outcome, MBOPD

Pencapaian produksi 200+ MBOPD lebih tinggi dari RUEN



## TARGET











- PROVEN PLAY
- UNPROVEN PLAY
- NEW PLAY

**+ 1 MMBOPD**

Note: Perpres No. 22 Tahun 2017: Rencana Umum Energi Nasional (RUEN)

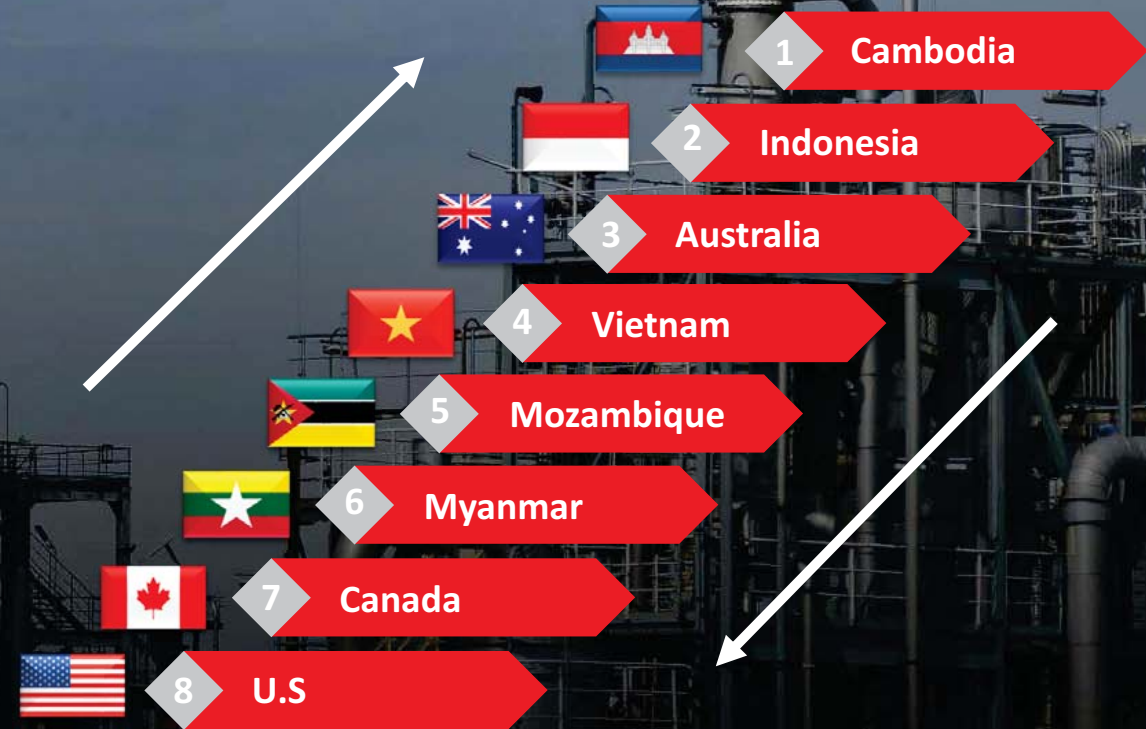
### CS Value and Attractiveness Rank of Eight Countries

Country	CS (Composite Score)	Attractiveness Rank
 Cambodia	51.00%	1
 Indonesia	51.26%	2
 Australia	57.85%	3
 Vietnam	59.27%	4
 Mozambique	59.78%	5
 Myanmar	64.43%	6
 Canada	64.62%	7
 U.S	68.08%	8

### Attractiveness Rank of Eight Countries by GT

GT

Most Attractive



Least Attractive



Proyek baru dapat menciptakan lapangan kerja baru baik teknik dan non teknik sekitar

**10,000** orang lagi

Rate pertumbuhan tenaga kerja di migas memang tidak setinggi di industri lain karena



Padat modal



Efisiensi sektor yang sudah dilakukan sejak era 2015

**SKK**  
berperan  
dalam  
memastikan

**1**

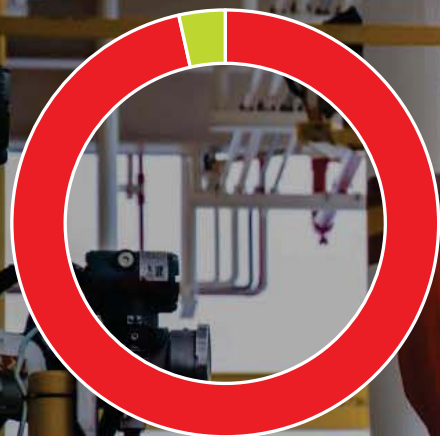
Kesiapan TKI dalam mengisi proyek-proyek migas terkait baik langsung maupun tidak langsung di dalam negeri

**2**

Memastikan TKI yang kompeten, profesional dan dapat go-internasional

**3**

Trickle down effect TKI ke perekonomian nasional



**3,5%**

Tenaga Kerja Asing

**96,5%**

Tenaga Kerja Indonesia

# Pencapaian Penting





# Tanggung

Tanggung LNG merupakan lapangan penghasil gas terbesar di Indonesia. ~**20%** dari total produksi gas Indonesia Tangguh Train 1 & 2.  
**30%** ketika train 3 aktif

Peningkatan berkala dari tahun ke tahun Efisiensi produksi train 1 dan 2 meningkat menjadi **98%** dan ini dicapai dengan record safe working hour sebanyak **39 juta jam kerja**

## Tanggung Success Story



### Key milestones Yang tercapai

Untuk pertama kalinya, Tangguh LNG memecahkan rekor produksi harian tertinggi dalam 10 tahun selama Agustus dan September 2019, mencapai rekor LNG dengan tingkat produksi 54,266 m<sup>3</sup>/hari sebagai buah dari optimisasi produksi dan inisiatif debottlenecking yang diinisiasi oleh BP dan SKK MIGAS



### BP mempunyai hubungan erat dengan warga Papua Barat

BP mempunyai hubungan erat sekali dengan komunitas di Papua Barat khususnya di Teluk Bintuni

Kesuksesan Repsol masuk dalam **top 10 discovery tahun 2019** harus diikuti player lain seperti **Pertamina dan Medco**, masing-masing mempunyai acreage nomor 1 dan 3 terluas di basin yang sama



Di samping itu SKK akan terus membawa perusahaan yang ber-DNA eksplorasi dari luar negeri untuk masuk ke Indonesia melalui roadshow dan insentif terkait




**INPEX**



Persetujuan POD sudah diberikan



Target On Stream : 2028



Nilai investasi total :  
20 BN USD (7 BN USD dari SHELL)



Dapat memenuhi kebutuhan  
gas domestik yang terus tumbuh

Komparasi :  
Nilai investasi global SHELL di 2019 :  
30 BN USD per tahun

## UPDATE PROYEK JAMBARAN TIUNG BIRU

Dengan adanya upgrade teknologi ➤ maximum sales gas meningkat 10% ➤ **192** MMSCFD

Proyek JTB diperkirakan onstream bulan Juni 2021

Progress Overall Per Q3 19 **37.72%**  
(lebih tinggi 0.26% dari baseline)

Engineering **80.72%**

Procurement **40.36%**

Construction **14.49%**



# MONETISASI MIGAS





Industri migas yang stabil ditandakan dengan kestabilan harga. Efek geopolitis sendiri cepat mereda



Long term implied oil price : 60 – 65 USD/barrel memberikan assurance bagi para investor untuk terus berinvestasi jangka panjang di industri migas khususnya di mature oil region seperti Indonesia



### **Harga minyak mentah tidak terpengaruh oleh geopolitik di negara produsen besar seperti di Timur Tengah lagi**

Harga minyak mentah melonjak lebih dari 15% ke level tertinggi dalam hampir empat bulan terakhir di pembukaan perdagangan pada Minggu (16/9), setelah serangan terhadap fasilitas minyak Arab Saudi namun efeknya hanya bertahan beberapa hari saja



➤ **Capaian RRR**

Target	100%
Realization	337.87%

➤ **Capaian Lifting Migas**

Gas	1.050 MBOEPD
Oil	745 MBOPD



Keberhasilan Menguras  
Stok Minyak 1 Juta Barrel  
Dalam Setahun

➤ **Capaian Investasi Hulu Migas**

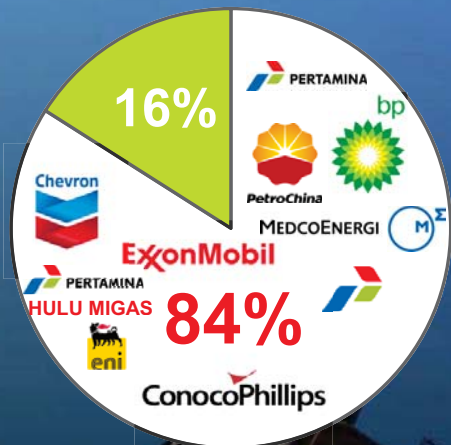
**8,4 Miliar US\$**  
70% cost recovery is for production activity

Target Investasi 2019: US\$14,7 Miliar

➤ **Capaian Penerimaan**

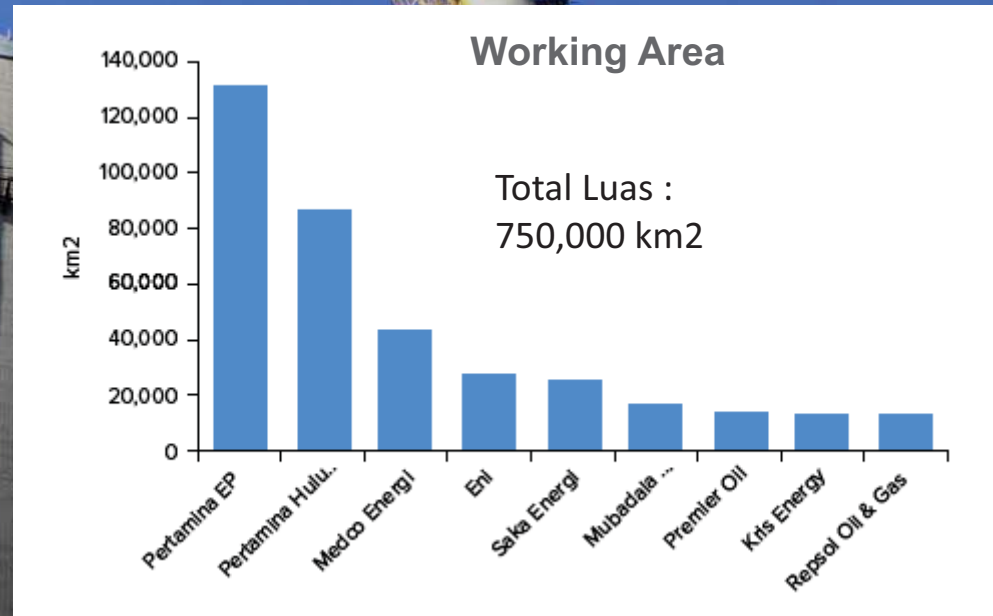
**10,99 Miliar US\$**

# Kontribusi Utama Lifting Migas



10 KKKs Utama

80 KKKs Utama



Investasi hulu migas hingga Q3 2019 sebesar

**USD 8,4**  
miliar

Jumlah ini meningkat dibandingkan capaian Q3 2018 sebesar

**USD 7,6**  
miliar



Investasi Q3 2019 naik

**11%**

Investasi hulu migas ke depan diproyeksikan terus meningkat mengingat s/d tahun 2027, terdapat 42 proyek utama dengan total investasi

**USD 43,3**  
miliar

Total produksi dari 42 proyek tersebut  
**1,1 juta BOEPD**



setara minyak yang mencakup produksi minyak sebesar  
**92,1 ribu barel**  
per hari



dan gas sebesar  
**6,1 miliar kaki kubik**  
per hari

## Capaian Komitmen Tingkat Komponen dalam Negeri (TKDN)

% Capaian Komitmen TKDN  
(per 14 Oktober 2019)

**59%** dari target 55%

	Nilai Pengadaan	Nilai TKDN	% TKDN
Barang & Jasa	USD 4,31 Milyar	USD 2,27 Milyar	59%
Barang	USD 844 Juta	USD 221 Juta	28%
Jasa	USD 3,47 Milyar	USD 2,05 Milyar	67%

## Capaian Efisiensi & Kolaborasi Kerjasama Strategis Kapasitas Nasional Hulu Migas



MOU Bahan Bakar Minyak (BBM)  
Perkiraan Capaian Nilai Efisiensi  
Rp 294 Milyar



MOU Jasa Angkutan Udara Penumpang  
Capaian Nilai Efisiensi Rp 33 Milyar

## Capaian Efisiensi Dalam Proses Tender



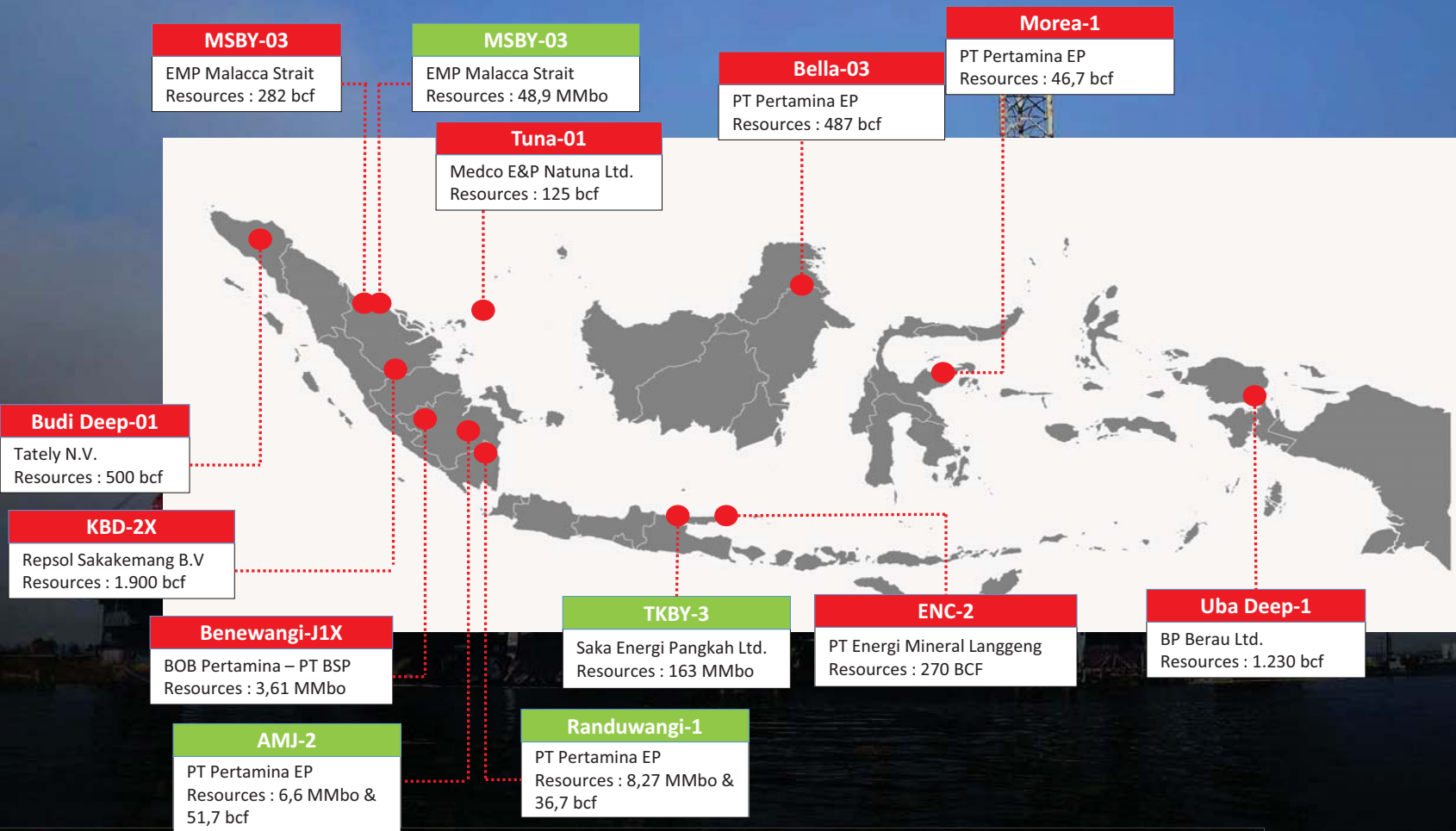
Lama waktu persetujuan baik rencana Tender maupun Hasil Tender di SKK Migas lebih cepat dari target 15 hari kerja, yaitu **rata-rata 6.18 hari kerja**



Total efisiensi dari rencana Tender dan hasil Tender sebesar **US\$347 Juta**

# Eksplorasi & Produksi



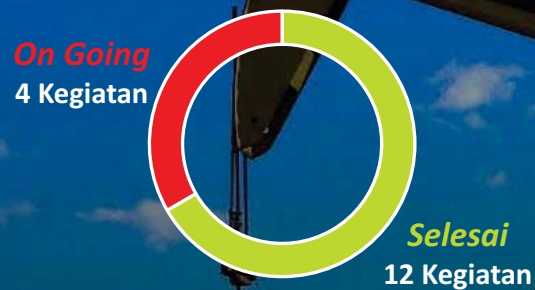


Gas 880 MMBOE

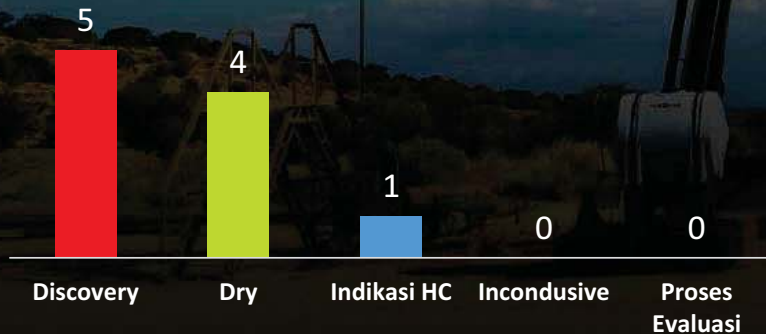
Oil 230 MMBO

Total of O&G ~ 1.1 BBOE

## Status Operasi Sumur Konvensional Tajak 2019



## Pemboran Sumur Eksplorasi Konvensional Tahun 2019



No	Nama Kegiatan	KKKS	Status Discovery
1*	Pauman-1	Techwin Energy South Betung Ltd	Oil
2*	Randuwangi-1	Pertamina EP	Oil & Gas
3*	Benewangi-J1X	BOB Pertamina- BSP	Oil & Gas
4*	MSBY-03	EMP Malacca Straits	Gas
5*	Belimbing Deep-01	Pertamina EP	Indikasi Gas
6*	Budi Deep-01	Tately Palmerah	Gas
7*	Kaliberau Dalam-2X	Talisman (Repsol) Sakakemang	Gas
8*	ENC-02	Energi Mineral Langgeng	Gas
9*	TKBY-03	Saka Indonesia Pangkah	Oil
10*	Ubadari Deep-01	BP Berau Ltd.	Gas
11	RDM-001	Pertamina EP	Dry
12	MSTB-02	EMP Malacca	Oil
13	TJD-02	EMP Gebang	Dry
14	ASDJ-11 (Re-entry)	PHE OK	Dry
15	ASDJ-05 (Re-entry)	PHE OK	Dry
16	Morea (MOR)-001	Pertamina EP	Gas
17	Bella-3	Caelus Energy	Gas
18	Metro-1	Minarak Brantas	Indikasi Gas
19	Tuna-1	Medco E&P Natuna	Gas W/ CO2 85%
20	Stella-1X	Star Energy	Dry

Data Status Discovery dari Divisi Perencanaan Eksplorasi  
\* Tajak sumur tahun 2018



Success ratio Penemuan sumur eksplorasi Indonesia (baik oil maupun gas) lebih tinggi dari global average

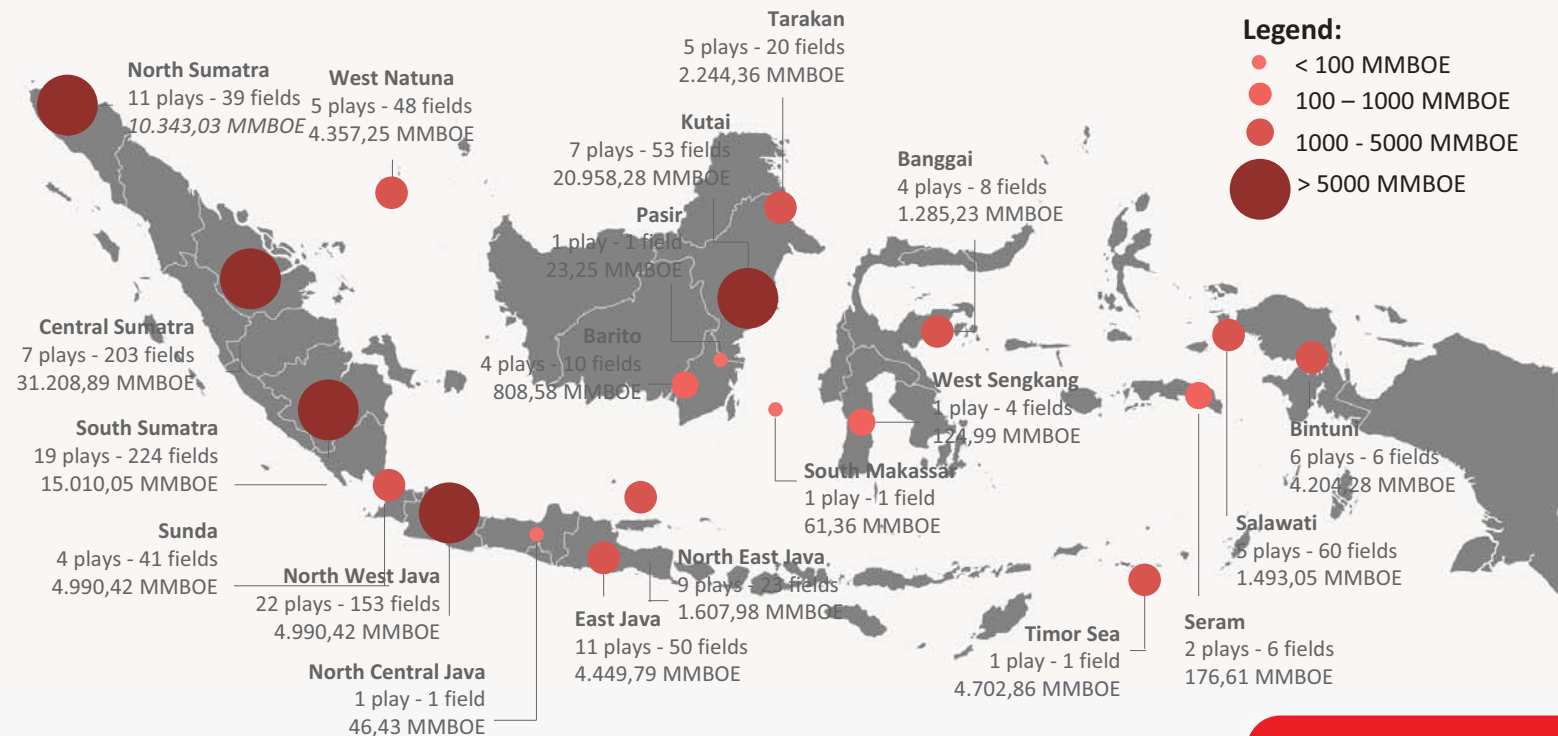
Average Indonesia

Tahun 2019 :  $5/11 = 45\%$

Sementara global average di tahun 2017 dan 2018 hanya 35%

\* tidak menghitung nilai IRR/value creation yang terjadi berikutnya

More than 1400 fields has been discovered from 1872



INDONESIA HAS...

**20**

PRODUCING BASINS

**126**

PROVEN PLAYS

**832**

FIELDS/STRUCTURES

**113 BBOE**

DISCOVERED VOLUME INPLACE

**~8,5 BBOE**

YET TO FIND IN PLACE  
From PROVEN PLAY

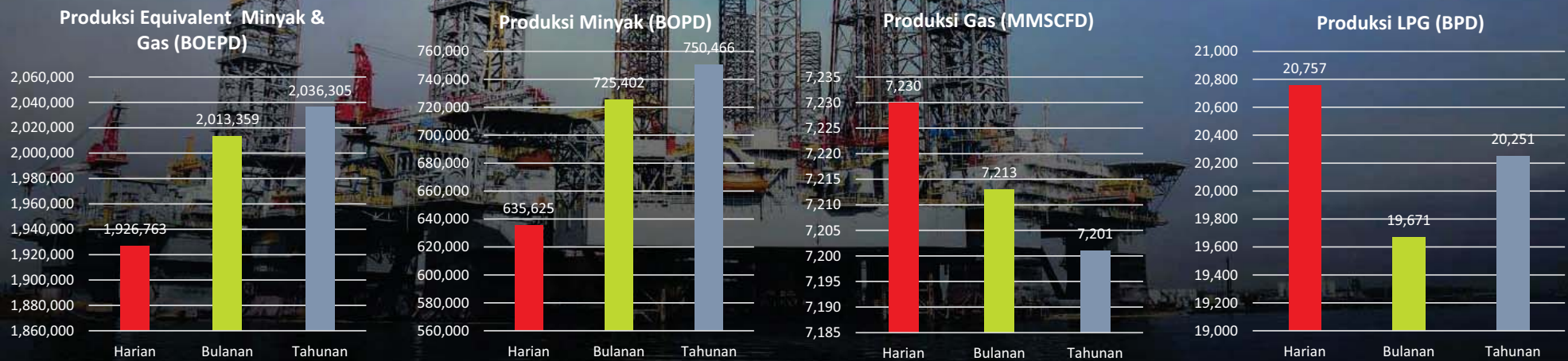




## Volume Stabil

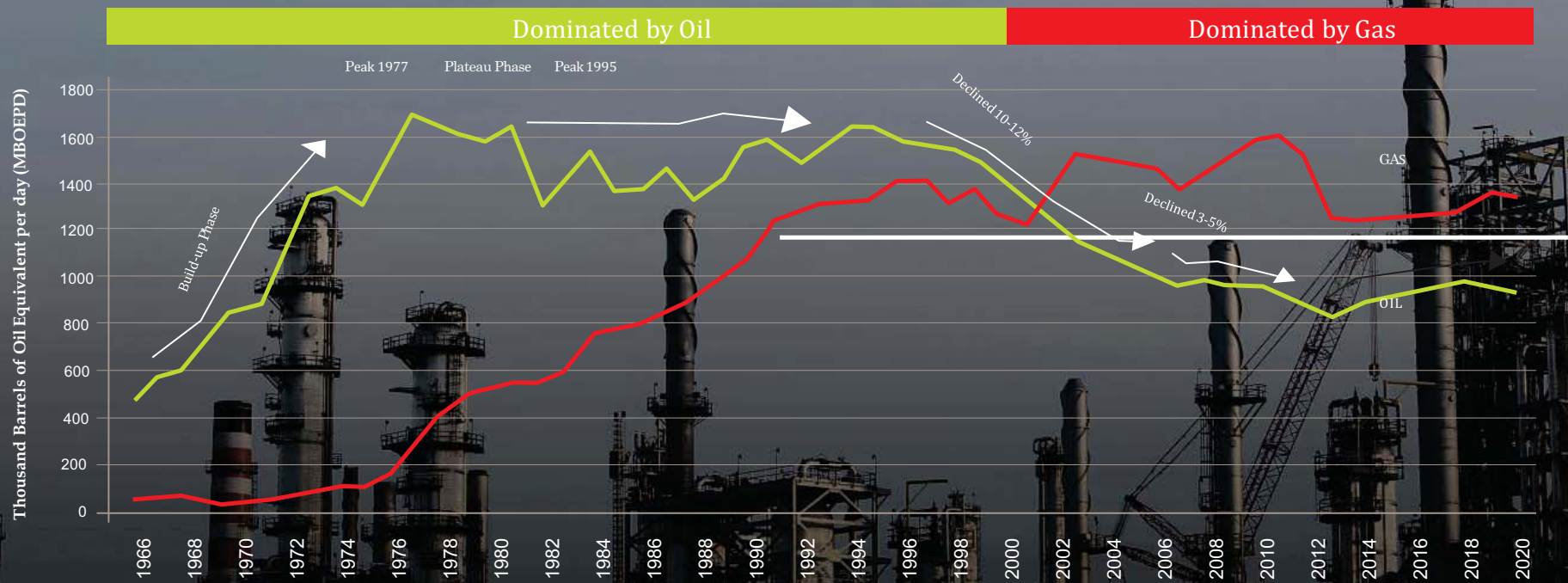
SKK terus berusaha menjaga dan meningkatkan volume produksi

### MONITORING PRODUKSI HARIAN MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA (Q3)



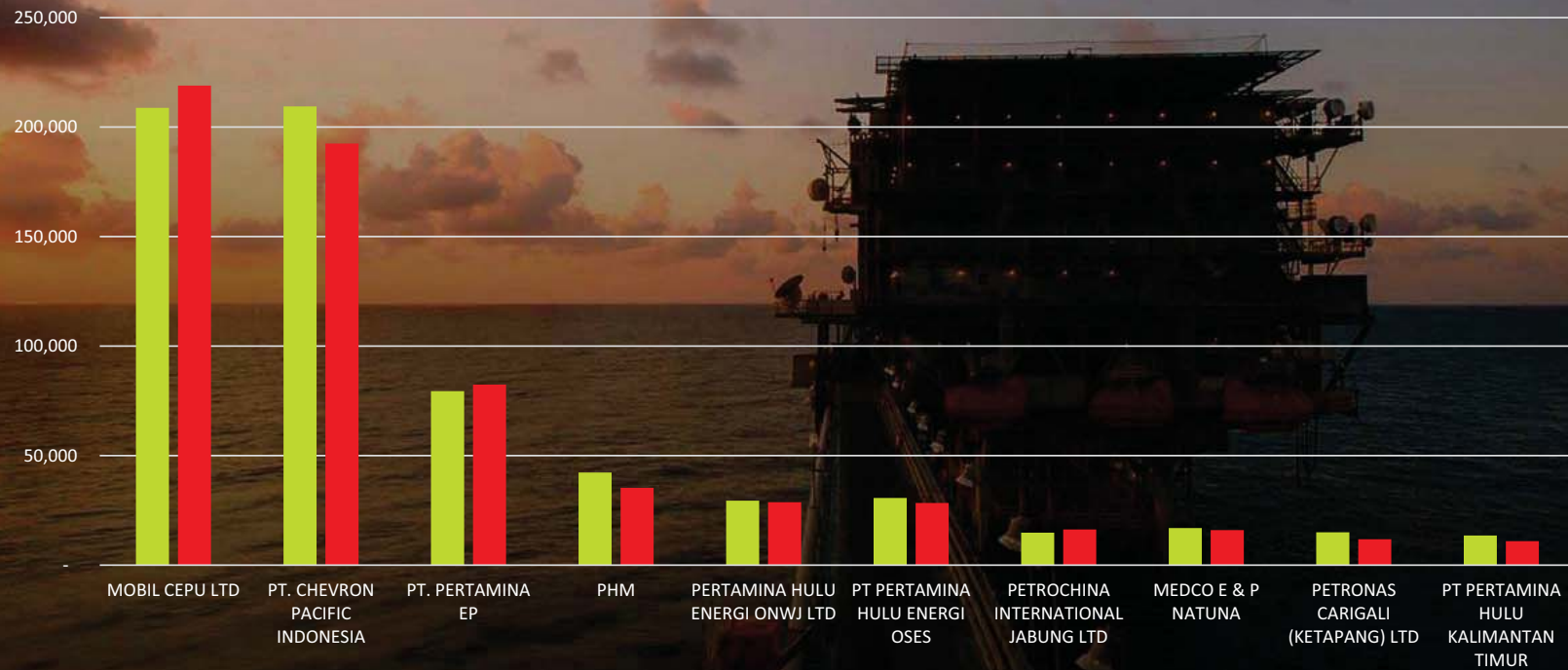
\* Per 2 Oktober 2012 konversi mmscfd ke BOPD berubah dari : 178.11 menjadi 178.57 berdasarkan heating value

Laju Penurunan Berhasil Ditahan Disertai Dengan Laju Kenaikan Sejak 2018

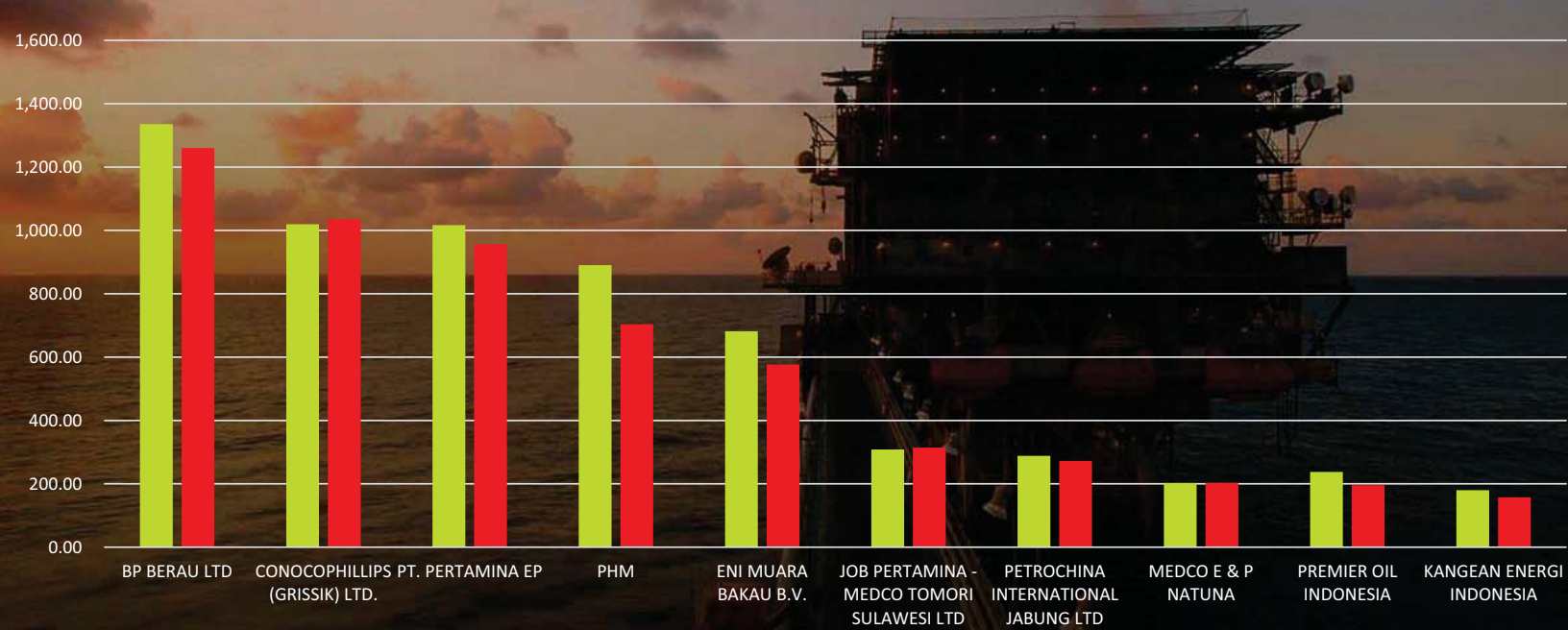


Source: SKK Migas Annual Report 2018

## PRODUKSI MINYAK DAN KONDENSAT INDONESIA 2018 & 2019 (10 KKKS UTAMA)



### PRODUKSI SOT GAS BUMI (NET) KKKS TAHUN 2018 & 2019 (10 KKKS UTAMA)





Pencapaian target peningkatan produksi minyak dan gas hanya separuh dari aktivitas menandakan bahwa success rate = 50%



Untuk terus meningkatkan success rate (korelasi peningkatan volume produksi dan jumlah aktivitas sumur kerja ulang) maka peranan SKK menjadi sangat vital karena :



Kemampuan best practises yang diserap dari berbagai operator yang dapat dishare dan ditularkan ke operator lain



Fungsi sinergi sehingga kerja ulang dapat dilakukan secara efektif dan efisien oleh para KKKS khususnya yang mempunyai area berdekatan

# Terimakasih