



Update Bisnis Hulu Migas

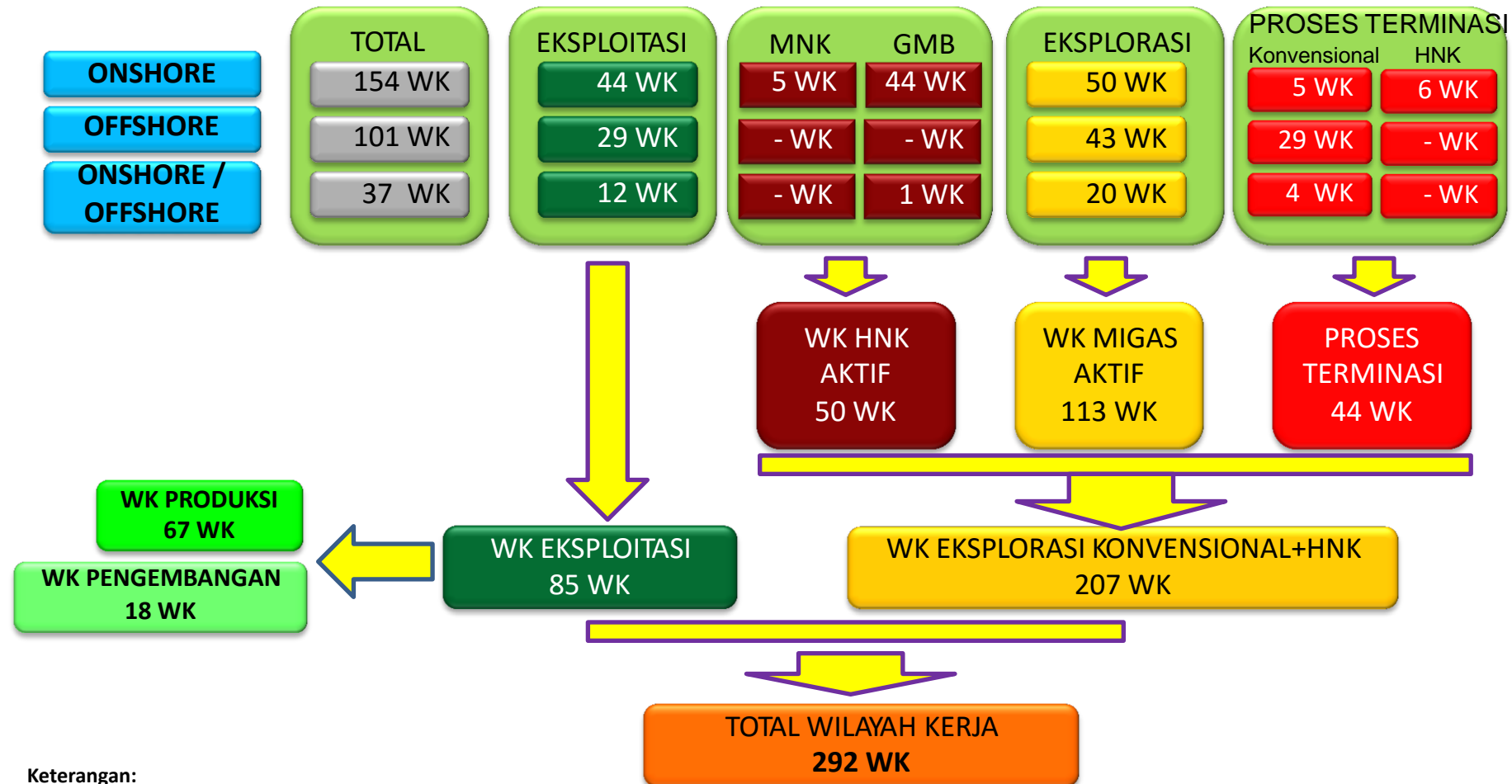
Jakarta, 23 Juni 2016

SATUAN KERJA KHUSUS
PELAKSANA KEGIATAN USAHA
HULU MINYAK DAN GAS BUMI



JUMLAH WILAYAH KERJA MIGAS KONVENSIONAL & NON-KONVENSIONAL SAAT INI

Status 31 Mei 2016



Keterangan:

1. WK West Glagah Kambuna , WK Palangkaraya, Halmahera Kofiau, East Kangean, South Sageri, East Sepanjang, East Bula, North Makasar Strait, SE Seram, Obi, Sunda Strait I, Kofiau, Halmahera II, GMB Bentian Besar, GMB Indragiri Hulu, GMB Barito Banjar I, GMB Barito Banjar II, GMB Tabulako, GMB Barito Tapin, GMB Pulang Pisau, GMB Batangasin, Cendrawasih Bay II, Cendrawasih Bay III menjadi Proses Terminasi
2. WK South Madura, Northern Papua, Merangin I, Kerapu, Karapan, GMB Tanjung IV , East Kangean, South Matindok, South East Ganai I, South Barito, Biliton, dan West Tungkal, Karama, Semai V, Seram, Bone Bay, West Sageri, East Bawean I, Offshore Lampung I , GMB Tabulako, GMB Indragiri Hulu, Seruway, Citarum, Amborip VI, Arafura Sea telah disetujui untuk terminasi
3. WK East Ambalat berubah status menjadi WK Aktif Eksplorasi dan alih kelola kepada PT. Pertamina (PERSERO)
4. POD I WK Nunukan telah disetujui MESDM

RESUME PENCAPAIAN PRODUKSI

JAN – DES Sampai dengan 18 Juni 2016

1. Produksi:

Produksi 2016	TARGET		Realisasi	% YTD	% YTD	OUTLOOK	% YTD	% YTD
	APBN	WP&B	YTD	Terhadap APBN	Terhadap WP&B		Terhadap APBN	Terhadap WP&B
MINYAK, MBOPD	830	827.8	833.3	100.4	100.7	825.0	99.4	99.7
						820.0	98.8	99.1
GAS, MMSCFD	-	7,825	7,984	-	102.0	7,910	-	101.1
MIGAS, MBOEPD	-	2,225	2,259	-	101.5	2,237	-	100.6

- *Asumsi Outlook 820,0 MBOPD dengan EMCL Outlook 165 MBOPD dan TEPI 61,2 MBOPD*

2. Lifting :

Lifting 2016	TARGET		Realisasi	% YTD	% YTD
	APBN	WP&B	YTD	Terhadap APBN	Terhadap WP&B
MINYAK, MBOPD	830.0	827.8	785.3	94.6	94.9
GAS, MMSCFD	6,470	6,256	6,650	102.8	106.3
MIGAS, MBOEPD	1,985	1,945	1,973	99.4	101.4

* *Produksi Januari-Mar 2016 Angka Rekonsiliasi, Lifting Pengawas Lifting per 18 Juni 2016*
 Konversi 1 MBOE = 5,6 MMSCF

PRODUKSI MINYAK & KONDENSAT - NASIONAL

STATUS 18 Juni 2016

BOP

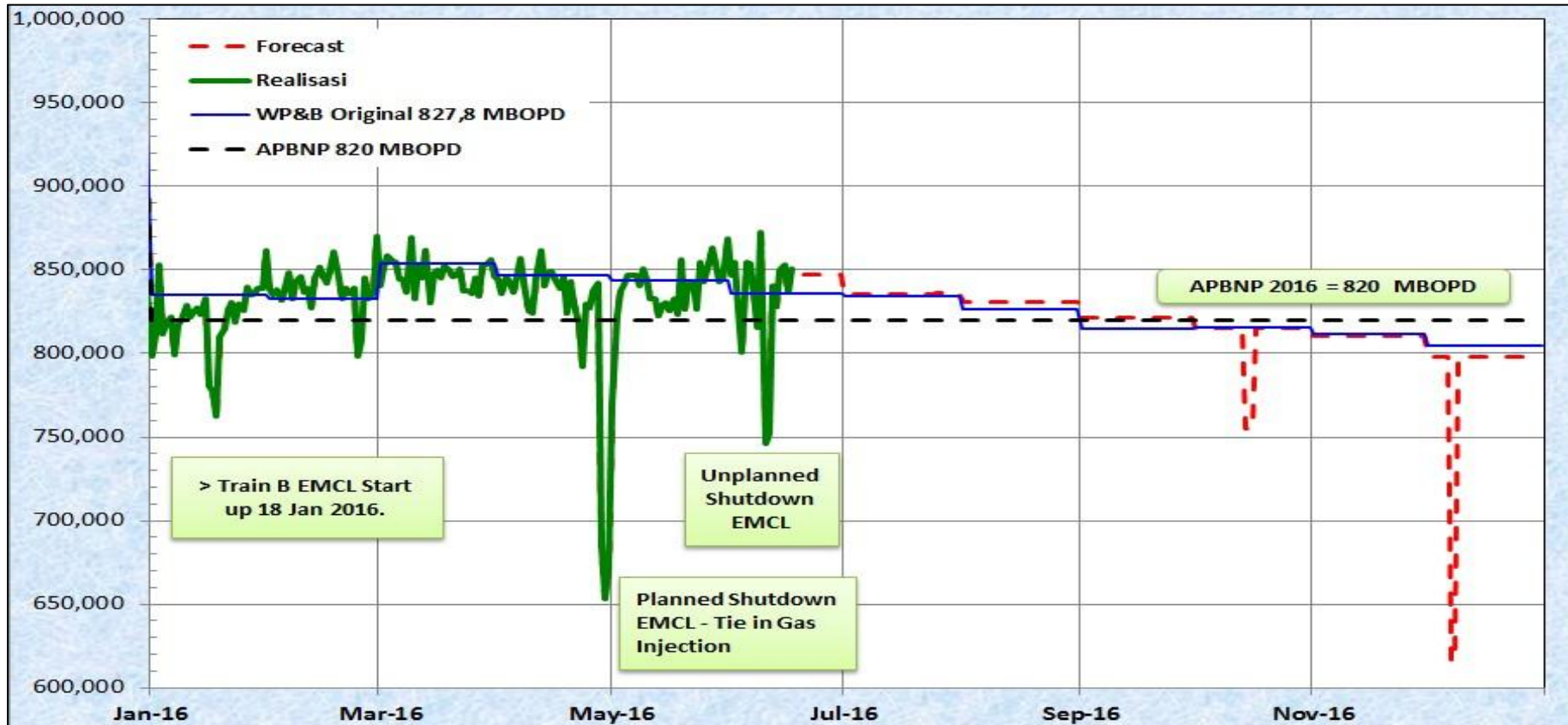
NO	NAMA KONTRAKTOR	SASARAN		RATA-2 REALISASI	SELISIH thdp WP	% thdp WP&B
		APBN	RATA-2 WP&B			
1	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	247,9	243,0	260,4	17,454	107.
2	TOTALE&P INDONESIA	56,7	206,3	56,3	20,051	117.
3	CHEVRON INDONESIA COMPANY	49,8	60,4	58,6	7,082	118.
4	VICO INDONESIA	20,5	72,1	54,6	36,44	129.
5	CHEVRON MAKASSAR LTD	0,62	18,93	45,73	42,96	268.
6	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI	4,96	6,79	8,695	3,899	127.
7	PT. MEDCO E&P RIMAU	0,11	0,81	10,0	9,231	143.
8	PT. MEDCO E&P INDONESIA	0,29	4,20	5,274	4,974	125.
9	BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO -	10,4	10,4	12,4	1,966	108.
10	PETROBRAS HULU	20,7	30,6	32,4	7,76	142.
11	PREMIEROIL INDONESIA	6,60	4,45	12,66	5,80	155.
12	CONOCOPHILLIPS INDONESIA INC. LTD.	17,0	19,2	19,7	2,79	102.
13	PHE NSO-NSB	50,94	70,10	15,47	14,3	140.
14	JOB PERTAMINA PETROCHINA EAST	0,99	4,61	4,009	3,04	160.
15	PT. MEDCO E&P TARAKAN	0,54	1,60	1,976	1,476	123.
16	PETROBRAS HULU ENERGI WEST	10,2	10,0	10,3	0,18	102.
17	PT. PERTAMINA PERSADA (GRISIK) LTD.	70,39	25,07	73,50	3,10	103.
18	JOB PERTAMINA TALISMAN (OGAN	0,21	2,02	2,236	2,08	110.
19	KANTONS (SIMPANG) PTY LTD	0,80	0,97	944	147	178.
20	KANGEAN ENERGI INDONESIA	-	-	81	81,215	48 -
21	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	490	625	655	29,81	104.
22	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY.	-	-	1	0,79	77 -
23	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO	80	10	10	0,11	101.
24	CHEVRON SIAK INC.	-	-	-	-	07 -
25	PETRONAS CARIGALI (MURIAH) LTD	-	-	-	-	-
26	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	5,70	-	-	-	-
27	EMP GEBANG LTD.	0	-	-	-	-
28	JOB PERTAMINA-MEDCO SIMENGGARIS	-	-	-	-	-
29	PT. MEDCO E&P BENGARA	-	-	-	-	-
30	MEDCO MALAKA	-	-	-	-	-
31	PT. MANDIRI PANCA USAHA	-	-	-	-	-
32	SELERAYA BELIDA	-	-	-	-	-
33	SALAMANDER BANGKANAI ENERGY	2,93	33	-	(33,0	-
		0			0)	

46,7 MBOPD

BOP

NO	NAMA KONTRAKTOR	SASARAN		RATA-2 REALISASI	SELISIH thdp WP	% thdp WP&B
		APBN	RATA-2 WP&B			
34	JOB PERTAMINA PETROCHINA SALAWATI	2,02	201,89	2,851	(39,1	98,6
35	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LTD	0,30	0,80	325	(74,8	85,5
36	LAPINDO BRANTAS INC	40	73	-	(73,0	6 -
37	MUBADALA PETROLEUM INDONESIA	130	123	47	(76,2	38,0
38	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT	50	78	-	(78,0	2 -
39	PETROBRAS (BASIN) LTD	4,69	4,67	4,589	(0,2,2	98,2
40	TATELY N.V.	0,12	0,67	670	(97,1	87,3
41	PETAMINA HULU ENERGI SIAK	0,47	1,77	1,654	(119,9	93,2
42	PT. SARANA PEMBANGUNAN RIAU	0,20	0,85	330	(154,9	68,0
43	PETROBRAS HULU ENERGI KAMPAR	1,21	1,45	1,296	(163,3	68,8
44	STAR ENERGY LTD	0,47	0,19	3,007	(190,1	94,0
45	MONTDOR OIL TUNGKAL LTD	0,90	1,74	1,525	(220,4	87,3
46	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG	12,60	13,96	13,70	(257,6	98,1
47	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE	0,540	6,675	8,395	(280,0	98,5
48	PETROBRAS GAS (KISARAN)	-	343	-	(343,0	1 -
49	PETAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	40,52	37,30	36,91	(386,9	98,9
50	PT. ENERGI MEGA PERSADA TONGA	0,170	0,443	3 0	(442,9	6 -
51	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	-	459	-	(459,0	-
52	PT. SELERAYA MERANGIN DUA	1,58	1,40	939	(160,7	67,0
53	PT. SUMATERA PERSADA ENERGI	0,20	0,02	226	(475,9	92,2
54	BP BERAU LTD	5,60	5,96	5,454	(112,7	91,4
55	PETROSELAT	0,34	0,64	56	(108,4	83,6
56	TIARA BUMI PETROLEUM	0,80	0,828	188	(140,0	22,7
57	CITIC SERAM ENERGI LTD	3,04	4,87	4,115	(761,9	84,3
58	SAKA INDONESIA PANGKAH LTD	0,18	0,54	4,568	(974,6	82,4
59	CHEVRON RAPAK	0	3,00	-	(307,	2 -
60	PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD	19,14	18,03	16,98	(214,7	94,1
61	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI	0,70	3,98	5,876	(511,0	97,7
62	PT. ENERGI MEGA PERSADA MALACCA STRAIT	0,22	4,10	2,900	(201,	70,7
63	PT. PODIRA ENERGI KARANG AGUNG	0,52	2,65	-	(259,	0 -
64	HEXINDO GEMILANG JAYA	0	2,43	-	(243,	-
65	PT. PERTAMINA EP	104,4	98,51	86,50	(100,4	87,8
66	MOBILCEPU LTD	101,1	108,4	155,5	(12,870,	92,3
	JUMLA	890,0	827,8	693,2	29)	100,6
	H	30	43	49		5

41,3 MBOPD



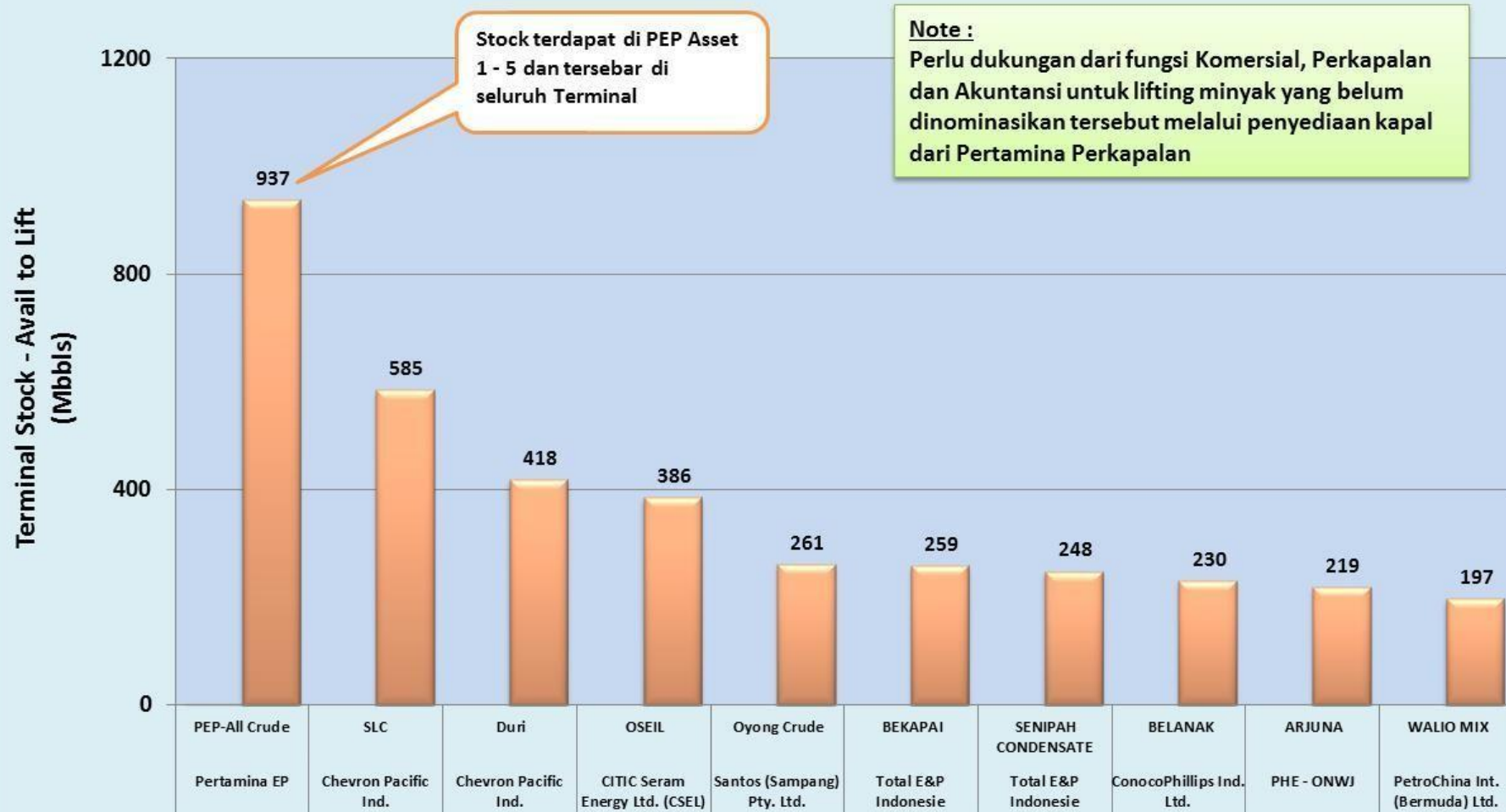
FORECAST	Jan-16	Feb-16	Mar-16	Apr-16	May-16	Jun-16	Jul-16	Aug-16	Sep-16	Oct-16	Nov-16	Dec-16	Rata2
APBNP 820 MBOPD	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011	820,011
WP&B Original Lifting 2016	824,074	829,306	869,169	833,174	841,476	837,073	827,963	826,525	817,643	812,688	818,957	796,019	827,843
Outlook Produksi 2016	818,967	839,565	846,553	821,251	841,553	837,673	835,938	831,230	821,207	809,413	810,790	786,506	825,000
% Pencapaian thdp APBNP	99.9%	102.4%	103.2%	100.2%	102.6%	102.2%	101.9%	101.4%	100.1%	98.7%	98.9%	95.9%	100.6%
% Pencapaian thdp WP&B Ori	99.4%	101.2%	97.4%	98.6%	100.0%	100.1%	101.0%	100.6%	100.4%	99.6%	99.0%	98.8%	99.7%



10 BESAR STOCK PERKIRAAN AKHIR BULAN

STATUS PER 18 Juni 2016

* Angka Terminal Stock Jun merupakan angka OPERASIONAL AKHIR BULAN berdasarkan produksi per 11 Jun 2016 dan ERC per 7 Jun 2016



LIFTING GAS - NASIONAL

STATUS 18 Juni 2016

MMscfd					
NO	NAMA KONTRAKTOR	WP&B Lifting 2016	APBN 2016	RATA-RATA	Selisih thdp WPB
1	TOTAL E&P INDONESIA	1,241.7	1,307.0	1,687.4	445.7
2	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI LTD	237.7	267.7	308.4	70.7
3	VICO INDONESIA	187.4	194.2	231.9	44.5
4	PREMIER OIL INDONESIA	186.3	165.3	218.7	32.4
5	CHEVRON INDONESIA COMPANY	65.3	107.9	81.0	15.7
6	CNOOC	61.3	59.0	74.4	13.0
7	PT.MEDCO E&P INDONESIA	51.6	49.1	61.0	9.3
8	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	138.0	133.1	145.3	7.3
9	CONOCOPHILLIPS INDONESIA INC. LTD.	195.7	244.0	202.9	7.2
10	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY LTD	50.2	46.3	57.1	6.9
11	KANGEAN ENERGI INDONESIA	215.7	203.1	222.3	6.6
12	PERTAMINA HULU ENERGI WEST MADURA OFFSHORE	97.6	76.1	101.5	3.9
13	BP BERAU LTD	972.2	960.0	975.1	2.9
14	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	63.5	50.3	66.4	2.9
15	CHEVRON MAKASSAR LTD	5.6	4.7	7.8	2.2
16	PETROGAS (BASIN) LTD	5.6	5.7	7.0	1.4
17	JOB PERTAMINA TALISMAN (OGAN KOMERING)	5.4	4.6	5.9	0.5
18	CITIC SERAM ENERGY LTD	0.0	0.0	0.0	0.0
19	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	0.0	0.0	0.0	0.0
20	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	0.0	0.0	0.0	0.0
21	CONOCOPHILLIPS (SOUTH JAMBI) LTD.	0.0	0.0	0.0	0.0
22	HEXINDO GEMILANG JAYA	0.0	0.0	0.0	0.0
23	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	0.0	128.3	0.0	0.0
24	EMP GEBANG LTD.	0.0	0.0	0.0	0.0
25	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD	0.0	0.0	0.0	0.0
26	KALILA (KORINCI BARU) OPERATOR PTY. LTD.	0.0	0.0	0.0	0.0
27	MEDCO E&P BENGARA	0.0	0.0	0.0	0.0
28	PT.MEDCO E&P RIMAU	0.0	0.0	0.0	0.0
29	PERTAMINA HULU ENERGI KAMPAR	0.0	0.0	0.0	0.0
30	MEDCO MALAKA	0.0	0.0	0.0	0.0
31	MOBIL CEPU LTD	0.0	0.0	0.0	0.0
32	MONTDOR OIL TUNGKAL LTD	0.0	0.0	0.0	0.0
33	PHE - SIAK	0.0	0.0	0.0	0.0

673,0 MMSCFD

MMscfd					
NO	NAMA KONTRAKTOR	WP&B Lifting 2016	APBN 2016	RATA-RATA	Selisih thdp WPB
34	PT SUMATERA PERSADA ENERGI	0.0	0.0	0.0	0.0
35	PT. MANDIRI PANCA USAHA	0.0	0.0	0.0	0.0
36	PACIFIC OIL & GAS (KISARAN)	0.0	0.0	0.0	0.0
37	PETROCHINA INT. (BANGKO) LTD.	0.0	0.0	0.0	0.0
38	PT. SELERAYA MERANGIN DUA	0.0	0.0	0.0	0.0
39	SELERAYA BELIDA	0.0	0.0	0.0	0.0
40	TATELY N.V.	0.0	0.0	0.0	0.0
41	TIARA BUMI PETROLEUM	0.0	0.0	0.0	0.0
42	TRIANGLE (PASE)	0.0	0.0	0.0	0.0
43	PT.MEDCO E&P TARAKAN	0.9	0.4	0.9	(0.0)
44	JOB PERTAMINA PETROCHINA SALAWATI	0.7	0.6	0.6	(0.1)
45	JOB PERTAMINA MEDCO SIMENGGARIS	0.3	5.4	0.1	(0.2)
46	PERUSDA BENUA TAKA	1.3	1.1	1.0	(0.3)
47	PT.MEDCO E&P LEMATANG	37.4	33.5	37.0	(0.4)
48	JOB PERTAMINA PETROCHINA EAST JAVA	2.4	1.9	1.9	(0.4)
49	ENERGI MEGA PERSADA MALACCA STRAIT S.A.	3.2	6.2	2.0	(1.2)
50	SALAMANDER BANGKANAI ENERGY	2.1	13.0	0.0	(2.1)
51	MUBADALA PETROLEUM INDONESIA	66.6	73.0	64.5	(2.1)
52	LAPINDO BRANTAS INC	8.0	14.1	5.0	(3.0)
53	ENERGI MEGA PERSADA BENTU LTD	53.4	54.7	49.5	(3.9)
54	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE.	4.3	2.3	0.0	(4.3)
55	SAKA INDONESIA PANGKAH LTD	42.5	25.7	36.5	(6.1)
56	PETROSELAT	6.5	22.0	0.2	(6.3)
57	STAR ENERGY LTD	21.8	16.0	14.7	(7.1)
58	PETRONAS CARIGALI (MURIAH) LTD	112.0	108.3	102.4	(9.6)
59	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD	154.4	144.0	142.4	(12.0)
60	PETRONAS CARIGALI (KETAPANG) LTD	20.1	31.2	0.0	(20.1)
61	PHE NSO-NSB	59.6	27.5	37.4	(22.2)
62	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	92.4	99.0	67.0	(25.4)
63	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	857.7	843.3	829.2	(28.5)
64	CHEVRON RAPAK LTD.	29.7	0.0	0.0	(29.7)
65	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	78.9	82.5	42.7	(36.1)
66	PT. PERTAMINA EP	819.0	858.0	761.0	(58.0)

279,2 MMSCFD

RESUME CAPAIAN KEGIATAN UTAMA HULU MIGAS

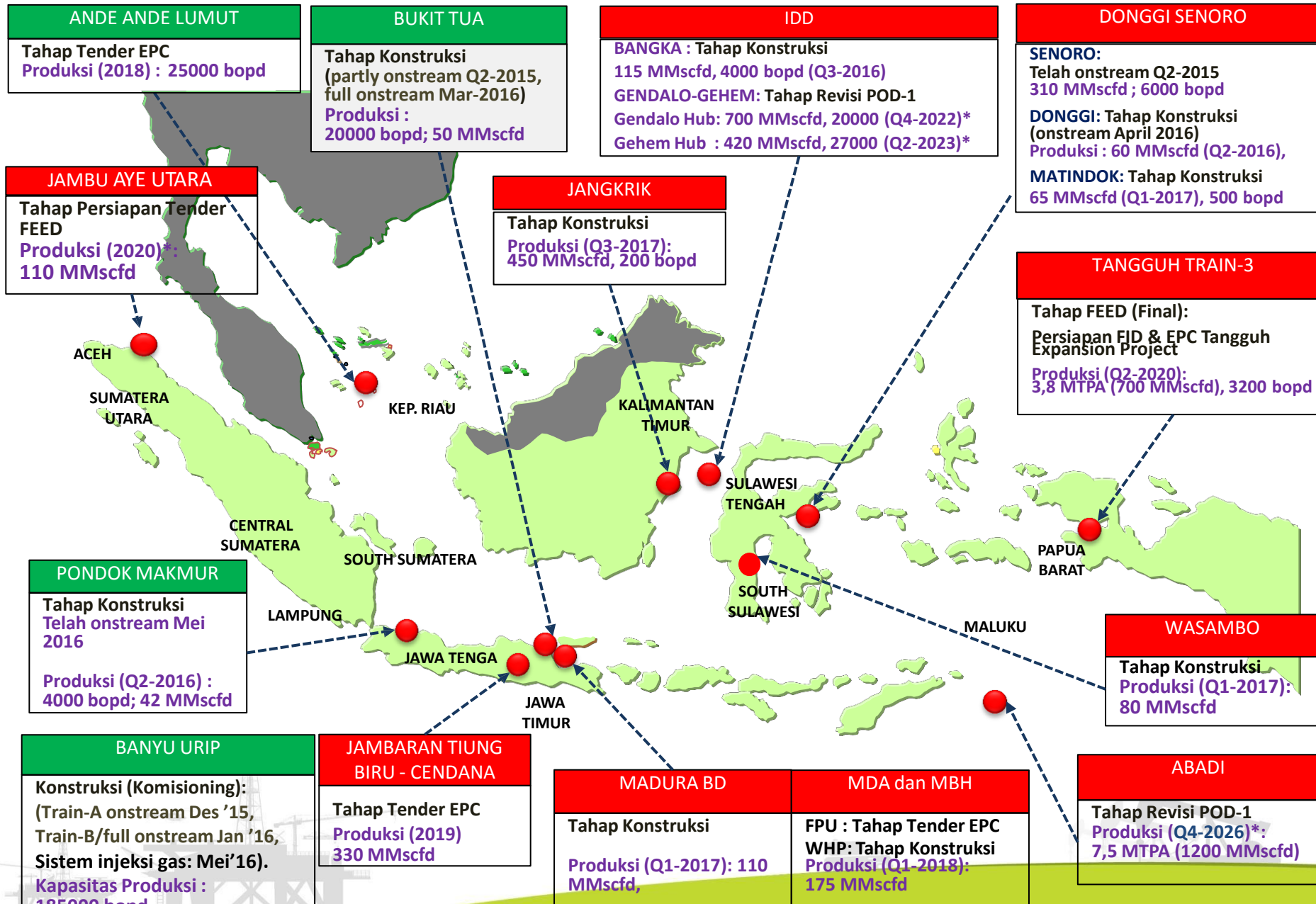
(Survei, Pemboran, KUPS)

KEGIATAN	SATUAN	REALISASI	WP&B		OUTLOOK
			RENCANA	PERSENTASE	
a. Rencana Program Survei Seismik	kegiatan	2	33	6%	15
b. Rencana Program Survei Non Seismik	kegiatan	4	13	31%	8
c. Rencana Program Pemboran Eksplorasi	sumur	19	137	14%	65
d. Rencana Program <i>Re-Entry</i> Sumur Eksplorasi	kegiatan	0	12	0%	5
e. Rencana Program Pemboran Sumur Pengembangan	sumur	131	441	30%	233
f. Rencana Program Kerja Ulang	kegiatan	491	1,413	35%	1,127
g. Rencana Program Perawatan Sumur	kegiatan	11,952	35,751	33%	30,922

PENCAPAIAN PROYEK FASILITAS PRODUKSI 2016

Realisasi (s.d. Juni 2016) dan Outlook (Juni - Desember 2016)

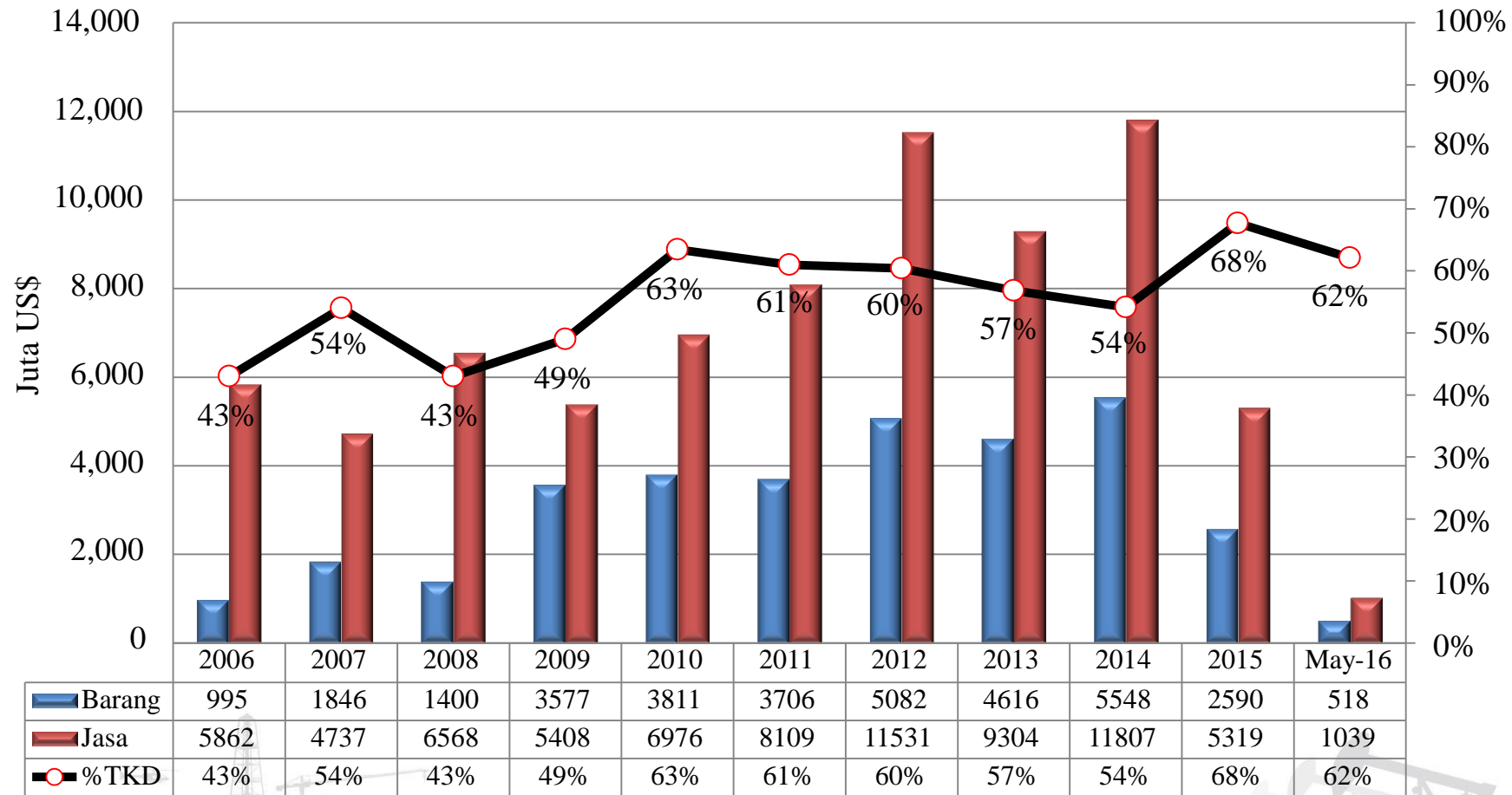
No	KKKS	Proyek	Kapasitas Fasilitas Produksi	Target <i>Onstream</i>
1	ExxonMobil Cepu Ltd.	Banyu Urip - Train B	185.000 bopd	Feb-16 (A)
2	Petronas Carigali Ketapang 2 Ltd.	Bukit Tua ORF	20.000 bopd 50 MMscfd	Mar-16 (A)
3	PT Pertamina EP	Pondok Makmur	4000 bopd 42 MMscfd	Mei-16 (A)
4	PT Pertamina EP	Donggi	250 bopd 60 MMscfd	April-16 (A)
4	Chevron Indonesia Co. (Rapak)	IDD Bangka	4000 bopd 115 MMscfd	Aug-16 (O)
5	PT Chevron Pacific Indonesia	North Duri Dev. Area 13	17.000 bopd	1st Oil: Sep-13 (A) Completion Aug-16 (O)
6	Star Energy Kakap Ltd.	KRA South	9 MMscfd	Nov-16 (O)
7	PHE WMO	EPCI-1 (PHE-24, PHE-12)	3100 bopd 12 MMscfd	Des-16 (O)
8	ConocoPhillips Grissik Ltd.	Dayung Compression-2	160 MMscfd	Nov-16 (O)
9	Tropik Energi Pandan	Ario Damar – Sriwijaya Phase 1	2000 bopd	Nov-16 (O)
10	Ophir Energy	Karendan	300 bopd 25 MMscfd	Des-16 (O)
11	Energy Equity Epic Sengkang	Wasambo	80 MMscfd	Mar-17 (O)



Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (1/3)

Pertumbuhan Tingkat Komponen Dalam Negeri (TKDN) Industri Hulu Migas

Nilai seluruh komitmen pengadaan barang dan jasa (baik yang dilakukan melalui persetujuan SKK Migas maupun diadakan oleh KKKS sendiri) Januari – Mei 2016 adalah US\$ 1,557 Juta dengan persentase TKDN sebesar 62,10% (cost basis)



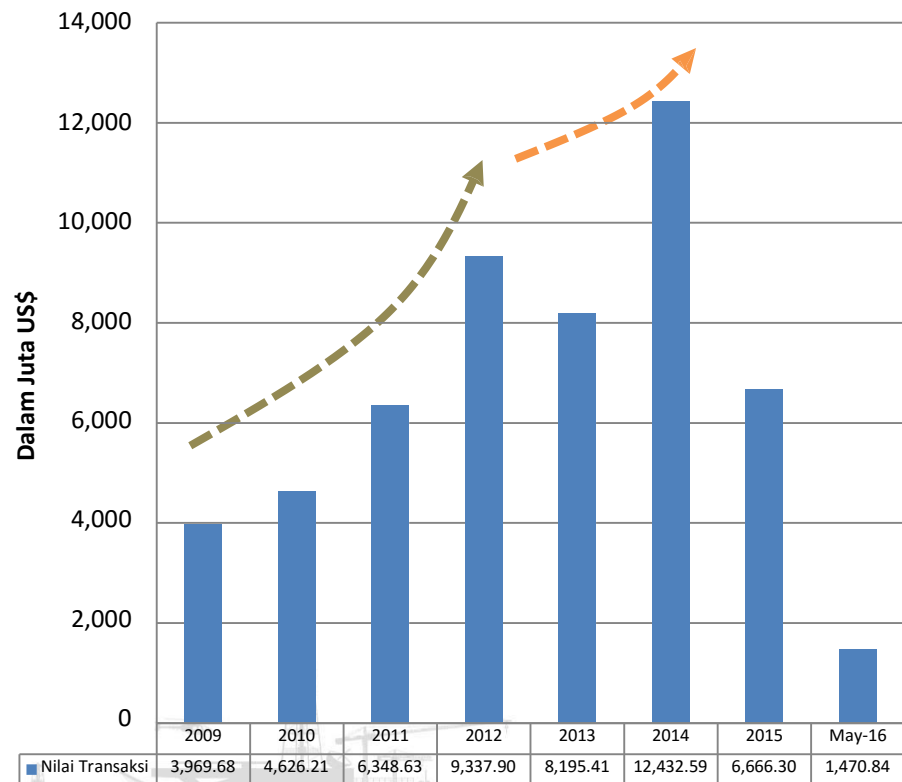
Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (2/3)

Keterlibatan Bank BUMN/BUMD

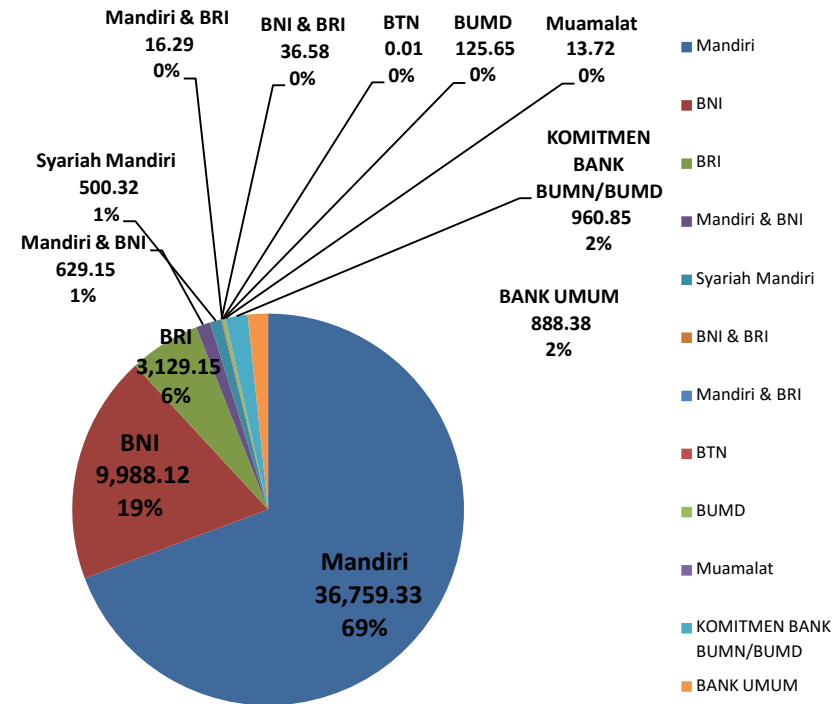
Nilai komitmen tahunan transaksi pembayaran melalui Bank BUMN/BUMD terus mengalami peningkatan, dimana nilai pada tahun 2014 meningkat 34% dibandingkan nilai pada tahun 2013.

Komitmen Transaksi Tahunan (US\$ Milyar)

Nilai Transaksi



April 2009 s.d. Mei 2016 (US\$ Juta)

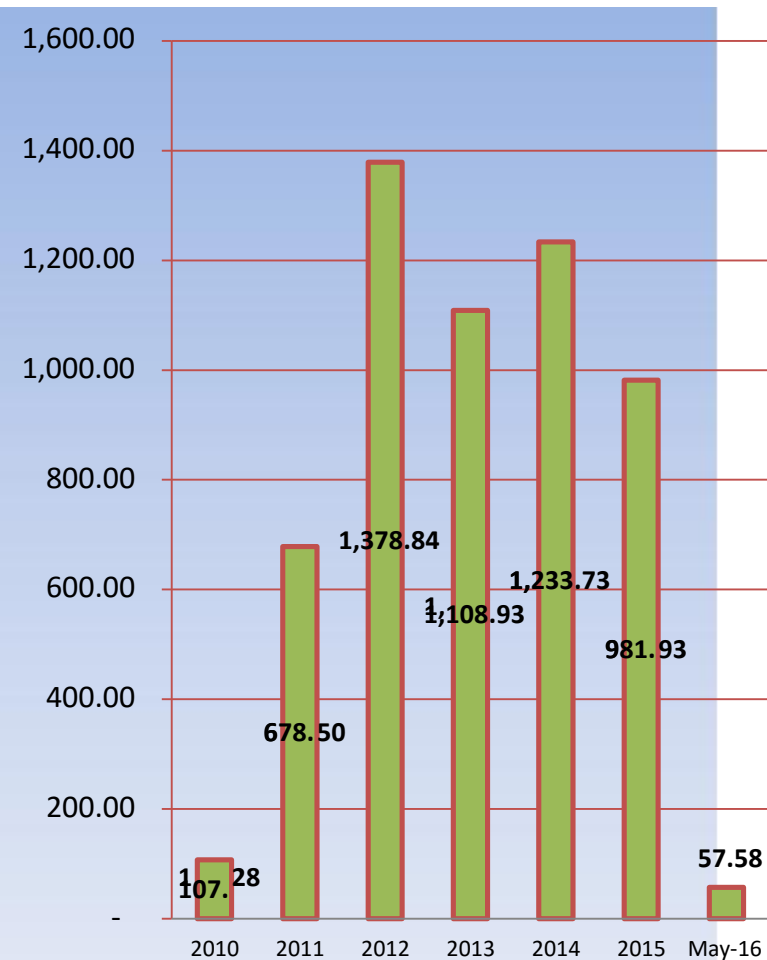


Total April 2009 s.d. Mei 2016:
US\$ 53,05 Miliar

Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (3/3)

Kegiatan Pengadaan Barang/Jasa BUMN – 2010 s.d. Mei 2016

No	BUMN	Total	
		Nilai (Ribuan US\$)	TKDN (%)
1	PT. Pertamina (Persero)	3,142,537.22	74.55%
2	PT. Elnusa Geosains Tbk	689,449.00	73.15%
3	PT. Wijaya Karya (Persero) Tbk	485,912.49	55.85%
4	PT. Rekayasa Industri	388,063.35	47.58%
5	PT. PAL Indonesia (Persero)	275,800.00	51.20%
6	PT. Adhi Karya (Persero)	126,056.04	94.73%
7	PT. Surveyor Indonesia (Persero)	114,385.88	90.07%
8	PT. Hutama Karya (Persero)	112,235.41	92.37%
9	PT. SUCOFINDO (Persero)	95,584.58	83.35%
10	PT. Amarta Karya (Persero)	28,000.00	61.34%
11	PT. Dahana (Persero)	21,401.45	67.26%
12	PT. Biro Klasifikasi Indonesia (Persero)	20,576.20	85.34%
13	PT. Telekomunikasi Indonesia (Persero) Tbk	18,123.40	86.77%
14	PT. Asuransi Jasa Indonesia (Persero)	10,309.14	71.70%
15	PT. Pembangunan Perumahan Tbk	6,336.96	93.73%
16	BUMN dan PDN Lainnya	12,025.11	60.38%
Total		5,546,796.23	70.95%



❖ PT. Rekayasa Industri, PT. Elnusa, dan PT. Pelayaran Nasional Indonesia adalah Anak Perusahaan BUMN/Perusahaan Dalam Negeri (PDN).

❖ BUMN Lainnya : PELNI, PGN, Kimia Farma Apotek, Antam, Pos Indonesia, Perum Peruri, Energy Management Indonesia (d/h KONEBA), Jakarta Llyod, Pelindo, Petrokimia Gresik, Semen Gresik dan Asuransi Jiwasraya

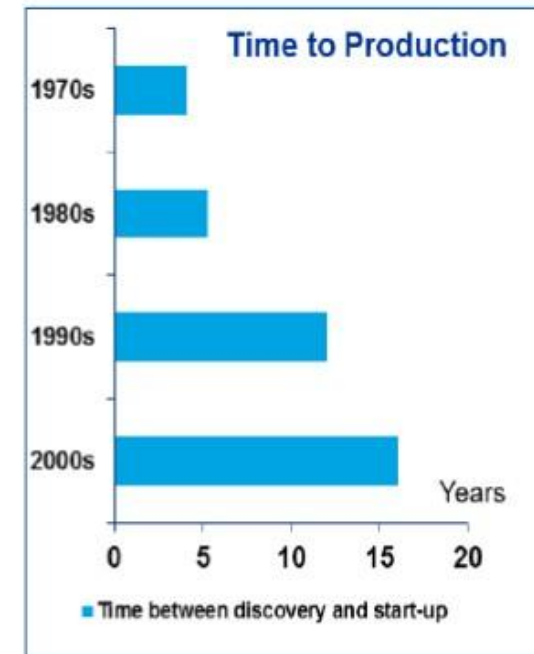
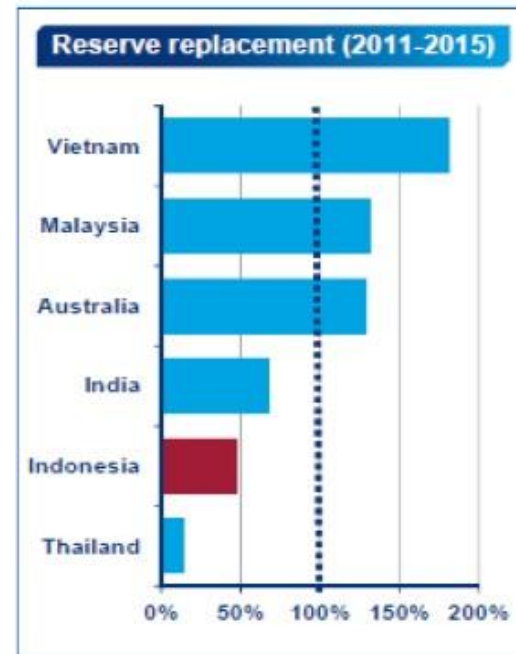
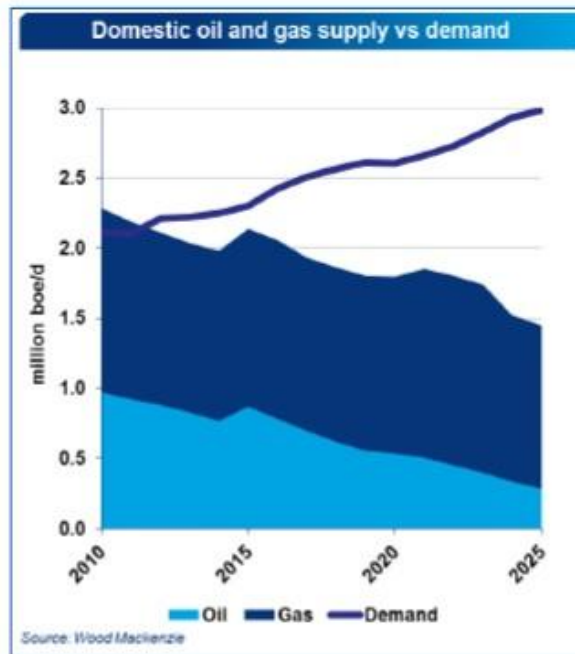
DAFTAR KKKS YANG AKAN TERMINASI 2017-2020

No.	Nama KKKS	BLOK	KONTRAK HABIS
1	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	OFF. NORTH WEST JAVA	18-Jan-17
2	PT. MEDCO E&P INDONESIA	LEMATANG	5-Apr-17
3	TOTALFINAELF E&P INDONESIA	MAHAKAM	31-Dec-17
4	INPEX CORPORATION	ATTAKA (FIELD)	31-Dec-17
5	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN	28-Feb-18
6	JOB PERTAMINA - TALISMAN (OGAN KOMERING)	OGAN KOMERING	28-Feb-18
7	VICO	SANGA-SANGA	7-Aug-18
8	CNOOC SES LTD.	SOUTH EAST SUMATRA	5-Sep-18
9	PHE NSB	N. SUMATRA, CONTRACT AREA B	3-Oct-18
10	TOTALFINAELF E&P INDONESIA	TENGAH	4-Oct-18
11	PHE NSO	NSO/NSO Ext.	15-Oct-18

No.	Nama KKKS	BLOK	KONTRAK HABIS
12	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	24-Oct-18
13	JOB PERTAMINA - HESS JAMBI MERANG	JAMBI MERANG	9-Feb-19
14	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA, LTD.	PENDOPO-RAJA	5-Jul-19
15	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	31-Oct-19
16	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA	31-Oct-19
17	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR S. OFF. AREA A	25-Jan-20
18	CONOCOPHILLIPS (SOUTH JAMBI) LTD.	SOUTH JAMBI B	25-Jan-20
19	LAPINDO BRANTAS INC.	BRANTAS	22-Apr-20
20	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI	22-Apr-20
21	EMP Mallaca Strait SA	MALACCA STRAIT	4-Aug-20
22	PETROGAS	KEPALA BURUNG	14-Oct-20

Tantangan kita bersama

(source : Wood Mackenzie)



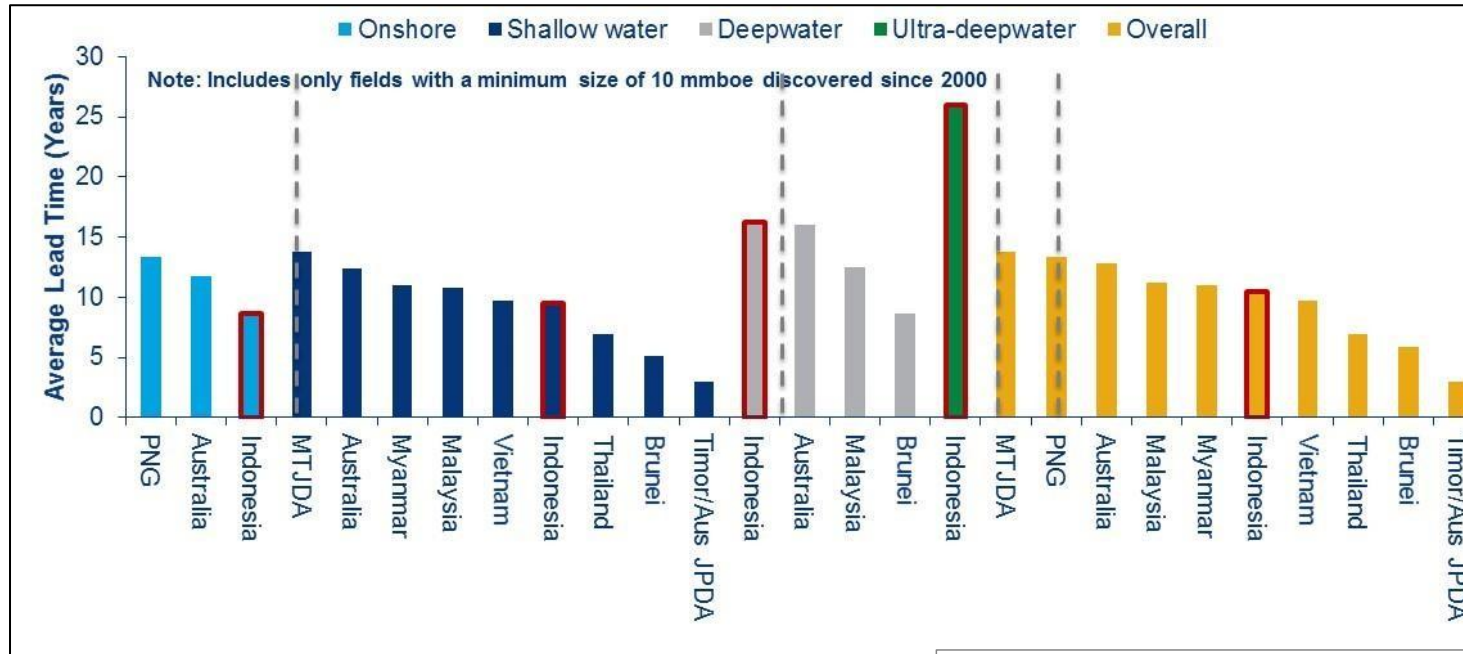
- Perlu meningkatkan produksi, baik minyak maupun gas

- Perlu meningkatkan kegiatan eksplorasi untuk penemuan cadangan minyak dan gas baru

- Perlu mempercepat waktu dari penemuan sumber migas ke produksi



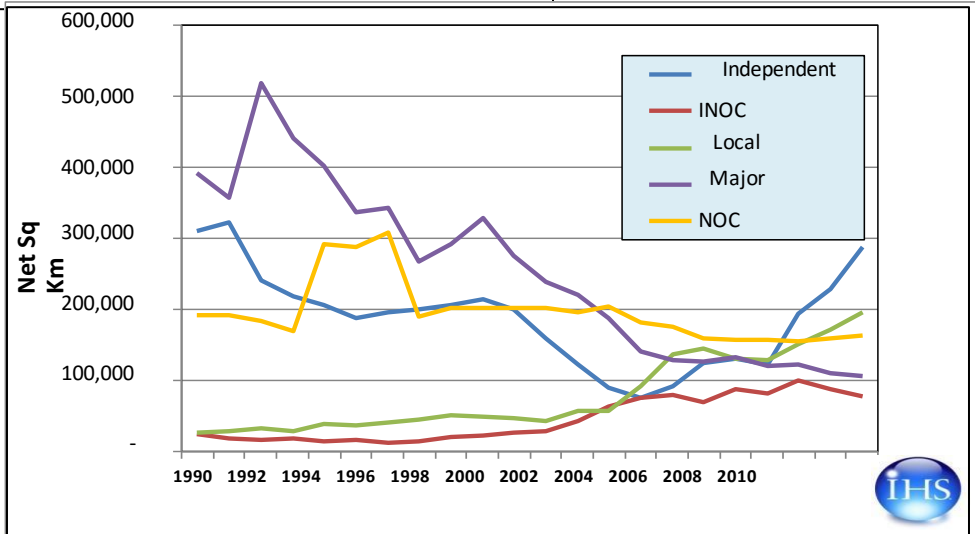
Lead Time & Pengelolaan Area di Indonesia



Lead time Indonesia antara **8-26 tahun** (tergantung dari jenis lapangannya)

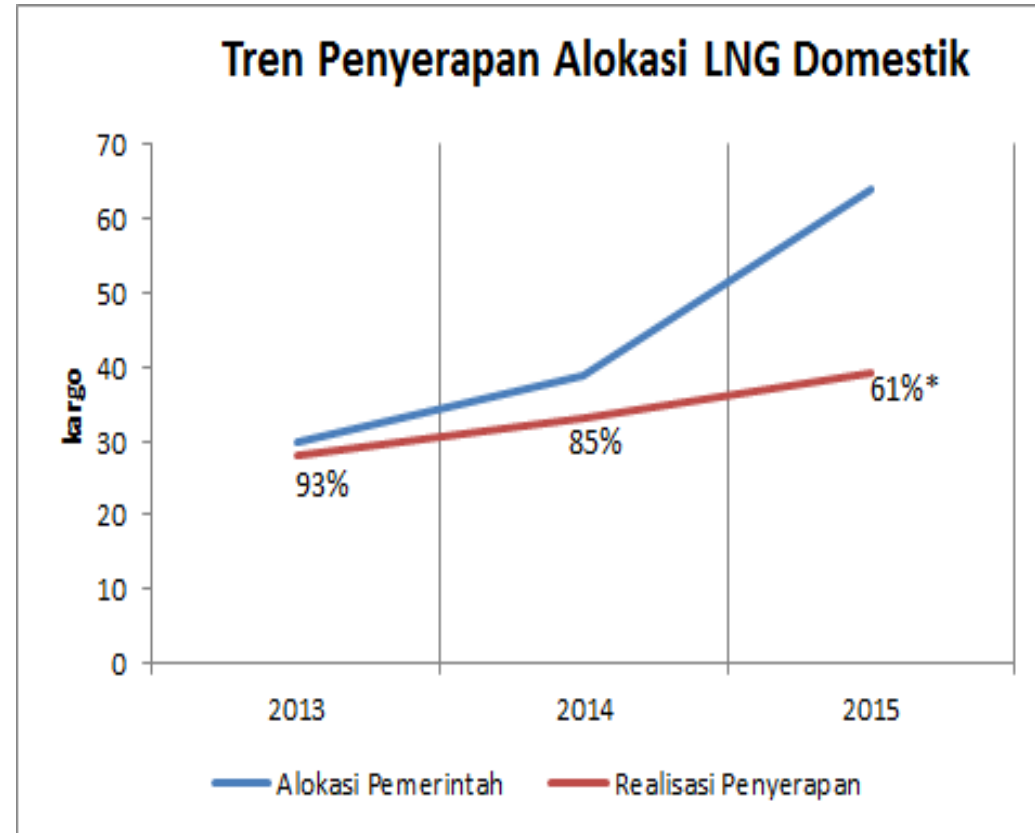
Rata-rata Lead Time Indonesia **~10.5 years**

Perusahaan Independen & Perusahaan Lokal mendominasi pengelolaan area migas Indonesia

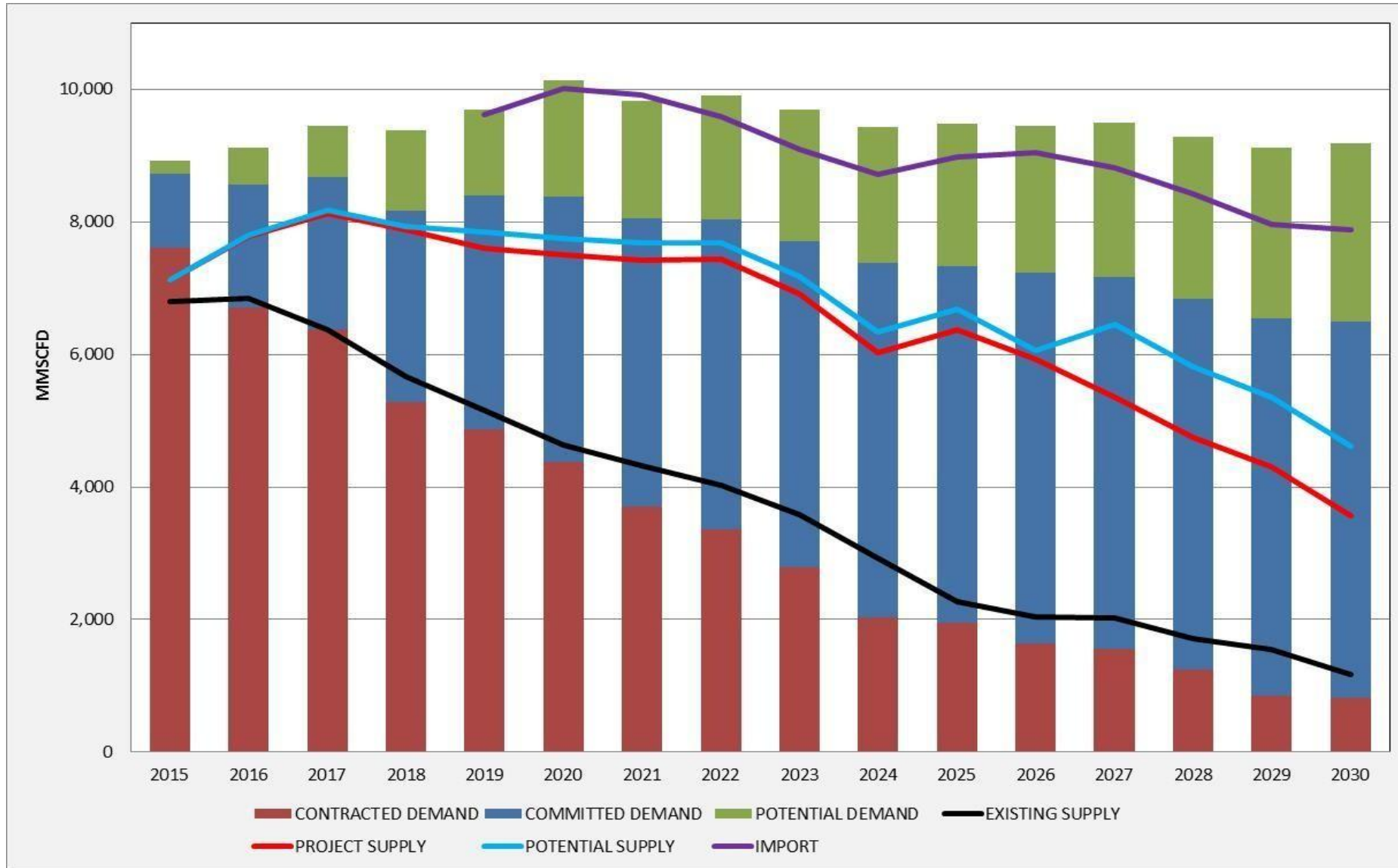


Realisasi Pasokan LNG kepada Pembeli Domestik Tahun 2015

Pembeli	Alokasi Pemerintah	Estimasi Realisasi
PT PLN (Persero)	14.00	11.00
PT Pertamina/ PTGN	6.02	0.02
PT PGN LNG	14.00	1.00
PT Nusantara Regas	28.00	27.00
PT Energi Dian Kemala	2.00	-
Total	64.02	39.02



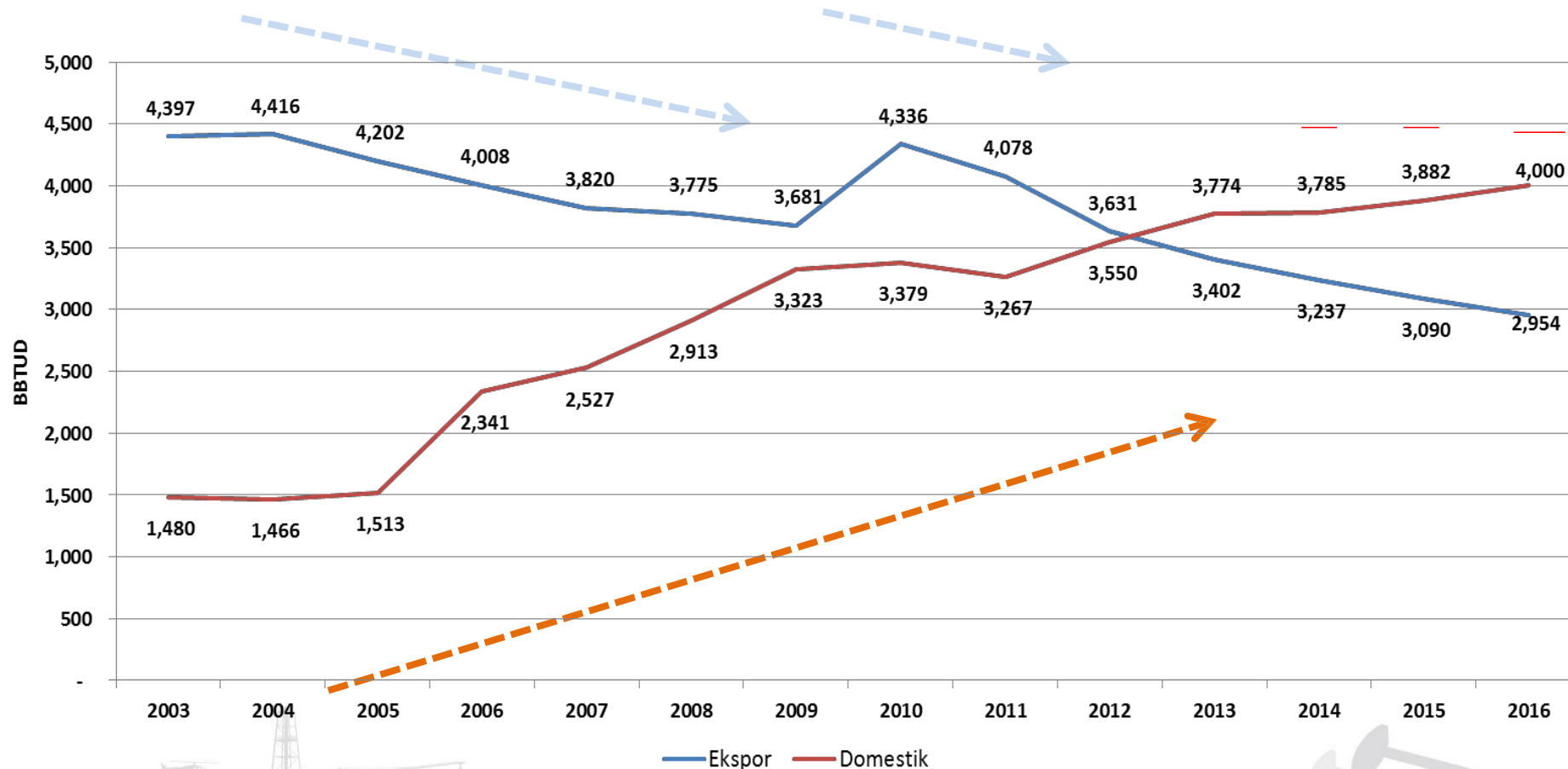
Indonesia Gas Supply



Source: Indonesia Natural Gas Balance – Ministry of Energy and Mineral Resources

Peningkatan Pasokan Gas Untuk Memenuhi Kebutuhan Domestik

Peningkatan rata-rata 9% sejak tahun 2003 sampai dengan tahun 2015, dan di tahun 2016 kebutuhan domestik lebih besar dibandingkan ekspor dengan porsi 57% penyaluran Gas kepada Domestik .



Catatan:

*) Data tahun 2016 berdasarkan realisasi rata-rata sampai dengan 31 Maret 2016

TERIMA KASIH

