
STATISTIK MINYAK DAN GAS BUMI

2014

STATISTICS OIL AND GAS



Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi
Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral

TIM PENYUSUN BUKU
Editorial Board



PELINDUNG
Patron

Sekretaris Direktorat Jenderal
Minyak dan Gas Bumi
*Secretary of Directorate General
of Oil and Gas*

PENANGGUNG JAWAB
Person In Charge

Sekretaris Direktorat Jenderal
Minyak dan Gas Bumi
*Secretary of Directorate General
of Oil and Gas*

PEMIMPIN REDAKSI
Editor In Chief

Plt. Kepala Bagian Rencana dan Laporan
*Head Executive of Planning
and Report Division*

EDITOR
Editor

Kepala Sub Bagian Evaluasi dan Laporan
*Sub-Division Head of Evaluation
and Report*

TIM PENYUSUN
Writer

Sinta Agustina, Wulan Sitarahmi,
Mochamad Imron, Anggi M, Adriawan,
Edward Gorasinatra, Santi Widiyari,
Rizky Amalia Wismashanti,
Nurul Muhammad, Heru Windiarto,
Irfan Nirvanda, Irawan Eko Prasetyanto,
Winda Yunita, Ringki, Noli Supriyadi,
Fahmi Muktafi, Wiyono, Sandi Asmarajaya,
Supriyadi, Syahrul Pratama, Makmun,
Yeni Puspitasari, Ria Kiswandini,
Maghfirani, Agung Nugroho,
M Bharata Purnama Putra,
Tio Angger Pratama,
Ilham Rakhman Hakim

PENTERJEMAH
Translator
Sularsih



SAMBUTAN
DIREKTUR JENDERAL
MINYAK DAN GAS BUMI

Segala puji dan rasa syukur kami panjatkan kepada Tuhan Yang Maha Esa atas segala rahmat dan karunia-Nya, sehingga kami mampu melaksanakan tugas dan fungsi dalam pengelolaan sub sektor minyak dan gas bumi pada tahun 2014 dan menyampaikan laporan statistik kegiatan tahun 2014 dalam Buku Statistik Minyak dan Gas Bumi Tahun 2014.

Buku Statistik Minyak dan Gas Bumi Tahun 2014 merupakan salah satu media untuk menyampaikan data dan informasi secara berkala mengenai perkembangan kegiatan subsektor minyak dan gas bumi di Indonesia baik kepada lingkungan internal Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi maupun masyarakat umum pengguna data.

Data yang termuat dalam buku statistik minyak dan gas bumi terdiri dari data-data yang berasal dari kegiatan hulu seperti produksi minyak dan gas, *Indonesian Crude Price*, dan sebagainya, kegiatan hilir seperti ekspor dan impor minyak dan gas, dan kegiatan usaha penunjang seperti daftar perusahaan Surat Keterangan Terdaftar. Data-data tersebut tentunya dapat digunakan sebagai material dalam menganalisa kondisi kegiatan subsektor minyak dan gas bumi, dan diharapkan mampu menghasilkan suatu informasi yang menarik dan terukur, sekaligus proyektif sehingga dapat dijadikan dasar dalam hal pengambilan keputusan. Untuk itu dibutuhkan suatu perhatian khusus dan koordinasi yang baik dalam penyusunan Buku Statistik Minyak dan Gas Bumi ini.

Dalam kesempatan ini tim penyusun menyampaikan ucapan terima kasih kepada semua pihak yang telah membantu dan mendukung dalam hal pengumpulan dan penyediaan data minyak dan gas bumi serta memberikan masukan-masukan positif sehingga buku ini dapat tersusun. Semoga buku ini mampu memberikan manfaat ke semua pemangku kepentingan sub sektor minyak dan gas bumi, sehingga dapat lebih memberikan perannya untuk pengelolaan sub sektor minyak dan gas bumi yang lebih baik dan senantiasa dapat mendukung tercapainya tujuan pembangunan nasional.

Terima kasih kepada semua pihak yang telah berpartisipasi dalam mendukung penyusunan Buku Statistik Minyak dan Gas Bumi Tahun 2014 dan semoga dapat terjalin kerja sama yang lebih baik di masa mendatang.

Jakarta, Mei 2015
Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi,

IGN Wiratmaja Puja

KATA PENGANTAR

INTRODUCTION

PROFIL MIGAS

OIL AND GAS PROFILE

- 6 PETA CADANGAN MINYAK BUMI INDONESIA STATUS TAHUN 2014
Map of Indonesia Crude Oil Reserve Status in 2014
- 6 PETA CADANGAN GAS BUMI INDONESIA STATUS TAHUN 2014
Map of Indonesia Gas Reserves Status in 2014
- 7 PETA POTENSI GAS METHANA BATUBARA DAN SHALE GAS
Map of Potential Coal Bed Methane and Shale Gas
- 7 PETA PROSPEKTIF CEKUNGAN SHALE GAS
Map of Prospective Shale Gas Basin
- 8 PETA RENCANA INDUK JARINGAN TRANSMISI DAN DISTRIBUSI GAS BUMI NASIONAL 2012-2025
Map of Masterplan for The Transmission and Distribution Network of Natural Gas 2012-2025
- 8 PETA KILANG MINYAK DI INDONESIA
Map of Oil Refinery in Indonesia
- 9 PETA KILANG LPG & LNG DI INDONESIA
Map of LPG & LNG Refinery in Indonesia
- 10 PERKEMBANGAN HARGA MINYAK INDONESIA & MINYAK UTAMA DUNIA (Desember 2013 – Desember 2014/ harian)
Price Developments in Indonesian Oil & Oil Major World (December 2013 - December 2014 / Daily)
- 13 DAFTAR KKKS EKSPLORASI
List of Exploration Contractor of Cooperation Contract Contractor
- 17 DAFTAR KKKS EKSPLOITASI
List of Exploitation Contractor of Production Sharing Contract

HULU

UPSTREAM

- 20 PENANDATANGANAN WILAYAH KERJA KONVENSIIONAL MIGAS 2010-2014
Signing of Conventional Oil and Gas Working Areas 2010-2014
- 21 PENANDATANGANAN WILAYAH KERJA NONKONVENSIIONAL MIGAS 2010-2014
Signing of Oil and Gas Unconventional Working Area 2010-2014
- 22 INVESTASI HULU MIGAS 2010-2014
Oil and Gas Upstream Investment 2010-2014

- 22 GRAFIK NVESTASI HULU MIGAS 2010-2014
Chart of Oil and Gas Upstream Investment 2010-2014
- 23 CADANGAN MINYAK BUMI INDONESIA 2010-2014
Indonesian Crude Oil Reserve 2010-2014
- 23 GRAFIK CADANGAN MINYAK BUMI INDONESIA 2010-2014
Chart of Indonesian Crude Oil Reserve 2010-2014
- 24 CADANGAN GAS BUMI INDONESIA 2010-2014
Indonesian Gas Reserves 2010-2014
- 24 GRAFIK CADANGAN GAS BUMI INDONESIA 2010-2014
Chart of Indonesian Gas Reserves 2010-2014
- 25 GRAFIK SURVEI SEISMIK 2D (km) 2010-2014
Chart of 2D (km) Seismic Survey 2010-2014
- 26 GRAFIK SURVEI SEISMIK 3D (km²) 2010-2014
Chart of 3D (km²) Seismic Survey 2010-2014
- 27 GRAFIK PEMBORAN SUMUR EKSPLORASI 2010-2014
Chart of Drilling of Exploratory Wells 2010 - 2014
- 28 PRODUKSI DAN PEMANFAATAN GAS BUMI 2014
Production And Utilization of Natural Gas 2014
- 34 GRAFIK PRODUKSI DAN PEMANFAATAN GAS BUMI 2014 (MMSCFD)
Chart of Production and Utilization of Natural Gas 2014 (MMSCFD)
- 35 PRODUKSI MINYAK BUMI DAN KONDENSAT 2014
Production of Crude Oil and Condensate 2014
- 38 GRAFIK PRODUKSI MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT 2014
Chart of Production of Crude Oil and Condensate 2014
- 39 HARGA MINYAK MENTAH INDONESIA 2014
Indonesian Crude Oil Price 2014

HILIR

DOWNSTREAM

- 42 INVESTASI HILIR MIGAS 2010-2014
Oil and Gas Downstream Investment 2010-2014
- 42 GRAFIK INVESTASI HILIR MIGAS 2010-2014
Chart of Oil and Gas Downstream Investment 2010-2014
- 44 PENGOLAHAN MINYAK MENTAH INDONESIA 2014
Indonesian Crude Oil Processing 2014
- 45 GRAFIK PENGOLAHAN MINYAK MENTAH 2010-2014
Chart of Crude Oil Processing 2010-2014
- 46 HASIL PENGOLAHAN MINYAK MENTAH INDONESIA 2014
Indonesia Refinery Product 2014
- 50 GRAFIK HASIL PENGOLAHAN MINYAK 2010-2014
Chart of Refinery Product 2010-2014

- 52 PRODUKSI LPG 2014
Production of LPG 2014
- 54 GRAFIK PRODUKSI LPG 2010-2014
Chart of Production of LPG 2010-2014
- 56 PRODUKSI LNG 2014
Production of LNG 2014
- 57 GRAFIK PRODUKSI LNG 2010-2014
Chart of Production of LNG 2010-2014
- 58 EKSPOR MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT INDONESIA 2014
Indonesian Export of Crude Oil and Condensate 2014
- 58 GRAFIK EKSPOR MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT INDONESIA 2010-2014
Chart of Indonesian Export of Crude Oil and Condensate 2010-2014
- 59 IMPOR MINYAK MENTAH PER NEGARA ASAL 2010-2014
Crude Oil Imports by Country 2010-2014
- 59 GRAFIK IMPOR MINYAK MENTAH PER NEGARA ASAL 2010-2014
Chart of Crude Oil Imports by Country 2010-2014
- 60 EKSPOR BAHAN BAKAR MINYAK INDONESIA 2010-2014
Indonesian Export of Fuel Oil 2010-2014
- 60 IMPOR BAHAN BAKAR MINYAK INDONESIA 2010-2014
Indonesian Import of Fuel Oil 2010-2014
- 61 REALISASI PENJUALAN BBM DI SELURUH INDONESIA 2010-2014
Indonesian Sales of Fuel Realisation 2010-2014
- 61 PENJUALAN LPG INDONESIA 2010-2014
Sales of LPG 2010-2014
- 62 IMPOR LPG INDONESIA 2010 -2014
Indonesian Import of LPG 2010-2014
- 62 GRAFIK IMPOR LPG INDONESIA 2010-2014
Chart of Indonesian Import of LPG 2010-2014
- 63 EKSPOR PRODUK KILANG INDONESIA 2010-2014
Indonesian Exports of Refinery Products 2010-2014
- 64 EKSPOR LNG 2014
LNG Exports 2014
- 64 GRAFIK EKSPOR LNG 2014
Chart of LNG Exports 2014
- 65 EKSPOR LNG PER NEGARA TUJUAN 2014
LNG Exports by Destination Country 2014
- 65 GRAFIK EKSPOR LNG PER NEGARA TUJUAN 2014
Chart of LNG Exports by Destination Country 2014

PENUNJANG SUPPORTED

- 68 GRAFIK CAPAIAN TKDN PADA KEGIATAN USAHA HULU MIGAS 2006-2019
Chart of Tkdn Achievements In Upstream Oil And Gas Activities 2006-2019
- 69 DATA STATISTIK SURAT KETERANGAN TERDAFTAR 2010-2014
Statistic Of Registered Certificate 2010-2014
- 69 GRAFIK DATA STATISTIK SURAT KETERANGAN TERDAFTAR 2010-2014
Chart of Statistic Of Registered Certificate 2010-2014
- 70 DATA TUMPAHAN MINYAK 2010-2014
Statistic of Oil Spill 2010-2014
- 70 GRAFIK DATA TUMPAHAN MINYAK 2010-2014
Chart of Statistic of Oil Spill 2010-2014
- 71 DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HULU MIGAS 2010-2014
Statistic of Accident in Upstream Oil and Gas Activities 2010-2014
- 71 GRAFIK DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HULU MIGAS 2010-2014
Chart of Statistic of Accident in Upstream Oil and Gas Activities 2010-2014
- 72 DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HILIR MIGAS 2010-2014
Statistic of Accident in Downstream Oil And Gas Activities 2010-2014
- 72 GRAFIK DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HILIR MIGAS 2010-2014
Chart of Statistic of Accident in Downstream Oil And Gas Activities 2010-2014

DAFTAR ISTILAH GLOSSARIUM



APAR
↓

VERIFICATION DURING THE DESIGN DATA
DIRECTORATE GENERAL PETROL AND GAS
RUMAH
BALL VALVE
45
BALL VALVE
FUTURE
(pengembangan)
METERING & REGULATOR STATION
TANJUNGPINRANG

PROFIL MIGAS

OIL AND GAS PROFILE

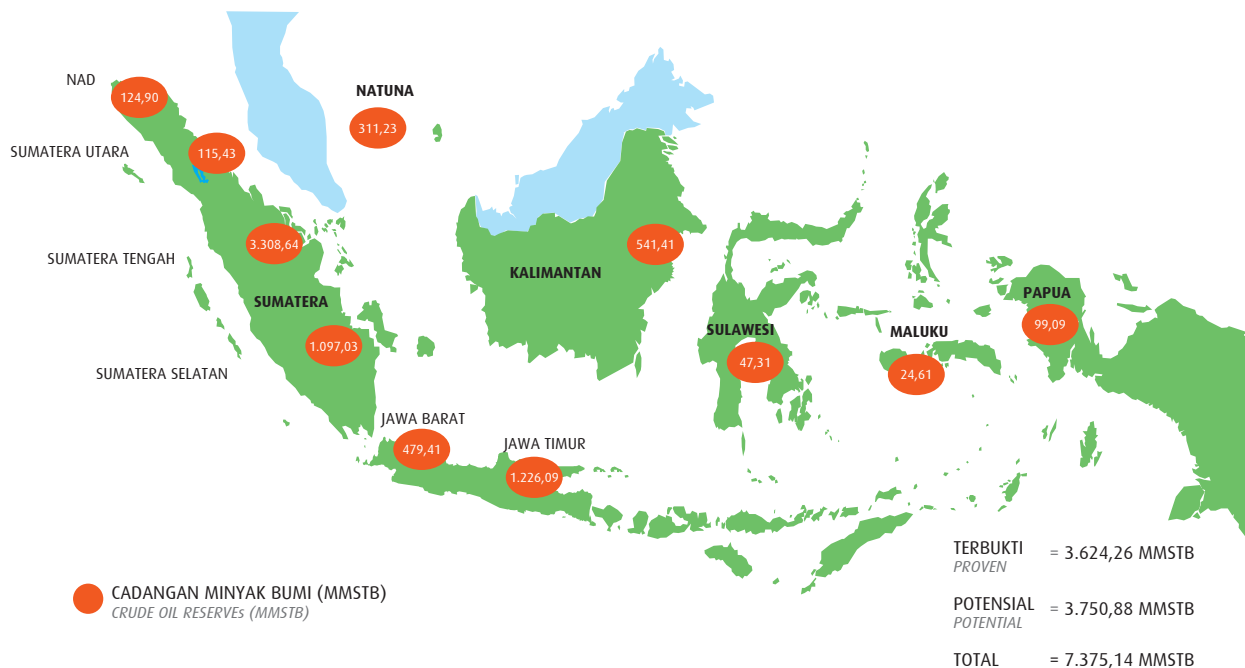


PROFIL MIGAS

Oil and Gas Profile

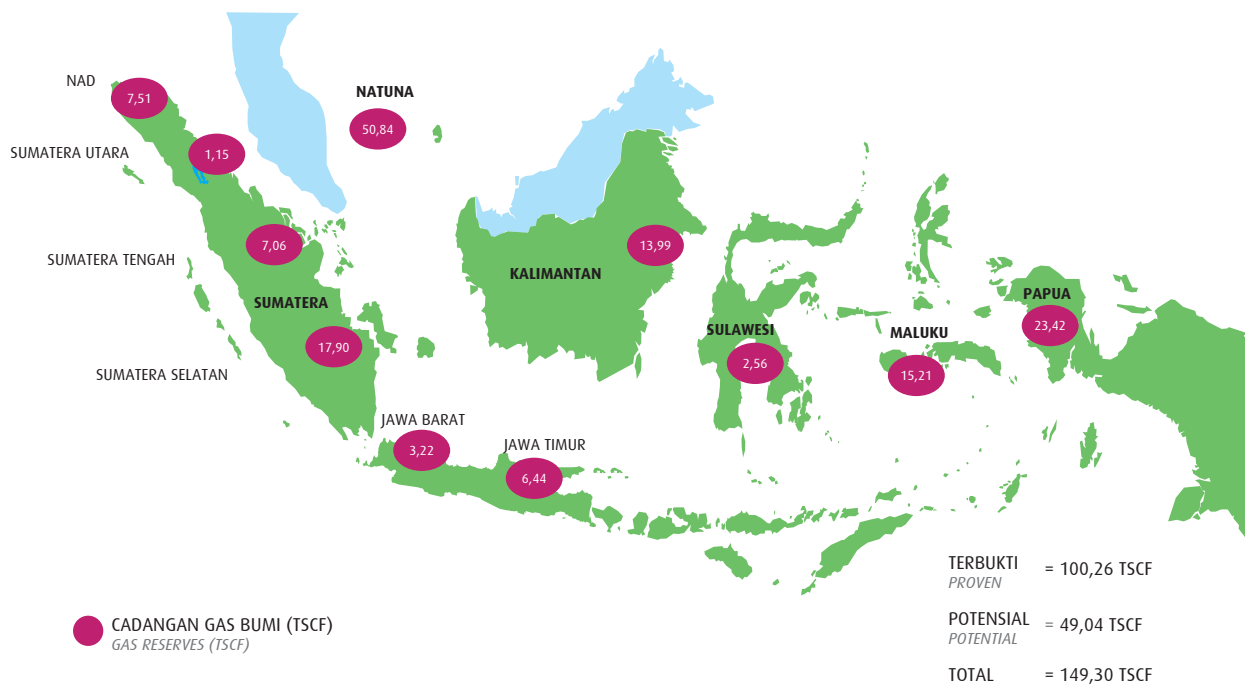
PETA CADANGAN MINYAK BUMI INDONESIA STATUS TAHUN 2014

Map of Indonesia Crude Oil Reserve Status in 2014



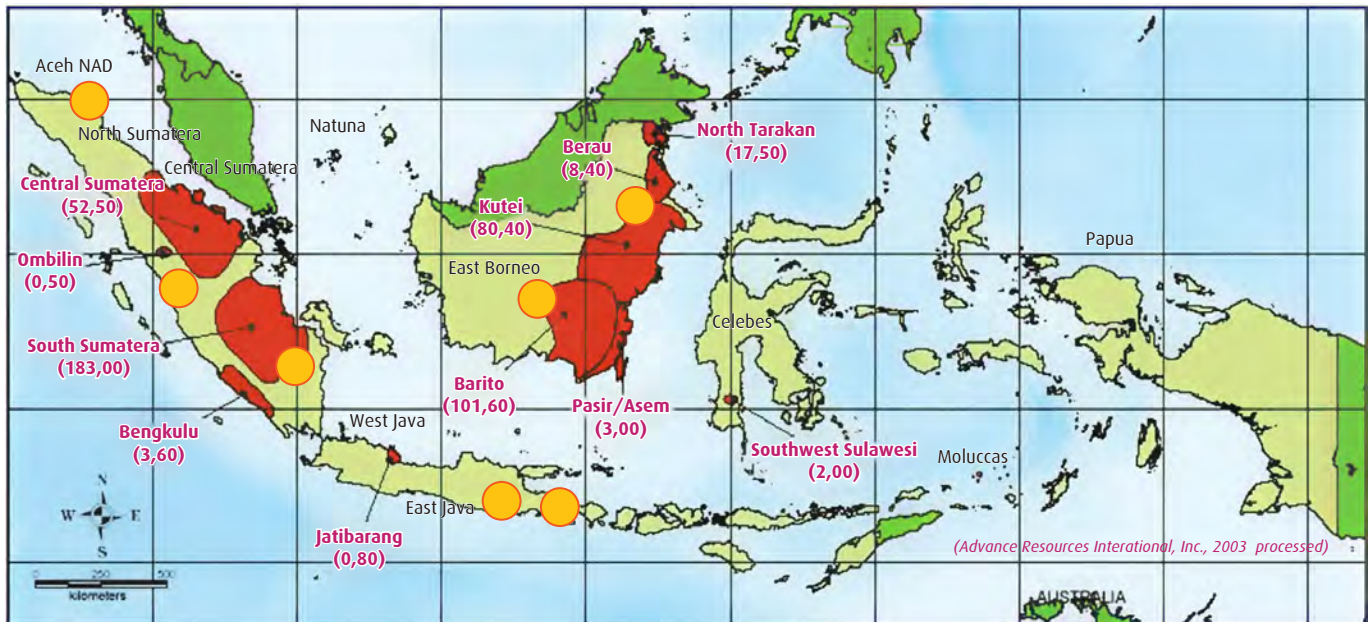
PETA CADANGAN GAS BUMI INDONESIA STATUS TAHUN 2014

Map of Indonesia Gas Reserves Status in 2014



PETA POTENSI GAS METHANA BATUBARA DAN SHALE GAS

Map of Potential Coal Bed Methane and Shale Gas



● CBM RESOURCES = 453.30 TCF

Total CBM Basin = 11
(Advance Resources Interational, Inc., 2003)

Jumlah WK Gas Metana Batubara (GMB atau CBM) yang pertama kali ditandatangani di tahun 2008, sekarang sudah menjadi 55 WK

● SHALE GAS POTENTIAL

Pada tahun 2013 untuk pertama kalinya WK shale gas ditandatangani antara PHE MNK dengan SKK Migas dengan WK terletak di Sumatera Utara; sehingga per 1 Juli 2014

Map of Masterplan for The Transmission & Distribution Network of Natural Gas 2012-2025



PT. ARUN
ARUN
KAPASITAS : 12,85 MMTPA

PT. MARUTTA BUMI PRIMA
LANGKAT
KAPASITAS : 17 MTPA

PT. PERTAMINA (PERSERO)
UPI PANGKALAN BRANDAN
KAPASITAS : 44 MTPA

PT. BADAK
BONTANG
KAPASITAS LNG: 21,64 MMTPA
KAPASITAS LPG: 1 MMTPA

CHEVRON
T.J. SANTAN
KAPASITAS : 90 MMTPA

PT. PERTAMINA (PERSERO)
UPI V BALIKPAPAN
KAPASITAS : 91 MTPA

PT. DONGGISENORO LNG
KAPASITAS : 2 MMTPA

PETROCHINA
ARAR
KAPASITAS : 14 MTPA

PT. PERTAMINA (PERSERO)
UPI II DUMAI
KAPASITAS : 68 MTPA

CONOCO PHILLIPS
BELANAK
KAPASITAS : 525 MTPA

PT. PERTAMINA (PERSERO)
UPI III MUSI
KAPASITAS : 131 MTPA

PT. SURYA ESA PERKASA
LEMBAK
KAPASITAS : 46 MTPA

HESS
UJUNG PANGKAH, JATIM
KAPASITAS : 113 MTPA

PT. MEDIA KARYA SENTOSA
GRESIK, JATIM
KAPASITAS : 142 MTPA

BP
TANGGUH
KAPASITAS : 7,8 MMTPA

PT. TITS SAMPURNA
PRABUMULIH
KAPASITAS : 73 MTPA

PT. PERTASAMTAN
SUNGAI GERONG
KAPASITAS : 259 MTPA

PT. MEDCO LPG KAJI
KAJI
KAPASITAS : 73 MTPA

PETROCHINA
T.J. JABUNG
KAPASITAS : 600 MTPA

PT. TUBAN LPG INDONESIA
TUBAN
KAPASITAS : 175 MTPA

PT. GASUMA FEDERAL INDONESIA
TUBAN
KAPASITAS : 22 MTPA

PT. WAHANA INSANUGRAHA
CEMAR, JABAR
KAPASITAS : 37 MTPA

PT. YUDHISTIRA HAKA P.
CILAMAYA, JABAR
KAPASITAS : 44 MTPA

PT. YUDISTIRA ENERGY
PONDOK TENGAH
KAPASITAS 58 MTPA

PT. MARUTTA BUMI PRIMA
BEKASI
KAPASITAS : 29 MTPA

PT. SUMBER DAYA KELOLA
LOSARANG
KAPASITAS : 3,8 MTPA

PT. PERTAMINA (PERSERO)
UPI V BALONGAN DAN MUNDU
KAPASITAS : 58,4 MTPA

PT. TUGU BARAT
KAPASITAS : 7 MTPA

PT. BBWM
TAMBUK
KAPASITAS : 55 MTPA

PT. PERTAMINA (PERSERO)
UPI IV CILACAP
KAPASITAS : 318 MTPA

LEGENDA:
● KILANG LNG (42,09 MMTPA)
● KILANG LPG (4,59 MMTPA)
■ RENCANA PEMBANGUNAN

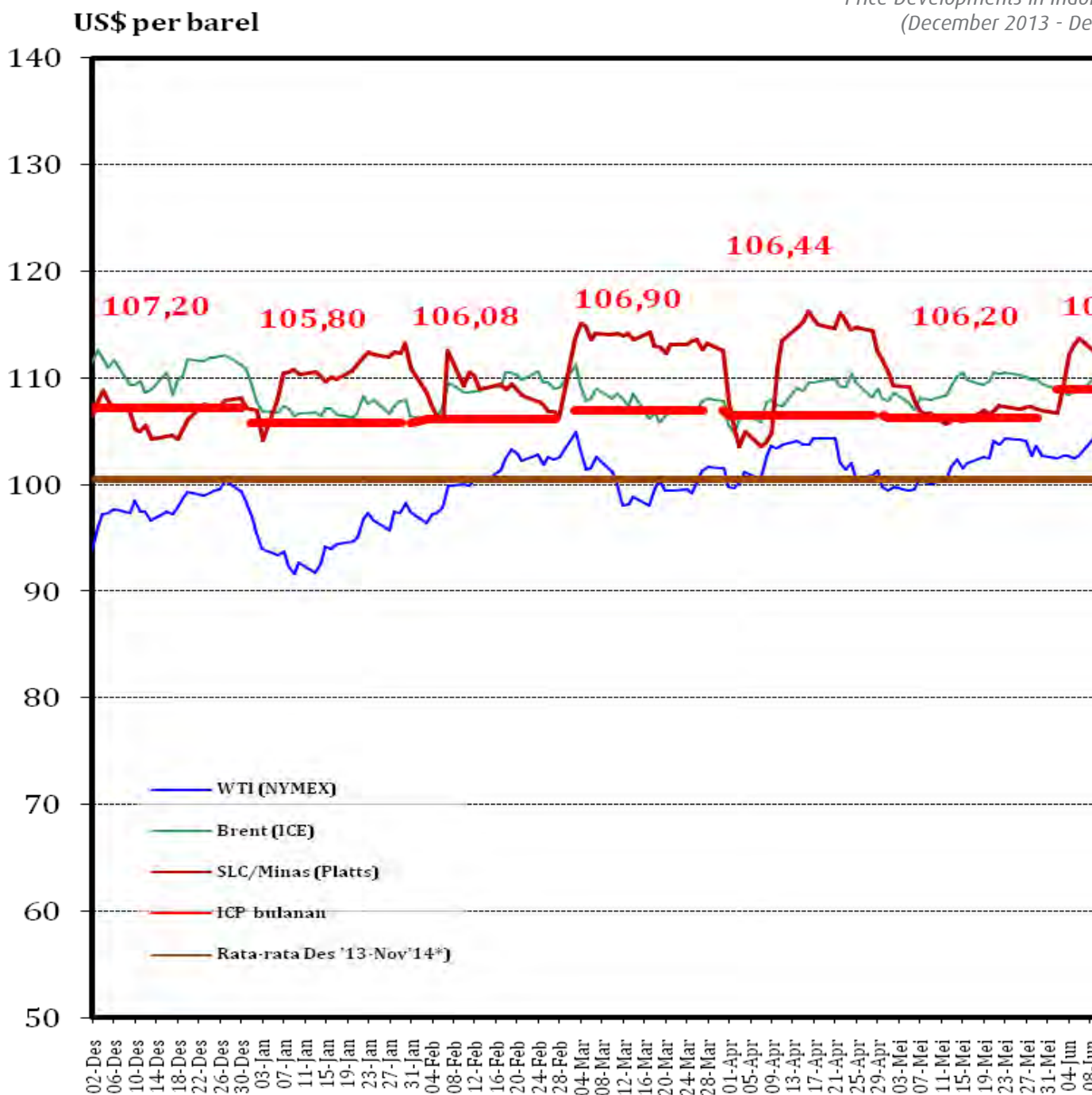


PERKEMBANGAN HARGA MINYAK INDO

(Desember 2013 – Desember 2014)

Price Developments in Indonesia

(December 2013 - December 2014)



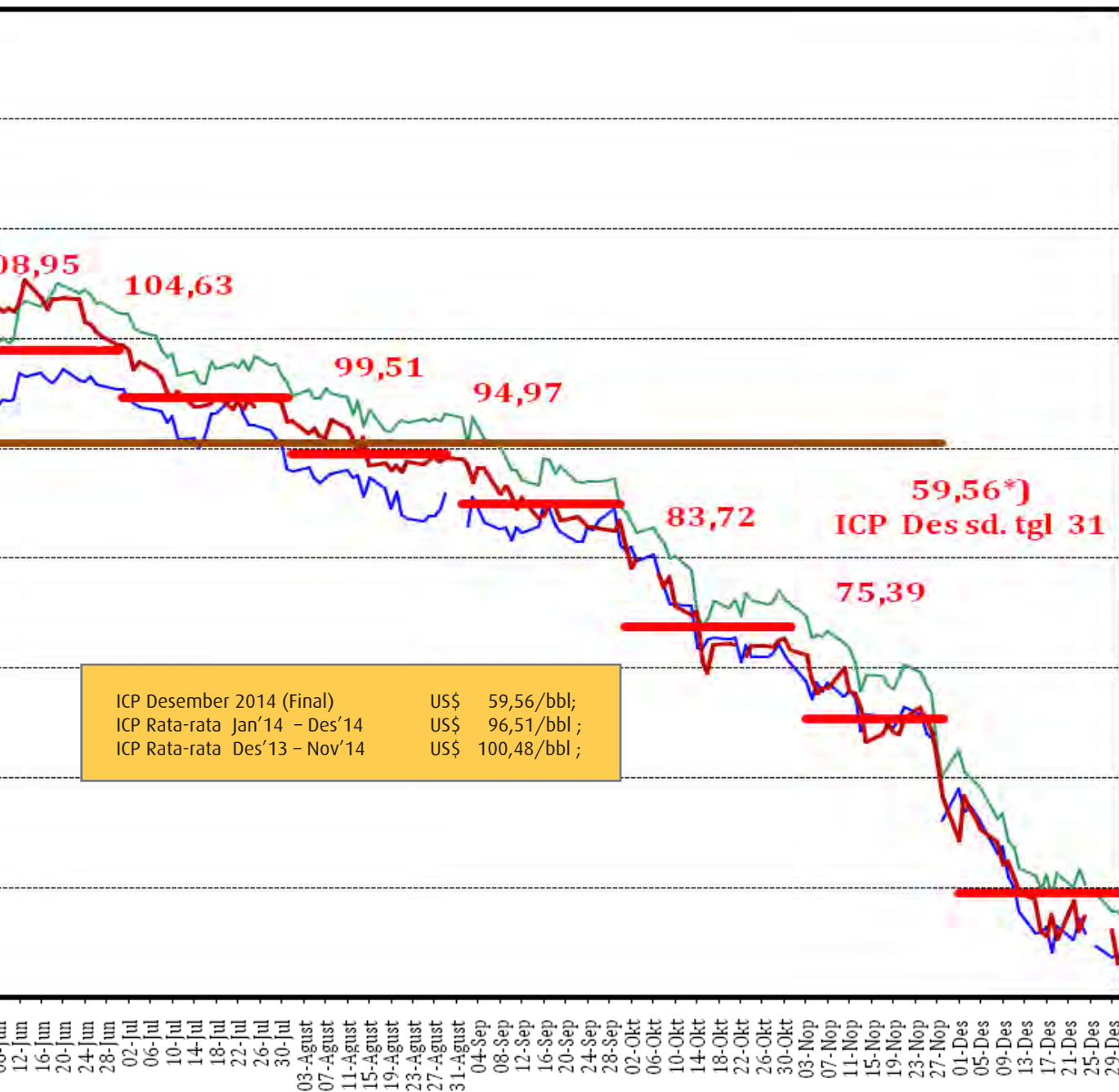
*) Rata-rata sampai tgl 31 Desember 2014

INDONESIA & MINYAK UTAMA DUNIA

Desember 2014/ harian)

Indonesian Oil & Oil Major World

Desember 2014 / Daily)





DAFTAR KKKS EKSPLORASI

List of Exploration Contractor of Cooperation Contract Contractor

NO	NAMA BLOK <i>Block Name</i>	PENYELENGGARA <i>Operator</i>	NO	NAMA BLOK <i>Block Name</i>	PENYELENGGARA <i>Operator</i>
WILAYAH KERJA MIGAS KONVENSIONAL			36	Cendrawasih Bay II	Repsol Exploracion Cendrawasih II BV
1	Air Komering	PT Cahaya Batu Raja Blok	37	Cendrawasih Bay III	Niko Resources (Cendrawasih Bay III) Ltd
2	Air Sugihan	PT Bintang Berlian Air Sugihan	38	Cendrawasih Bay IV	Niko Resources (Cendrawasih Bay IV) Ltd
3	Ambalat	ENI Ambalat Ltd	39	Cendrawasih VII	Lundin Sareba BV
4	Amborip VI	Conocophillips (Amborip VI) Ltd	40	Central Mahakam	PT Percie Mahakam Petroleum
5	Andaman III	Talisman Andaman BV	41	Citarum	Pan Orient Energy (Citarum) Pte Ltd
6	Anugerah	Husky Anugerah Ltd	42	Duyung	West Natuna Exploration Ltd
7	Arafura Sea	Conocophillips (Arafura Sea Block Indonesia) Ltd	43	East Ambalat	Chevron East Ambalat Ltd
8	Arguni I	Eni Arguni I Ltd	44	East Bawean I	East Bawean Ltd
9	Aru	Niko Resources (Aru) Ltd	45	East Bula	Black Gold East Bula LLC
10	Babai	KE Babai Tanjung Ltd	46	East Jabung	Pan Orient Energy East Jabung Pty Ltd
11	Babar Selaru	Inpex Babar Selaru Ltd	47	East Kangean	Greenstar Asset Ltd
12	Barito	Altar Resources SA	48	East Muriah	Pearl Oil (East Muriah) Ltd
13	Baronang	Lundin Baronang BV	49	East Pamai	PT Northern Yamano Technology Oil Resources East Pamai
14	Batanghari	CNOOC Batanghari Ltd	50	East Sepanjang	PT Easco East Sepanjang
15	Batu Gajah	Ranhil Jambi Inc. Pte Ltd	51	East Sepinggan	ENI East Sepinggan Ltd
16	Belayan	PT Geraldo Energy	52	East Seruway	KrisEnergy East Seruway BV
17	Bengara II	PT Baradinamika Citra Lestari	53	East Simenggaris	Sonlaw United Corporation
18	Bengkulu	Ecosse Energy (Bengkulu) Pty Ltd	54	East Sokang	PT Ekuator Energi Sokang
19	Bengkulu-I Mentawai	Total E&P Indonesia Mentawai BV	55	Gunting	ExxonMobil E&P Indonesia (Gunting) Ltd
20	Biliton	Mitra Energy Biliton Pte Ltd	56	Gurita	Lundin Gurita BV
21	Bima Sakti	PT Bima Sakti Energi Indonesia	57	Halmahera II	Statoil Halmahera II AS
22	Blora	PT Sele Raya Energi	58	Halmahera-Kofiau	Niko Resources (Halmahera - Kofiau) Ltd
23	Bohorok	Bukit Energy Bohorok Pte Ltd	59	Kahayan	PT Mandira Mahesa Energi
24	Bone	Mitra Energy (Indonesia Bone) Ltd	60	Kalyani	Eurorich Group Ltd
25	Bone Bay	Black Gold Ventures LLC	61	Karama	StatOil Indonesia Karama AS
26	Bontang	Salamander Energy (Bontang) Pte Ltd	62	Karapan	Amstelco Karapan Pte Ltd
27	Budong-Budong	Harvest Budong-Budong BV	63	Kasuri	Genting Oil Kasuri Pte Ltd
28	Bukat	ENI Bukat Ltd	64	Kerapu	Pearl Oil (Tachylite) Ltd
29	Bukit Batu	PT Geo Bukit Batu	65	Kisaran	Pacific Oil & Gas (Kisaran) Ltd
30	Bulu	KrisEnergy (Satria) Ltd	66	Kofiau	Niko Resources (Kofiau) Ltd.
31	Bulungan	ENI Bulungan BV	67	Kuala Pambuang	PT Mentari Pambuang Internasional
32	Bungamas	Bunga Mas International Company	68	Kuma	ConocoPhillips (Kuma) Ltd
33	Buton I	PT Putindo Bintech	69	Kumawa	Black Gold (Kumawa) LLC
34	Cakalang	Lundin Cakalang BV	70	Kuningan	PT Ekuator Energi Kuningan
35	Cendrawasih	Black Gold Cendrawasih LLC	71	Kutai	KrisEnergy Kutei BV
			72	Lampung III	PT Harpindo Mitra Kharisma

DAFTAR KKKS EKSPLORASI

List of Exploration Contractor of Cooperation Contract Contractor

Lanjutan | Continued

NO	NAMA BLOK Block Name	PENYELENGGARA Operator
73	Lemang	PT Hexindo Gemilang Jaya
74	Lhokseumawe	Zarates NV
75	Lirik II	PT MRI Lirik II
76	Long Hubung Long Bagun	PT Kalisat Energi Nusantara
77	Madura	SPE Petroleum Ltd
78	Mahakam Hilir	SPC E&P Upstream Pte Ltd
79	Mahato	Texcal Mahato EP Ltd
80	Malunda	PTTEP Malunda Ltd
81	Mandala	PT Bumi Hasta Mukti
82	Mandar	ExxonMobil E&P Indonesia (Mandar) Ltd
83	Marquisa	PT Schintar Marquisa
84	Menduwai	Challedon Services Ltd
85	Merangin I	PT Medco E&P Merangin
86	Merangin III	Cooper Energy Merangin III Ltd
87	North Arafura	PT Indoland Anugerah Abadi
88	North Baturaja	PT Terra Global Vestal Baturaja
89	North East Bangkanai	Salamander Energy (North East Bangkanai) Ltd
90	North East Madura	Techwin Energy Northeast Madura Ltd
91	North East Madura VI	Golden Code Commercial Ltd
92	North East Natuna	Titan Resources (Natuna) Indonesia Ltd
93	North East Tanjung	PT Anugrah Trimata Kaltim Energi
94	North Ganai	ENI North Ganai Ltd
95	North Kangean	Petrojava North Kangean Inc
96	North Madura	AWE (North Madura) NZ Ltd
97	North Makassar Strait	Niko Resources (North Makassar Strait) Ltd
98	North Sokang	North Sokang Energy Ltd
99	North Sumbawa II	Husky Oil North Sumbawa Ltd
100	Northern Papua	Sarmi Papua Asia Oil Ltd
101	Nunukan	Pertamina Hulu Energi Nunukan Company
102	Obi	Niko Resources Obi Ltd
103	Offshore Lampung I	PT Aditya Nugraha Pratama Energy Lampung
104	Offshore Mangkalihat	Caelus Energy Mangkalihat Pte Ltd
105	Offshore North X-Ray	Conrad Petroleum (V) Ltd
106	Offshore Timor Sea I	Hess (Indonesia-V) Ltd
107	Palangkaraya	Petcon Borneo Ltd
108	Palmerah Baru	Bukit Energy Palmerah Baru Pte Ltd

NO	NAMA BLOK Block Name	PENYELENGGARA Operator
109	Pari	Indoreach Exploration Ltd
110	Pasir	Pasir Petroleum Resources Ltd
111	Puri	Puri Petroleum Resources Ltd
112	Ranau	Prabu Energy Pty Ltd
113	Randugunting	PT Pertamina EP Randugunting
114	Rombebai	AED Rombebai BV
115	Sadang	Talisman Sadang BV
116	Sageri	Talisman (Sageri) Ltd
117	Sakakemang	Talisman Sakakemang BV
118	Sakti	KrisEnergy (Sakti) BV
119	Sanggau	PT Bintang Berlian Sanggau
120	Sebatik	Star Energy Sentosa (Sebatik) Ltd
121	Seinangka-Senipah	PT Kutai Etam Petroleum
122	Sekayu	Star Energy (Sekayu) Ltd
123	Semai II	Murphy Semai Oil Co Ltd
124	Semai III	PT Suma Sarana
125	Semai IV	Murphy Semai IV Ltd
126	Semai V	Niko Resources (Overseas XXXII) Ltd
127	Seram	Black Gold Indonesia LLC
128	Seruway	Transworld Seruway Exploration Ltd
129	Sibaru	Mitra Energy (Indonesia Sibaru) Ltd
130	Sokang	Black Platinum Investments Ltd
131	South Barito	Murphy South Barito Ltd
132	South Baturaja	PT Anugerah Mutiara Sentosa
133	South Bengara II	Caelus Energy South Bengara II Pte Ltd
134	South Betung	Techwin Energy South Betung Ltd
135	South Block "A"	Renco Elang Energy Pte Ltd
136	South CPP	Ranhill Pamai Taluk Energy Pte Ltd
137	South East Ganai I	Niko Resources (South East Ganai I) Ltd
138	South East Madura	PT Energi Mineral Langgeng
139	South East Mahakam	Total E&P South East Mahakam
140	South East Sangatta	Salamander Energy (SE Sangatta) Ltd
141	South East Seram	Niko Resources (South East Seram) Ltd
142	South East Tungkal	Gujarat State Petroleum Corporation Ltd
143	South Lirik	Indrillco South Lirik Ltd
144	South Madura	South Madura Exploration Company Pte Ltd
145	South Mandar	PTTEP South Mandar Ltd
146	South Matindok	Black Gold South Matindok LLC

DAFTAR KKKS EKSPLORASI

List of Exploration Contractor of Cooperation Contract Contractor

Lanjutan I *Continued*

NO	NAMA BLOK <i>Block Name</i>	PENYELENGGARA <i>Operator</i>
147	South Sageri	Talisman South Sageri BV
148	South Sesulu	PT Saka Indonesia Sesulu
149	South Sokang	Lundin South Sokang BV
150	South West Bird's Head	Total E&P West Indonesia Papua
151	South West Bukit Barisan	PT Radiant Bukit Barisan E&P
152	Sula I	PT Brilliance Energy
153	Sumbagsel	Cooper Energy Sumbagsel Ltd
154	Sunda Strait I	Niko Resources (Sunda Strait I) Ltd
155	Surumana	ExxonMobil E&P Surumana Ltd
156	Tanjung Aru	KrisEnergy (Tanjung Aru) BV
157	Telen	Total E&P Indonesia Telen BV
158	Terumbu	AWE (Terumbu) NZ Ltd
159	Titan	AWE (Titan) NZ Ltd
160	Tuna	Premier Oil Tuna BV
161	Udan Emas	Krisenergy (Udan Emas) BV
162	Ujung Kulon	M3nergy Gamma Sdn Bhd
163	Wain	PT Pandawa Prima Lestari
164	Warim	ConocoPhillips Warim Ltd
165	West Aru I	BP West Aru I Ltd
166	West Aru II	BP West Aru II Ltd
167	West Bangkanai	Salamander Energy (West Bangkanai) Ltd
168	West Belida	Orchard Energy (West Belida) Ltd
169	West Glagah Kambuna	Petronas Carigali (West Glagah Kambuna) Ltd
170	West Papua I	Chevron West Papua I Ltd
171	West Papua III	Chevron West Papua III Ltd
172	West Papua IV	Niko Resources (West Papua IV) Ltd
173	West Sageri	Niko Resources (West Sageri) Ltd
174	West Salawati	Mont D'Or Salawati Ltd
175	West Sangata	PT Kalimantan Kutai Energi
176	West Sebuku	MP Indonesia (West Sebuku) Ltd
177	West Tanjung	PT MRI Energy
178	West Timor	ENI West Timor Ltd
179	West Tungal	PT Three Golden Energy West Tungal
180	Wokam II	Murphy Wokam Oil Company Ltd

NO	NAMA BLOK <i>Block Name</i>	PENYELENGGARA <i>Operator</i>
WILAYAH KERJA MIGAS NON KONVENSIONAL		
181	GMB Air Benakat I	PT Pertamina Hulu Energi Metana Sumatera 3
182	GMB Air Benakat II	PT Pertamina Hulu Energi Metana Sumatera 6
183	GMB Air Benakat III	PT Pertamina Hulu Energi Metana Sumatera 7
184	GMB Air Komering	PT Anugrah Persada Energi
185	GMB Bangkanai I	PT Bangkanai CBM Energi
186	GMB Bangkanai II	PT Borneo Metana Energi
187	GMB Bangkanai III	PT Bangkanai Energi Resources
188	GMB Bangkanai IV	PT Bangkanai Jaya Perkasa
189	GMB Barito	PT Trans Asia Resources
190	GMB Barito Banjar I	PT Indobarambai Gas Methan
191	GMB Barito Banjar II	PT Barito Basin Gas
192	GMB Barito Tapin	PT Trisakti Gas Methan
193	GMB Batang Asin	Bumi Perdana Energy Ltd - Glory Wealth Pacific Ltd
194	GMB Belawa	PT Belawa Energi Utama
195	GMB Belida	PT Andalas Metana Energi
196	GMB Bentian Besar	CBM Asia Besar Ltd
197	GMB Bontang Bengalon	Dart Energy (Bontang Bengalon) Pte Ltd
198	GMB Indragiri Hulu	CBM Asia Hulu Ltd
199	GMB Kapuas I	Trans Asia CBM
200	GMB Kapuas II	PT Kapuas CBM Indonesia
201	GMB Kapuas III	PT Gas Methan Utama
202	GMB Kotabu	PT Satui Basin Gas
203	GMB Kuala Kapuas I	CBM Asia Kuala Kapuas Ltd
204	GMB Kuala Kapuas II	PT Bina Mandiri Energi
205	GMB Kutai	Newton Energy Capital Ltd
206	GMB Kutai II	Ephindo Kutai North Inc
207	GMB Kutai Barat	PT Gas Methan Abadi
208	GMB Kutai Timur	Senyur CBM Inc
209	GMB Lematang	PT Medco CBM Lematang
210	GMB Melak Mendung I	Ephindo Mega Methana Inc
211	GMB Melak Mendung III	Deep Industries Ltd
212	GMB Muara Enim	PT Trisula CBM Energi
213	GMB Muara Enim I	PT Pertamina Hulu Energi Metana Sumatera I

PROFIL MIGAS

Oil and Gas Profile

DAFTAR KKKS EKSPLORASI

List of Exploration Contractor of Cooperation Contract Contractor

Lanjutan I Continued

NO	NAMA BLOK Block Name	PENYELENGGARA Operator
214	GMB Muara Enim II	Indo CBM Sumbagsel 2 Pte Ltd
215	GMB Muara Enim III	PT Pertamina Hulu Energi Metana Sumatera IV
216	GMB Muralim	Dart Energy (Muralim) Pte Ltd
217	GMB Ogan Komering	PT Ogan Interior Gas
218	GMB Ogan Komering II	PT East Ogan Methane
219	GMB Pulang Pisau	PT Uangel Sigma Energi
220	GMB Rengat	Indon CBM Ltd
221	GMB Sanga-Sanga	Virginia Indonesia Co CBM Ltd
222	GMB Sangatta I	Sangatta West CBM Inc
223	GMB Sangatta II	PT Visi Multi Artha
224	GMB Sekayu	PT Medco CBM Sekayu
225	GMB Sekayu II	Ephindo Sekayu 2 Inc

NO	NAMA BLOK Block Name	PENYELENGGARA Operator
226	GMB Sijunjung	PT Inti Gas Energi - PT Bukit Asam (Persero) Tbk
227	GMB Suban I	PT Pertamina Hulu Energi Metana Suban I
228	GMB Suban II	PT Pertamina Hulu Energi Metana Suban II
229	GMB Tabulako	PT Artha Widya Persada
230	GMB Tanah Laut	PT Asam-asam Methan Gas
231	GMB Tanjung Enim	Dart Energy (Tanjung Enim) Pte Ltd
232	GMB Tanjung II	PT Pertamina Hulu Energi Metan Tanjung II
233	GMB Tanjung IV	PT Pertamina Hulu Energi Metana Tanjung IV - BP Tanjung IV Ltd
234	GMB West Sanga Sanga I	PT Sanga-sanga Energi Prima
235	MNK Sumbagut	PT Pertamina Hulu Energi MNK Sumatera Utara



DAFTAR KKKS EKSPLOITASI
List of Exploitation Contractor of Production Sharing Contract

Lanjutan I Continued

NO	NAMA BLOK <i>Block Name</i>	PENYELENGGARA <i>Operator</i>
01	COASTAL PLAIN AND PEKANBARU (CPP)	BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU
02	BERAU MUTURI WIRIAGAR BLOCK	BP TANGGUH
03	BAWEAN	CAMAR RESOURCES CANADA INC.
04	EAST KALIMANTAN	CHEVRON INDONESIA COMPANY
05	MAKASSAR STRAIT	CHEVRON MAKASSAR LTD.
06	ROKAN	CHEVRON PACIFIC INDONESIA
07	SERAM-NON BULA BLOCK	CITIC SERAM ENERGY LTD.
08	SOUTHEAST SUMATRA	CNOOC SES LTD.
09	CORRIDOR	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.
10	SOUTH JAMBI BLOCK B	CONOCOPHILLIPS (SOUTH JAMBI) LTD.
11	NATUNA "B"	CONOCOPHILLIPS INDONESIA INC.
12	BENTU SEGAT	EMP BENTU LTD.
13	KORINCI BARU	EMP KORINCI BARU LTD.
14	MALACCA STRAIT	EMP MALACCA STRAIT S. A.
15	TONGA	EMP TONGA
16	SENGKANG BLOCK	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY, LTD.
17	"B" BLOCK	EXXONMOBIL OIL INDONESIA INC.
18	NSO	EXXONMOBIL OIL INDONESIA INC.
19	JAMBI MERANG	JOB PERTAMINA-TALISMAN JAMBI MERANG
20	GEBANG BLOCK	JOB PERTAMINA-EMP GEBANG LTD.
21	PENDOPO & RAJA BLOCK	JOB PERTAMINA-GOLDEN SPIKE INDONESIA, LTD.
22	SENO RO TOILI BLOCK	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI
23	SIMENGGARIS BLOCK	JOB PERTAMINA-MEDCO E&P SIMENGGARIS PTY. LTD.
24	TUBAN	JOB PERTAMINA-PETROCHINA EAST JAVA
25	SALAWATI KEPALA BURUNG BLOCK	JOB PERTAMINA-PETROCHINA SALAWATI
26	OGAN KOMERING	JOB PERTAMINA-TALISMAN (OGAN KOMERING) LTD.
27	TENGAH BLOCK	JOB PERTAMINA-TOTAL TENGAH
28	BULA SERAM BLOCK	KALREZ PETROLEUM LTD.
29	KANGEAN	KANGEAN ENERGY INDONESIA LTD.
30	BRANTAS	LAPINDO BRANTAS INC.

DAFTAR KKKS EKSPLOITASI

List of Exploitation Contractor of Production Sharing Contract

Lanjutan | Continued

NO	NAMA BLOK <i>Block Name</i>	PENYELENGGARA <i>Operator</i>
31	MANHATTAN	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT
32	BARISAN RIMAU	MEDCO E&P INDONESIA (RIMAU)
33	LEMATANG BLOCK	MEDCO E&P INDONESIA (LEMATANG)
34	SOUTH SUMATERA	MEDCO E&P INDONESIA (SS)
35	TARAKAN BLOCK	MEDCO E&P INDONESIA (TARAKAN)
36	AREA "A"	MEDCO E&P MALAKA
37	KAMPAR	MEDCO E&P INDONESIA
38	CEPU BLOCK	MOBIL CEPU LTD. (MCL)
39	TUNGKAL BLOCK	MONTD' OR OIL TUNGKAL LTD.
40	SEBUKU BLOCK	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.
41	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	PERTAMINA HULU ENERGI
42	SIAK BLOCK	PERTAMINA HULU ENERGI
43	WEST MADURA OFFSHORE	PERTAMINA HULU ENERGI
44	WAILAWI	PERUSDA BENUO TAKA
45	ONSHORE SALAWATI BASIN	PETROCHINA INTERNATIONAL (BERMUDA) LTD.
46	ONSHORE BANGKO JAMBI	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.
47	ONSHORE JABUNG	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.
48	SELAT PANJANG	PETROSELAT LTD.
49	NATUNA SEA BLOCK "A"	PREMIER
50	WILAYAH KERJA PERTAMINA (69 BLOK)	PT PERTAMINA EP (PERSERO)
51	LANGGAK	PT. SARANA PEMBANGUNAN RIAU
52	MERANGIN-II	PT SELE RAYA MERANGIN II
53	WEST KAMPAR	PT SUMATERA PERSADA ENERGI
54	MADURA OFFSHORE BLOCK	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.
55	SAMPANG	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD.
56	KAKAP	STAR ENERGY KAKAP LTD.
57	MAHAKAM BLOCK	TOTAL E&P INDONESIA
58	PASE BLOCK	TRIANGLE PASE INC.
59	SANGA-SANGA BLOCK	VICO

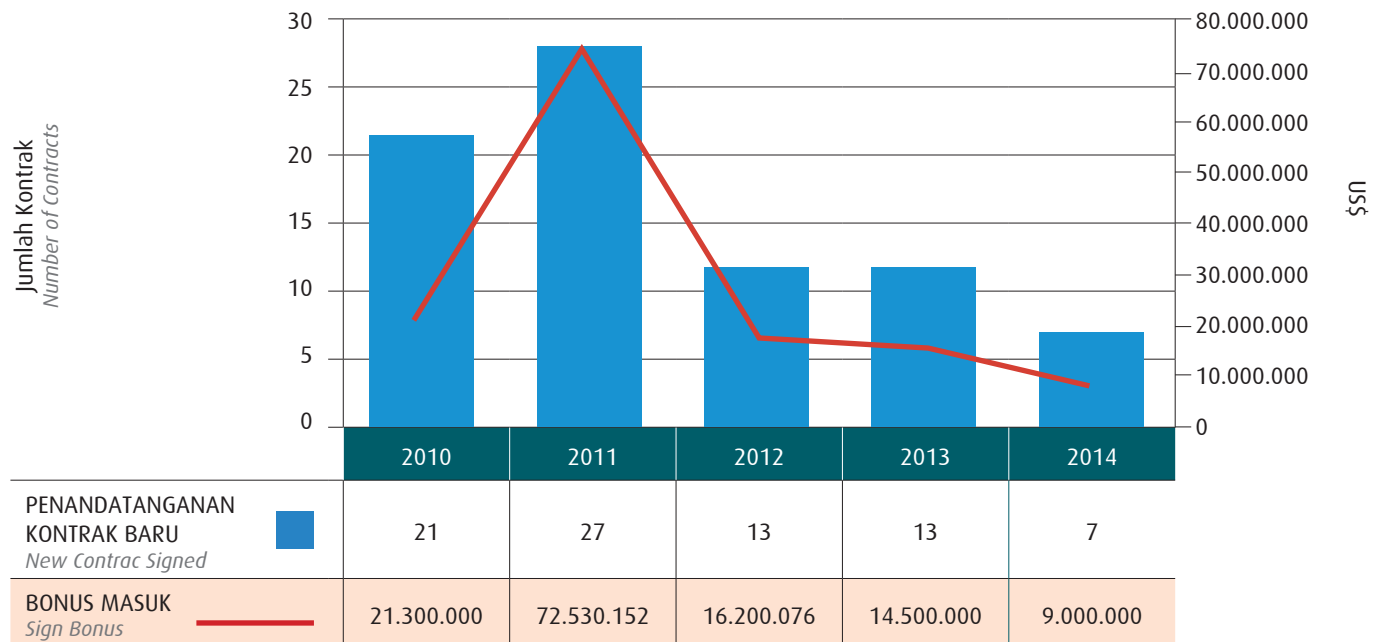
HULU

UPSTREAM



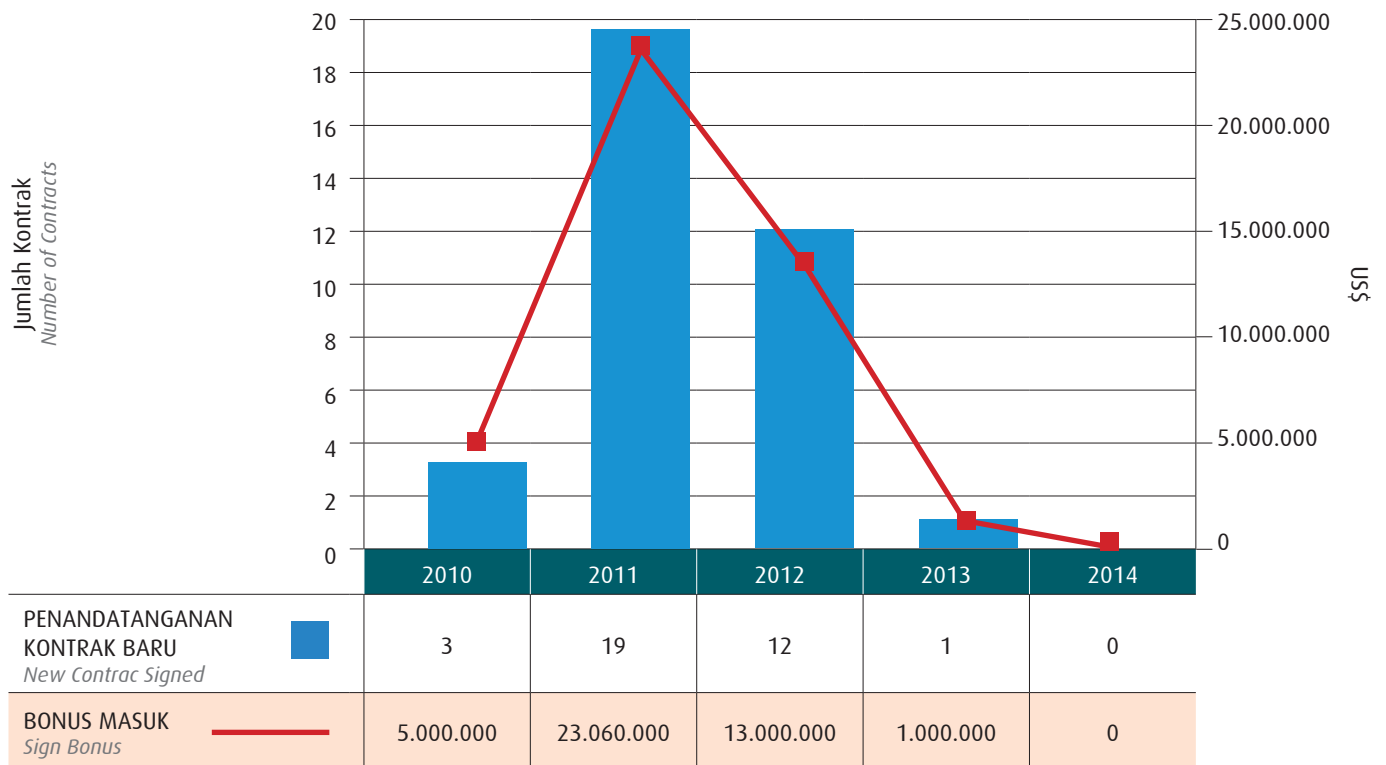
PENANDATANGANAN WILAYAH KERJA KONVENSIONAL MIGAS 2010-2014

Signing of Conventional Oil and Gas Working Areas 2010-2014



PENANDATANGANAN WILAYAH KERJA NONKONVENSIONAL MIGAS 2010-2014

Signing of Oil and Gas Unconventional Working Area 2010-2014

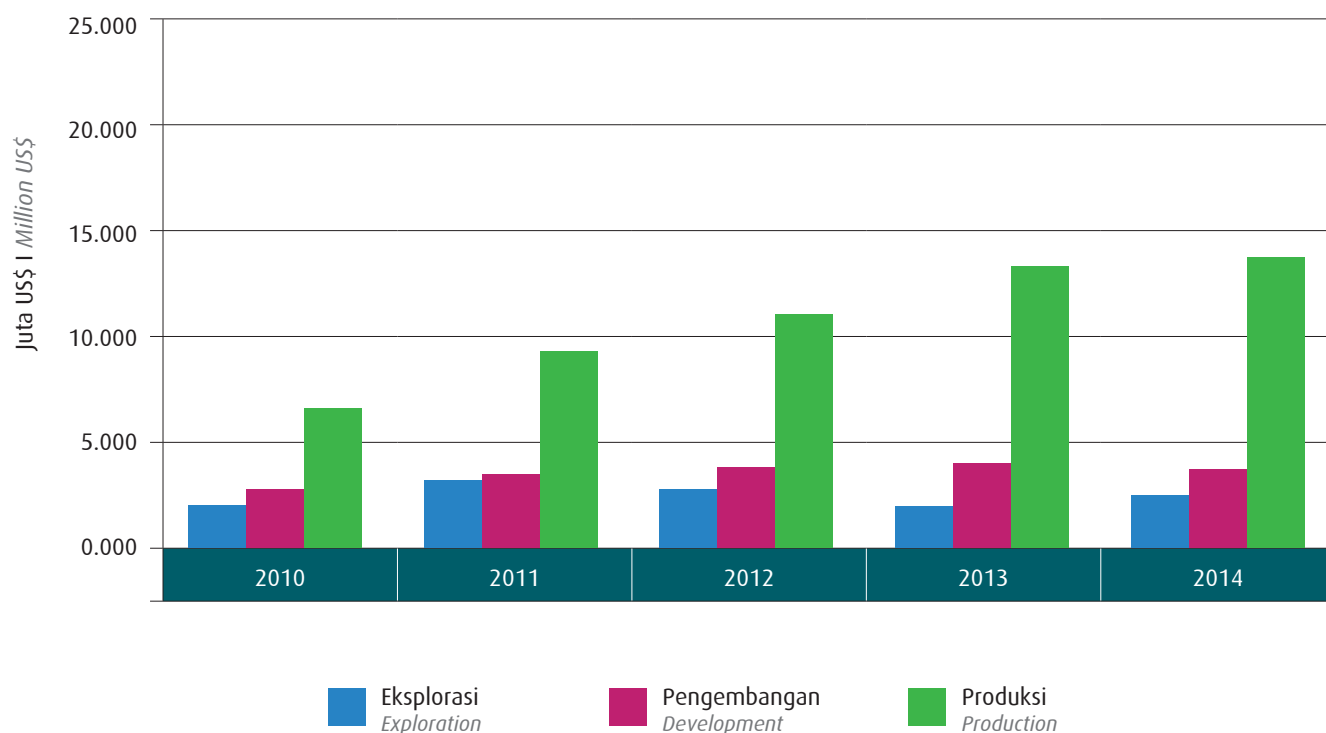


INVESTASI HULU MIGAS 2010-2014 Oil and Gas Upstream Investment 2010-2014

Juta US\$ | Million US\$

URAIAN Description	2010	2011	2012	2013	2014
HULU UPSTREAM	12.691,73	16.336,63	18.023,41	19.342,00	20.380,79
a. Eksplorasi <i>Exploration</i>	2.317,35	3.065,11	2.985,41	2.001,04	2.815,00
b. Pengembangan <i>Development</i>	2.709,46	3.380,35	3.563,31	4.590,57	4.393,00
c. Produksi <i>Production</i>	7.664,92	9.891,17	11.474,69	12.750,39	13.173,00
d. Administrasi <i>Administration</i>	-	-	-	-	-

GRAFIK INVESTASI HULU MIGAS 2010-2014 Chart of Oil and Gas Upstream Investment 2010-2014



CADANGAN MINYAK BUMI INDONESIA 2010-2014
Indonesian Crude Oil Reserve 2010-2014

MMSTB

	2010	2011	2012	2013	2014
Terbukti <i>Proven</i>	4.230,2	4.039,6	3.741,3	3.692,5	3.624,5
Potensial <i>Potential</i>	3.534,3	3.692,7	3.666,9	3.857,3	3.750,3
Total	7.764,5	7.732,3	7.408,2	7.549,8	7.374,8

GRAFIK CADANGAN MINYAK BUMI INDONESIA 2010-2014
Chart of Indonesian Crude Oil Reserve 2010-2014



CADANGAN GAS BUMI INDONESIA 2010-2014

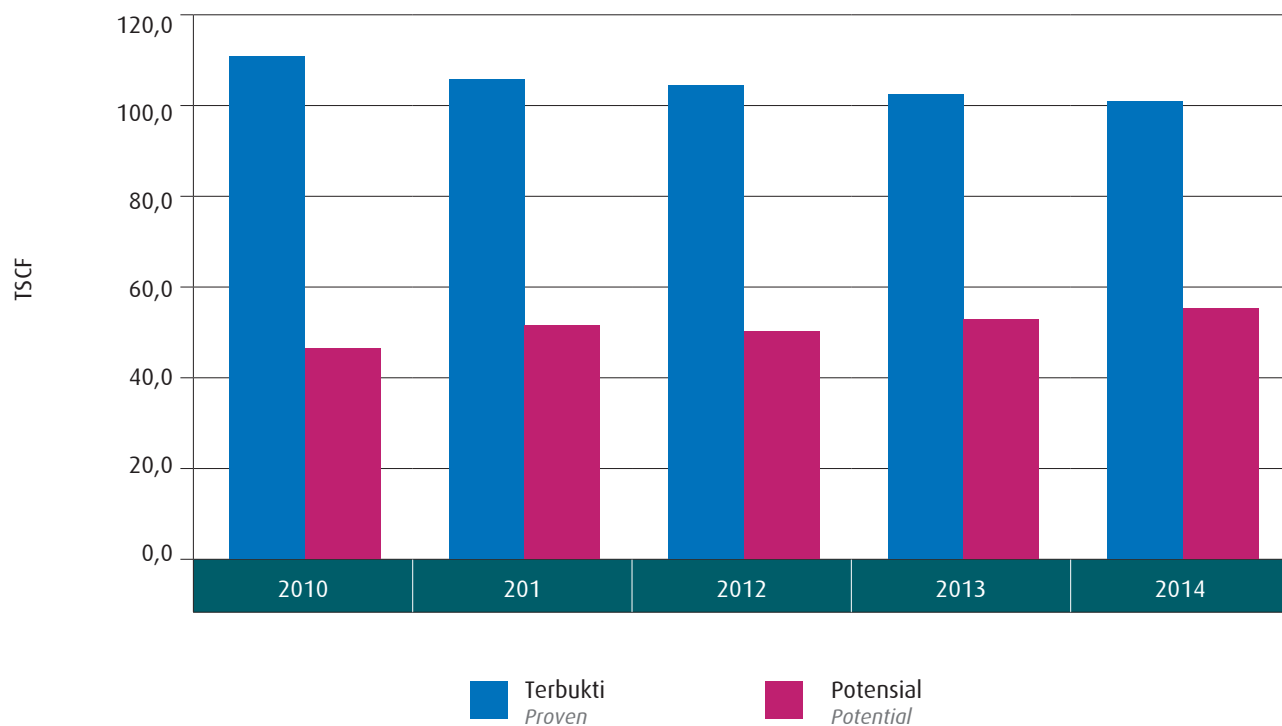
Indonesian Gas Reserve 2010-2014

TSCF

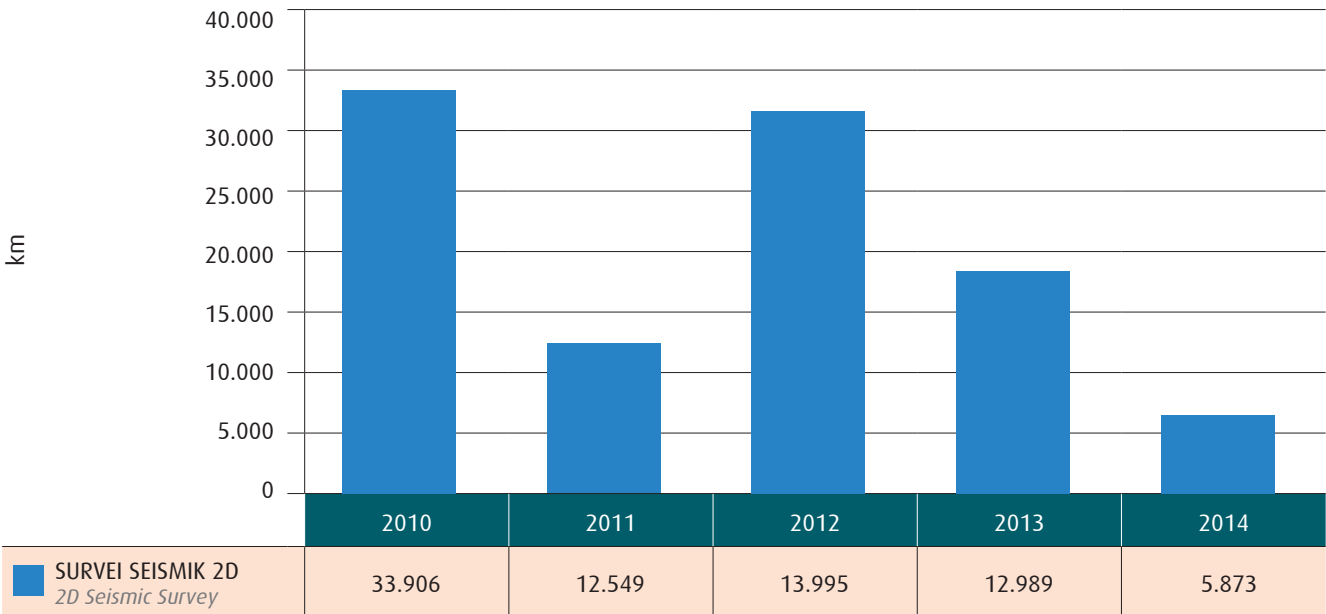
	2010	2011	2012	2013	2014
Terbukti <i>Proven</i>	108,4	104,7	103,3	101,5	100,3
Potensial <i>Potential</i>	48,7	48,2	47,4	48,9	49,0
Total	157,1	152,9	150,7	150,4	149,3

GRAFIK CADANGAN GAS BUMI INDONESIA 2010-2014

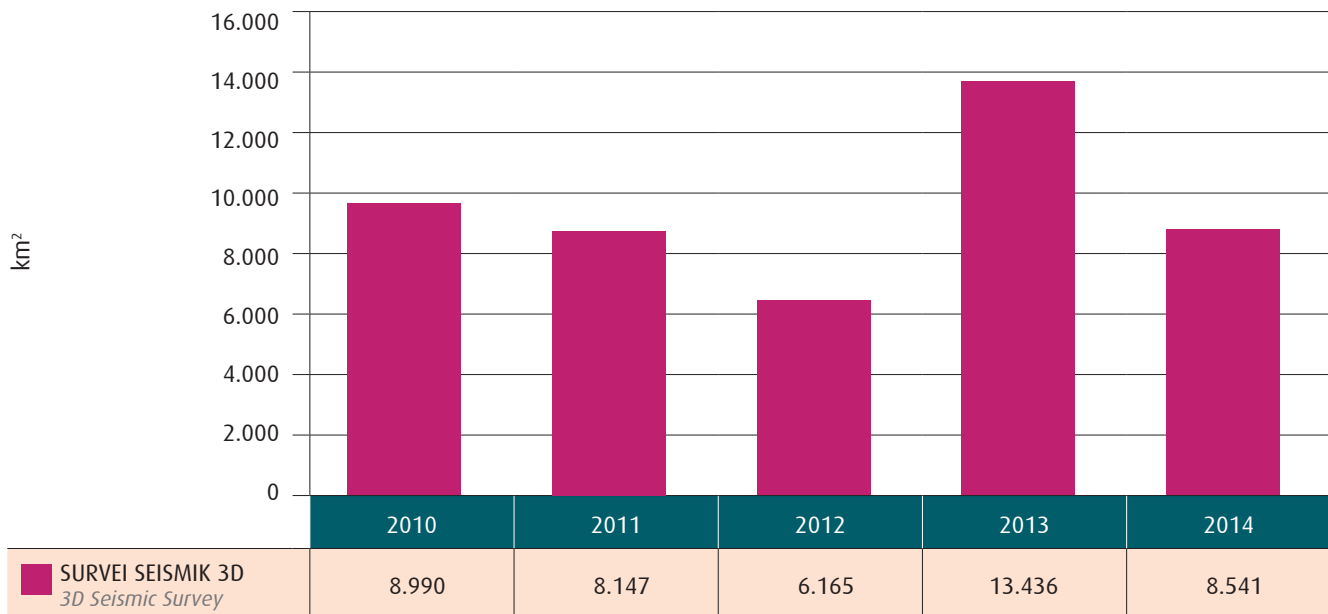
Chart of Indonesian Gas Reserve 2010-2014



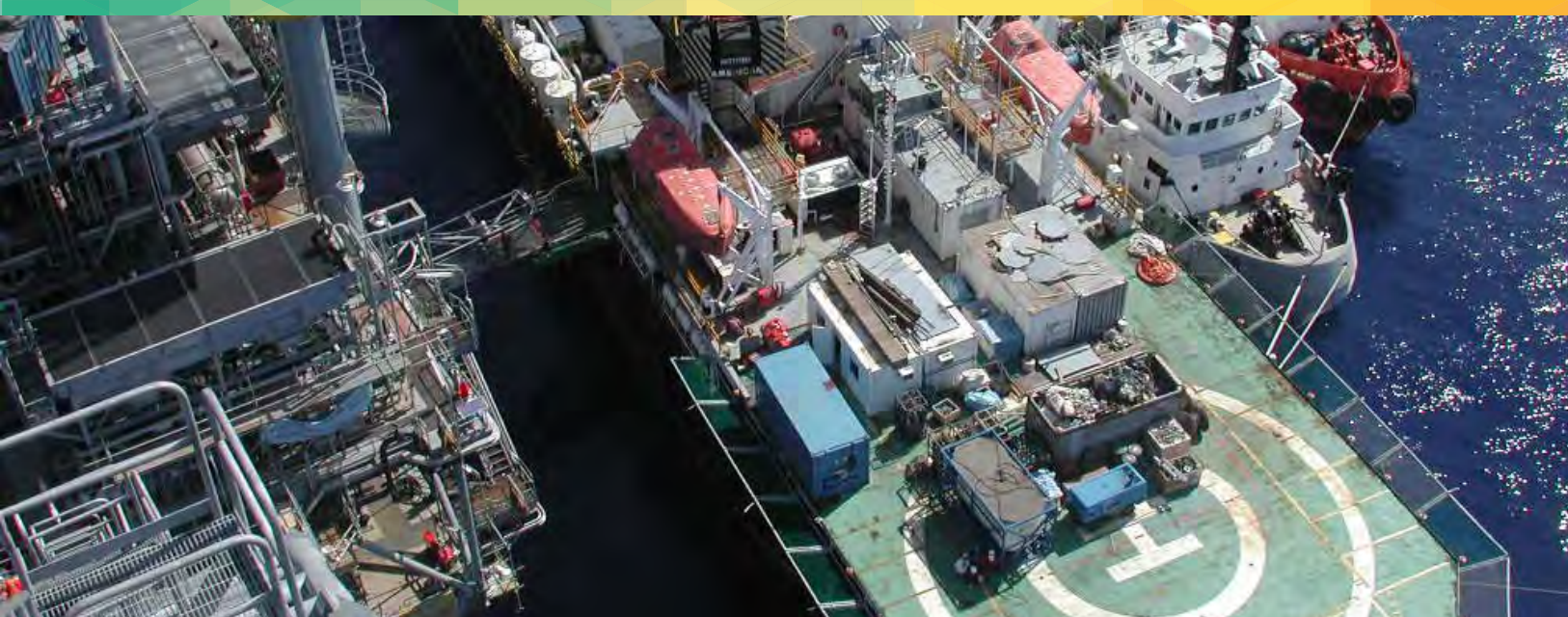
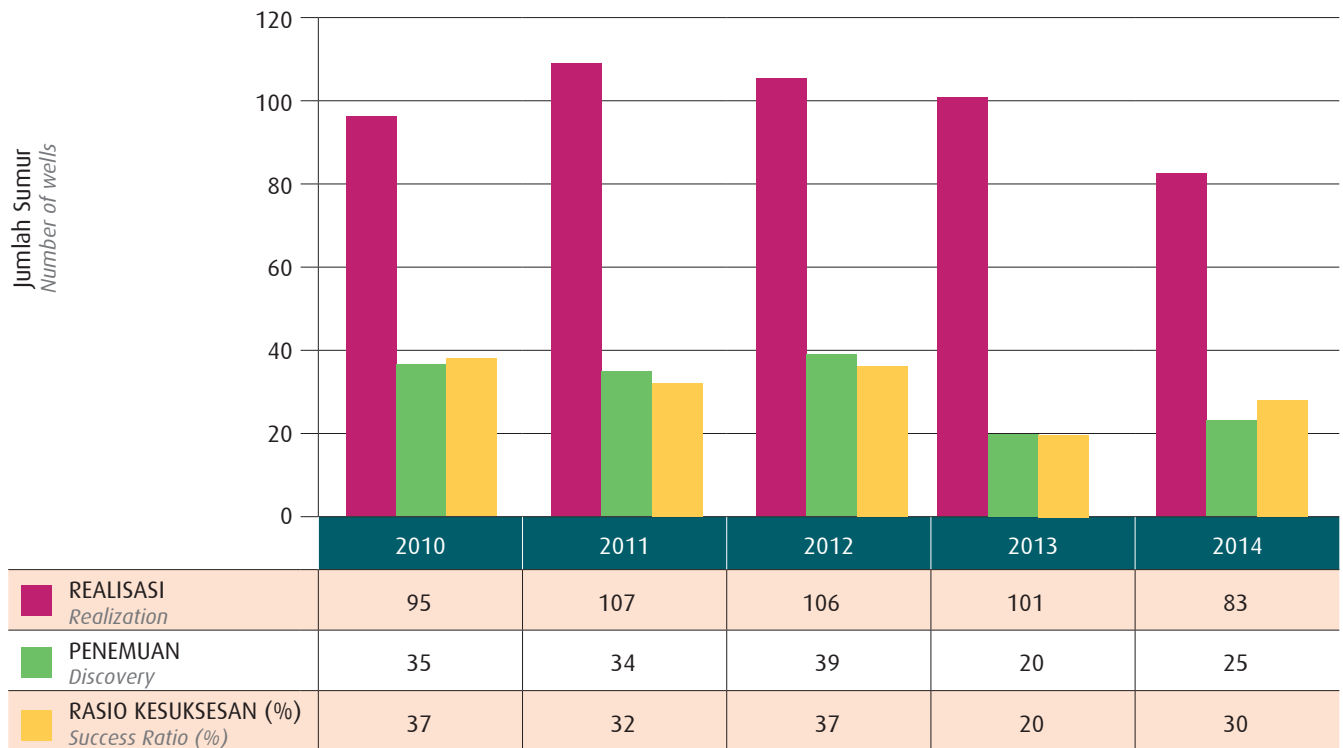
GRAFIK SURVEI SEISMIK 2D (km) 2010-2014
Chart of 2D (km) Seismic Survey 2010-2014



GRAFIK SURVEI SEISMIK 3D (km²) 2010-2014
Chart of 3D (km²) Seismic Survey 2010-2014



GRAFIK PEMBORAN SUMUR EKSPLORASI 2010-2014
Chart of Drilling of Exploratory Wells 2010-2014



PRODUKSI DAN PEMANFAATAN

Production and Utilization

Company	Net Production	Utilization								
		Own Use	PLN	City Gas	Fertilizer	Petro Chemical	Refinery	LPG/Lex Plant	Condesat	Tr G
I. Pertamina										
Onshore										
1.	ASSET 1 (Rantau, P. Susu, Jambi, Ramba, Unitisasi Suban)	40.213.047	4.800.489	1.116.629	-	-	-	-	280.100	-
2.	ASSET 2 (Prabumulih, Pendopo, Limau, Adera)	166.598.208	11.575.517	13.220.530	-	55.800.735	-	8.630.612	8.799.631	-
3.	ASSET 3 (Jatibarang, Subang, Tambun, Pondok Makmur)	140.087.761	6.073.955	32.566.466	58.895	13.739.271	-	7.563.814	2.694.418	- 1
4.	ASSET 4 (Cepu, Poleng, Sukowati 80%)	19.762.550	2.944.599	4.429.451	-	-	-	-	-	-
5.	ASSET 5 (Sangatta, Bunyu, Sorong, Tanjung, Sanga-sanga)	6.289.818	2.729.715	2.284.565	-	-	-	-	-	-
Sub Total		372.951.384	28.124.275	53.617.641	58.895	69.540.006	-	16.194.426	11.774.149	- 1
II. Pertamina TAC										
A. Onshore										
1.	Medco Sembakung	112.240	27.857	-	-	-	-	-	-	-
2.	Medco Sanga2	3.018.970	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Semco	975.126	137.625	633.846	-	-	-	-	-	-
4.	Intermega-Sabaku /Salawati	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Samudera Energi Meruap	230.483	126.223	-	-	-	-	-	-	-
6.	Blue Sky Langsa	437.074	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Ellipse Energy	743.225	29.729	-	-	-	-	-	-	-
8.	Gelam	1.537.986	101.080	1.297.989	-	-	-	-	-	-
Sub Total		7.055.104	422.514	1.931.835	-	-	-	-	-	-
B. Offshore										
1.	Kodeco Poleng	412.363	10.502	-	-	-	-	-	-	-
2.	Pertalahan Arnebara Natuna	1.552.894	917.097	-	-	-	-	-	-	-
Sub Total		1.965.257	927.599	-	-	-	-	-	-	-
III. JOB-PSC										
A. Onshore										
1.	Talisman (O.K)	3.944.975	545.190	-	-	3.324.557	-	-	-	-
2.	Golden Spike	285.214	-	-	-	149.848	-	-	-	-
3.	Medco E&P Tomori	3.801.737	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Petrochina Salawati	1.675.377	411.982	314.247	-	-	-	-	-	-
5.	Petrochina Tuban	2.251.874	655.893	-	-	-	-	920.893	-	-
6.	Talisman Jambi Merang	44.300.219	1.493.482	18.992.957	-	-	-	-	-	-
Sub Total		56.259.396	3.106.547	19.307.204	-	3.474.405	-	-	920.893	-
B. Offshore										
1.	EMP Gebang	83.816	7.738	49.928	-	-	-	-	-	-
Total Pertamina + JOB + TAC		438.314.957	32.588.673	74.906.608	58.895	73.014.411	-	16.194.426	12.695.042	- 1

FAATAN GAS BUMI 2014
on of Natural Gas 2014

Production								Losses			Total Losses	% Gas Used
Transport. Gas/BBG	L N G (FEED)	LNG Domestic	Pipeline Gas	PGN	Krakatau Steel	Other Industries	T o t a l	Shrinkage	Flare	Venting		
-	-	-	-	3.271.325	-	26.491.534	35.960.077	572.244	736.629	2.944.097	4.252.970	89,42
-	-	-	-	48.042.130	-	1.013.061	147.082.216	10.171.839	7.853.970	1.490.183	19.515.992	88,29
1.117.635	-	-	-	1.281.689	6.885.329	35.059.983	107.041.454	12.381.804	6.393.784	14.270.719	33.046.307	76,41
-	-	-	-	-	-	7.786.283	15.160.333	(616.581)	5.218.798	-	4.602.217	76,71
-	-	-	-	-	-	-	5.014.280	(117.799)	1.393.337	-	1.275.538	79,72
1.117.635	-	-	-	52.595.144	6.885.329	70.350.861	310.258.360	22.391.507	21.596.518	18.704.999	62.693.024	83,19
-	-	-	-	-	-	-	27.857	35.018	49.365	-	84.383	24,82
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.018.970	-	3.018.970	-
-	-	-	-	-	-	-	771.471	(1.170)	204.825	-	203.655	79,12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	126.223	(30.060)	134.320	-	104.260	-
-	-	-	-	-	-	-	-	309.486	127.588	-	437.074	-
-	-	-	-	713.538	-	-	743.267	(42)	-	-	(42)	-
-	-	-	-	-	-	-	1.399.069	(2.111)	141.028	-	138.917	90,97
-	-	-	-	713.538	-	-	3.067.887	311.121	3.676.096	-	3.987.217	43,48
-	-	-	-	-	-	55.008	65.510	340.323	6.530	-	346.853	15,89
-	-	-	-	-	-	-	917.097	(10.541)	646.338	-	635.797	59,06
-	-	-	-	-	-	55.008	982.607	329.782	652.868	-	982.650	50,00
-	-	-	-	-	-	-	3.869.747	55.943	19.285	-	75.228	98,09
-	-	-	-	-	-	-	149.848	-	135.366	-	135.366	52,54
-	205.710	-	-	-	-	-	205.710	-	3.585.984	10.043	3.596.027	5,41
-	-	-	-	-	-	-	726.229	-	949.148	-	949.148	43,35
-	-	-	-	-	-	-	1.576.786	-	675.088	-	675.088	70,02
-	-	-	50.684	595.934	-	19.178.956	40.312.013	-	784.828	3.203.378	3.988.206	91,00
-	205.710	-	50.684	595.934	-	19.178.956	46.840.333	55.943	6.149.699	3.213.421	9.419.063	83,26
-	-	-	-	-	-	-	57.666	749	21.781	3.620	26.150	68,80
1.117.635	205.710	-	50.684	53.904.616	6.885.329	89.584.825	361.206.853	23.089.102	32.096.962	21.922.040	77.108.104	82,41

PRODUKSI DAN PEMANFAATAN

Production and Utilization

Company	Net Production	Own Use	PLN	City Gas	Fertilizer	Petro Chemical	Refinery	LPG/Lex Plant	Condesat	Tr G
IV. Production Sharing Contracts										
Onshore										
1. Exxon Mobil	81.619.417	20.921.823	156.682	-	14.718.877	-	-	-	-	-
2. Mobil Cepu Ltd	1.646.050	419.183	-	-	-	-	-	-	-	-
3. PT. C P I	14.197.033	14.197.033	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Petroselat Ltd	744.136	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Conoco Phillips Grissik Ltd	432.815.858	10.534.719	11.604.503	-	-	-	-	-	-	-
6. ConocoPhillips South Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Medco E&P Indonesia Lematang	20.857.541	921.931	11.529.325	-	-	-	-	-	-	-
8. Medco E&P Indonesia (SS.+CS)	39.508.368	1.386.706	19.429.580	58.196	13.576.670	-	-	-	-	-
9. Medco E&P Indonesia (Rimau)	2.025.405	1.482.742	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Medco E&P Indonesia Kalimantan	358.462	-	291.516	30.031	-	-	-	-	-	-
11. Kangean Energy	96.384.638	1.933.952	37.556.943	-	24.291.346	-	-	-	-	-
12. Vico	122.155.667	9.393.566	120.573	-	10.519.816	4.219.883	-	-	-	-
13. Petrochina Bermuda	7.698.609	3.974.017	1.807.081	-	-	-	-	377.151	-	-
14. Petrochina Jabung	95.581.492	5.758.156	648.086	-	-	-	-	9.052.969	3.444.945	-
15. Petrochina Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Energy Equity Epic (Sengkang)	16.078.848	67.959	15.927.292	38.160	-	-	-	-	-	-
17. Lapindo Brantas	1.494.856	19.508	209.356	96.250	-	-	-	-	-	-
18. Citic Seram Energy Ltd (Csel)	719.024	558.489	-	-	-	-	-	-	-	-
19. Montd'or Oil Kuala Tungkal	195.811	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Benuo Taka	385.185	5.885	375.519	-	-	-	-	-	-	-
21. Kalila (Bentu)	14.200.509	19.181	9.249.762	-	-	-	-	-	-	-
22. Triangle Pase	275.729	22.444	-	-	55.848	-	-	-	-	-
23. Sele Raya Merangin Dua	177.337	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24. Tately NV	177.360	27.715	-	-	-	-	-	-	-	-
25. Manhattan Kalimantan Inv.	25	1	21	-	-	-	-	-	-	-
Sub Total	949.297.360	71.645.010	108.906.239	222.637	63.162.557	4.219.883	-	9.430.120	3.444.945	-

FAATAN GAS BUMI 2014

on of Natural Gas 2014

Lanjutan | Continued
MSCF

ation	Transport. as/BBG	L N G (FEED)	LNG Domestic	Pipeline Gas	PGN	Krakatau Steel	Other Industries	T o t a l	Shrinkage	Losses Flare	Venting	Total Losses	% Gas Used
	-	17.641.561	-	-	-	-	-	53.438.943	-	4.053.142	24.127.332	28.180.474	65,47
	-	-	-	-	-	-	-	419.183	-	1.226.867	-	1.226.867	25,47
	-	-	-	-	-	-	-	14.197.033	-	-	-	-	100,00
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	744.136	-	744.136	-
	-	-	-	77.807.980	159.788.470	-	96.287.031	356.022.703	75.151.024	1.642.131	-	76.793.155	82,26
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	54.052	-	-	12.505.308	-	2.806.919	5.545.314	8.352.233	59,96
156.047	-	-	-	-	4.496.579	-	1.033.151	40.136.929	(177.689)	1.056.404	(1.507.277)	(628.562)	101,59
	-	-	-	-	-	-	-	1.482.742	-	542.663	-	542.663	73,21
	-	-	-	-	-	-	-	321.547	-	36.915	-	36.915	89,70
	-	-	-	-	4.915.565	-	27.518.617	96.216.423	-	135.260	32.955	168.215	99,83
	-	94.085.733	-	-	-	-	3.402.014	121.741.585	-	414.082	-	414.082	99,66
	-	-	-	-	-	-	-	6.158.249	826.117	714.243	-	1.540.360	79,99
	-	-	-	43.795.050	-	-	-	62.699.206	-	2.375.164	30.507.122	32.882.286	65,60
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	16.033.411	-	45.437	-	45.437	99,72
	-	-	-	-	541.439	-	628.303	1.494.856	-	-	-	-	100,00
	-	-	-	-	-	-	-	558.489	-	160.535	-	160.535	77,67
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.811	-	195.811	-
	-	-	-	-	-	-	-	381.404	-	-	3.781	3.781	99,02
	-	-	-	-	-	-	4.919.687	14.188.630	-	11.879	-	11.879	99,92
	-	90.282	-	-	-	-	-	168.574	48.529	-	58.626	107.155	61,14
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	177.337	-	177.337	-
	-	-	-	-	-	-	-	27.715	-	149.645	-	149.645	15,63
	-	-	-	-	-	-	-	22	-	1	1	2	90,32
156.047	111.817.576	-	-	121.603.030	169.796.105	-	133.788.803	798.192.952	75.847.981	16.488.571	58.767.854	151.104.406	84,08

PRODUKSI DAN PEMANFAATAN
Production and Utilization

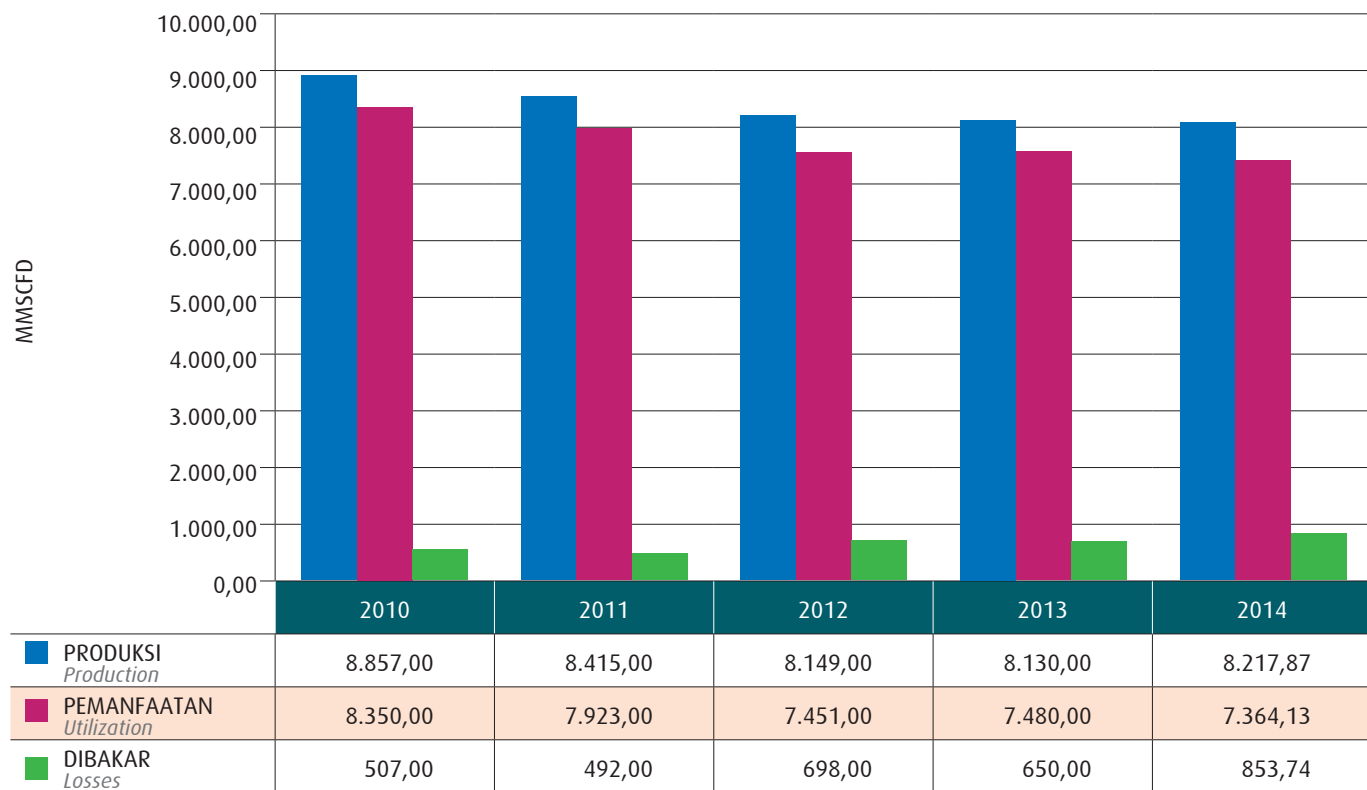
Company	Net Production	Utilization								
		Own Use	PLN	City Gas	Fertilizer	Petro Chemical	Refinery	LPG/Lex Plant	Condesat	Tr G
Offshore										
1. Premier Oil	82.216.243	3.351.795	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Conoco Phillips Natuna	155.937.399	18.694.303	-	-	-	-	-	6.501.183	-	-
3. Star Energi (Kakap)	12.243.143	1.603.054	-	-	-	-	-	-	-	-
4. EMP Malacca Strait	3.680.856	1.190.110	1.106.234	-	-	-	-	-	-	-
5. CNOOC SES	42.508.945	10.852.541	19.299.266	-	-	-	-	-	-	-
6. Pertamina Hulu Energi (PHE) WMO	42.573.702	1.023.627	28.309.766	-	-	-	-	-	-	-
7. Pertamina Hulu Energi (PHE) ONWJ	67.948.257	7.775.238	38.070.625	-	16.463.947	-	4.008.358	-	-	-
8. BP Berau (Tangguh)	460.585.814	35.564.000	-	-	-	-	-	-	1.098.839	-
9. Camar Res. Canada	731.278	5.402	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Chevron Ind.Co	38.768.907	7.380.317	-	-	1.821.730	-	17.083.089	451.809	131.269	-
11. Chevron Makasar	7.349.530	1.857.782	-	-	843.598	-	-	19.197	31.450	-
12. Total E & P Indonesie	601.764.198	21.886.711	3.859.409	-	48.470.311	19.884.983	-	-	-	-
13. Santos (Madura Offshore)	28.342.941	979.523	6.430.648	-	-	-	-	-	-	-
14. Santos (Sampang)	26.616.435	392.064	26.022.517	-	-	-	-	-	-	-
15. Saka Pangkah	15.822.735	2.208.734	12.579.907	-	-	-	-	659.476	-	-
16. Pearl Oil Sebuku	24.821.660	653.343	-	-	22.667.663	-	-	-	-	-
Sub Total	1.611.912.043	115.418.544	135.678.372	-	90.267.249	19.884.983	21.091.447	7.631.665	1.261.558	-
Total Production Sharing	2.561.209.403	187.063.554	244.584.611	222.637	153.429.806	24.104.866	21.091.447	17.061.785	4.706.503	-
Grand Total	2.999.524.360	219.652.227	319.491.219	281.532	226.444.217	24.104.866	37.285.873	29.756.827	4.706.503	1
Grand Total (MSCFD)	8.217.875	601.787	875.318	771	620.395	66.041	102.153	81.526	12.895	-

FAATAN GAS BUMI 2014 on of Natural Gas 2014

Lanjutan I Continued
MSCF

Production								Losses			Total Losses	% Gas Used
Transport. Gas/BBG	L N G (FEED)	LNG Domestic	Pipeline Gas	PGN	Krakatau Steel	Other Industries	T o t a l	Shrinkage	Flare	Venting		
-	-	-	78.296.027	-	-	-	81.647.822	125.356	443.065	-	568.421	99,31
-	-	-	132.996.334	-	-	-	158.191.821	-	902.243	(3.156.665)	(2.254.422)	101,45
-	-	-	9.722.679	-	-	-	11.325.733	-	917.410	-	917.410	92,51
-	-	-	-	-	-	-	2.296.344	-	1.384.512	-	1.384.512	62,39
-	-	-	-	-	-	-	30.151.807	-	12.357.138	-	12.357.138	70,93
-	-	-	-	5.074.633	-	7.239.375	41.647.401	-	926.301	-	926.301	97,82
7.205	-	-	-	1.000	-	-	66.326.373	-	1.621.884	-	1.621.884	97,61
-	350.629.828	18.853.300	-	-	-	-	406.145.967	(33.301)	1.991.644	52.481.504	54.439.847	88,18
-	-	-	-	-	-	-	5.402	-	725.876	-	725.876	-
-	9.511.260	-	-	-	-	-	36.379.474	-	609.520	1.779.913	2.389.433	93,84
-	4.405.672	-	-	-	-	-	7.157.699	-	33.141	158.690	191.831	97,39
-	425.418.436	58.135.739	-	-	-	16.083.233	593.738.822	-	8.025.376	-	8.025.376	98,67
-	-	-	-	20.902.057	-	-	28.312.228	-	30.713	-	30.713	99,89
-	-	-	-	-	-	-	26.414.581	-	201.854	-	201.854	99,24
-	-	-	-	-	-	-	15.448.117	-	374.618	-	374.618	97,63
-	-	-	-	-	-	-	23.321.006	-	30.574	1.470.080	1.500.654	93,95
7.205	789.965.196	76.989.039	221.015.040	25.977.690	-	23.322.608	1.528.510.597	92.055	30.575.869	52.733.522	83.401.446	94,83
163.252	901.782.772	76.989.039	342.618.070	195.773.795	-	157.111.411	2.326.703.549	75.940.036	47.064.440	111.501.376	234.505.853	90,84
280.887	901.988.482	76.989.039	342.668.754	249.678.411	6.885.329	246.696.236	2.687.910.402	99.029.138	79.161.402	133.423.416	311.613.957	89,61
3.509	2.471.201	210.929	938.819	684.050	18.864	675.880	7.364.138	271.313	216.881	365.544	853.737	89,61

GRAFIK PRODUKSI DAN PEMANFAATAN GAS BUMI 2010-2014
Chart of Production and Utilization of Natural Gas 2010-2014



PRODUKSI MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT 2014
Production of Crude Oil and Condensate 2014

Barrel

PERUSAHAAN <i>Company</i>	WILAYAH <i>Area</i>	JUMLAH PRODUKSI DALAM SETAHUN <i>Total Production in a Year</i>			PRODUKSI HARIAN RATA-RATA <i>Average Daily Production</i>		
		MINYAK <i>Crude Oil</i>	KONDENSAT <i>Condensate</i>	TOTAL	MINYAK <i>Crude Oil</i>	KONDENSAT <i>Condensate</i>	TOTAL
I. PT. Pertamina EP dan Mitra		42,382,068	0	42,382,068	116,115	0	116,115
II. Job PSC							
A. Job PSC (Onshore)							
1	Job Pertamina - Golden Spike	Pendopo & Raja Block, Sumsel	209.665	2.022	211.687	574	6 580
2	Job Pertamina - Medco Tomori Ltd	Toili Block, Sulteng	354.633	4.206	358.839	972	12 983
3	Job Pertamina - Petrochina East Java	Tuban, Jatim	2.209.276	0	2.209.276	6.053	0 6.053
4	Job Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati Kepala Burung, Irijabar	506.330	0	506.330	1.387	0 1.387
5	Job Pertamina - Talisman (JM) Ltd	Jambi Merang, Jambi	0	1.912.274	1.912.274	0	5.239 5.239
6	Job Pertamina - Talisman (OK) Ltd	Ogan Komering, Sumsel	1.006.324	55.481	1.061.805	2.757	152 2.909
Sub Total Job PSC Onshore		4.286.228	1.973.983	6.260.211	11.743	5.408	17.151
B. Job PSC (Offshore)							
1	Job Pertamina - EMP Gebang	Pantai Gebang, Sumut	5.554	0	5.554	15	0 15
Sub Total Job PSC Offshore		5.554	0	5.554	15	0	15
Sub Total Job PSC Onshore & Offshore		4.291.782	1.973.983	6.265.765	11.758	5.408	17.166
III. KKKS							
A. KKKS (Daratan)							
1	Bob Pertamina Bumi Siak Pusako	Coastal Plains & Pekanbaru, Riau	4.987.336	0	4.987.336	13.664	0 13.664
2	Citic Seram Energy Lmd	Seram Non Bula, Maluku	1.022.664	0	1.022.664	2.802	0 2.802
3	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan, Riau	106.957.664	1.876.553	108.834.217	293.035	5.141 298.176
4	PT Chevron Pacific Indonesia C & T (Siak)	Siak Block, Riau	286.295	0	286.295	784	0 784
5	Conoco Philips (Grissik) Ltd.	Corridor, Sumsel	305.363	2.943.452	3.248.815	837	8.064 8.901
6	Conoco Phillips South Jambi	South Jambi Blok B, Jambi	0	0	0	0	0 0
7	Exxonmobil Oil Indonesia Ltd	Nad	0	987.085	987.085	0	2.704 2.704

PRODUKSI MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT 2014
Production of Crude Oil and Condensate 2014

Lanjutan I *Continued*
Barrel

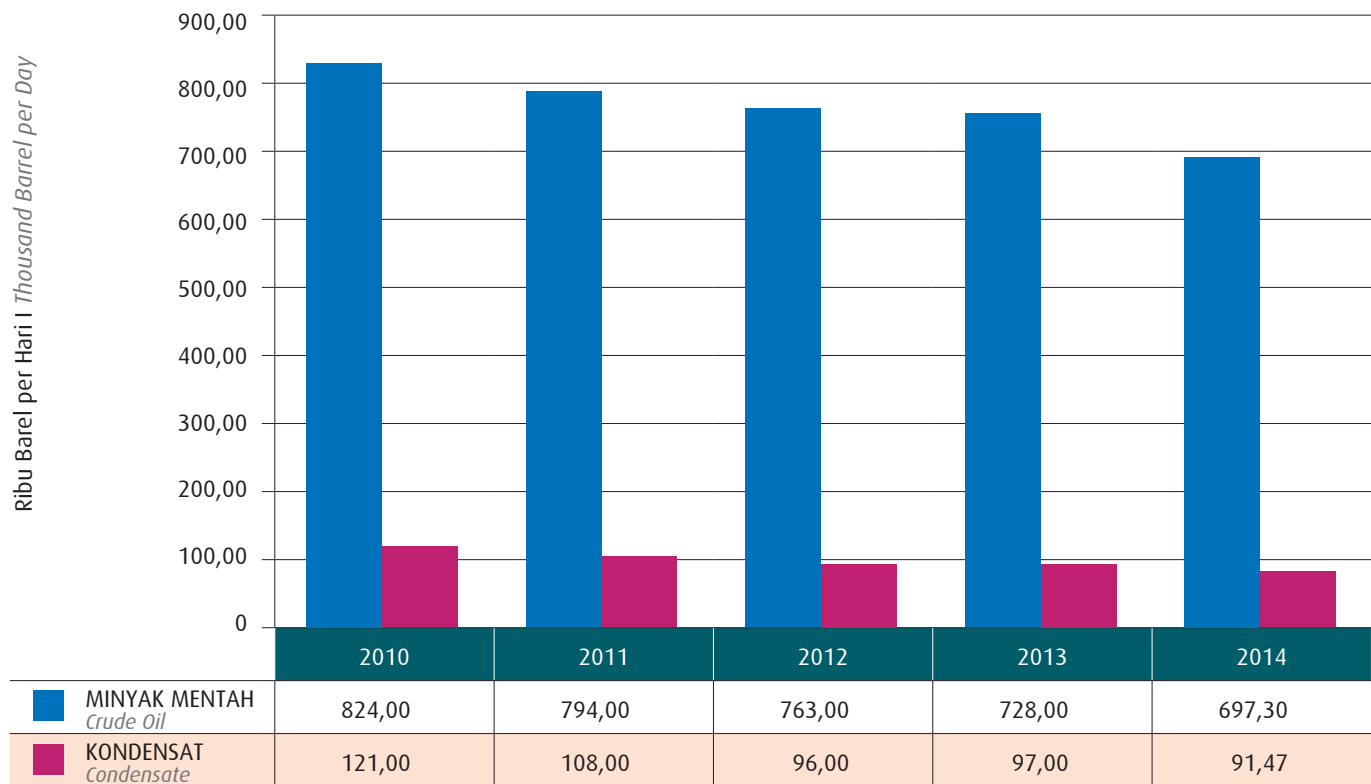
	PERUSAHAAN <i>Company</i>	WILAYAH <i>Area</i>	JUMLAH PRODUKSI DALAM SETAHUN <i>Total Production in a Year</i>			PRODUKSI HARIAN RATA-RATA <i>Average Daily Production</i>		
			MINYAK <i>Crude Oil</i>	KONDENSAT <i>Condensate</i>	TOTAL	MINYAK <i>Crude Oil</i>	KONDENSAT <i>Condensate</i>	TOTAL
8	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd	Block Bula Seram, Maluku	153.678	0	153.678	421	0	421
9	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean Block Off. ons, Jatim	0	34.543	34.543	0	95	95
10	Lapindo Brantas Inc	Brantas, Jatim	4.555	0	4.555	12	0	12
11	PT Medco Lematang	Lematang, Sumsel	0	0	0	0	0	0
12	PT Medco E&P Indonesia	Rimau, Sumsel	4.438.387	0	4.438.387	12.160	0	12.160
13	PT Medco E&P Indonesia	South & Central Sumatera, Sumsel	2.481.483	0	2.481.483	6.799	0	6.799
14	PT Medco E&P Tarakan	Mamburungan, Kaltim	632.747	0	632.747	1.734	0	1.734
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu, Jatim	11.218.401	0	11.218.401	30.735	0	30.735
16	Montd'or/Pearl Oil (Tungkal) Ltd	Tungkal, Jambi	170.613	0	170.613	467	0	467
17	Petrochina Bangko Ltd	Bangko, Jambi	3.542	0	3.542	10	0	10
18	Petrochina International Bermuda Ltd	Kepala Burung, Irbabar	1.668.292	296.855	1.965.147	4.571	813	5.384
19	Petrochina International Jabung Ltd	Jabung, Jambi	2.178.109	3.174.928	5.353.037	5.967	8.698	14.666
20	Petroselat	Selat Panjang, Riau	130.948	0	130.948	359	0	359
21	PT Sarana Pembangunan Riau *)	Mountain Front Kuantan, Riau	173.954	0	173.954	477	0	477
22	Sele Raya	Merangin li, Jambi	476.465	0	476.465	1.305	0	1.305
23	Triangle (Pase)	Pase, Nad	0	2.330	2.330	0	6	6
24	PT Vico Indonesia	Sanga-Sanga, Kaltim	3.074.696	2.169.081	5.243.777	8.424	5.943	14.367
25	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar, Riau	170.190	0	170.190	466	0	466
26	Emp Tonga (Ex. Mosesa Petroleum)	Tonga	161.670	0	161.670	443	0	443
27	Energy Equity Epic (Sengkang) PTY. Ltd.	Sengkang, Sulsel	0	169	169	0	0	0
28	Tately NV	Palmerah	343.054	0	343.054	940	0	940
29	Phe Siak	Siak Block, Riau	326.874	0	326.874	896	0	896
29	Tiara Bumi Petroleum	West Air Komerang, Palembang	86.866	0	86.866	238	0	238
Sub Total KKKS (Onshore)			141.453.846	11.484.996	152.938.842	387.545	31.466	419.011

PRODUKSI MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT 2014
Production of Crude Oil and Condensate 2014

Lanjutan I *Continued*
Barrel

PERUSAHAAN <i>Company</i>	WILAYAH <i>Area</i>	JUMLAH PRODUKSI DALAM SETAHUN <i>Total Production in a Year</i>			PRODUKSI HARIAN RATA-RATA <i>Average Daily Production</i>		
		MINYAK <i>Crude Oil</i>	KONDENSAT <i>Condensate</i>	TOTAL	MINYAK <i>Crude Oil</i>	KONDENSAT <i>Condensate</i>	TOTAL
B. KKKS (Offshore)							
1. Bp Tangguh	Tangguh, Irjabar	0	2.125.873	2.125.873	0	5.824	5.824
2. Cnooc S.E.S Ltd	Southeast Sumatera, Laut Jawa	12.078.749	0	12.078.749	33.092	0	33.092
3. Camar Resources Canada	Bawean, Jatim	267.934	0	267.934	734	0	734
4. Chevron Indonesia Company	Kutai, Kaltim	6.257.321	472.719	6.730.040	17.143	1.295	18.438
5. Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1.242.987	7.948	1.250.935	3.405	22	3.427
6. Conoco Phillips Indonesia Ltd	South Natuna Sea Block B, Kepri	10.234.708	0	10.234.708	28.040	0	28.040
7. Saka Indonesia Pangkajene Ltd.	Gresik, Jatim	2.185.269	0	2.185.269	5.987	0	5.987
8. Phe Wmo / Kodeco Energy Co Ltd	West Madura, Jatim	7.401.919	4.774	7.406.693	20.279	13	20.292
9. EMP Malacca Strait S.A (Ex. Kondur)	Malacca Strait, Riau	1.931.234	0	1.931.234	5.291	0	5.291
10. Pertamina Hulu Energy West Java Ltd	Block A Offs, Laut Jawa	14.785.925	0	14.785.925	40.509	0	40.509
11. Premier Oil Natuna Sea B.v	Natuna Sea Block A, Kepri	232.439	343.311	575.750	637	941	1.577
12. Santos (Sampang) PTY. Ltd.	Sampang Madura Offshore	526.829	18.734	545.563	1.443	51	1.495
13. Star Energy (Kakap) Ltd	Natuna Sea Blok B, Kepri	1.265.673	159.878	1.425.551	3.468	438	3.906
14. Total E&P Indonesie	Mahakam Block, Kaltim	7.976.479	16.770.245	24.746.724	21.853	45.946	67.799
15. Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Blok Sebuku	0	24.529	24.529	0	67	67
Sub Total KKKS (Offshore)		66.387.466	19.928.011	86.315.477	181.883	54.597	236.481
Sub Total KKKS (Onshore + Offshore)		207.841.312	31.413.007	239.254.319	569.428	86.063	655.491
Jumlah Indonesia		254.515.162	33.386.990	287.902.153	697.302	91.471	788.773

GRAFIK PRODUKSI MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT 2010-2014
Chart of Production of Crude Oil and Condensate 2010-2014



HARGA MINYAK MENTAH INDONESIA 2014

Indonesian Crude Oil Price 2014

(ICP) (US\$/Bbl)

PERKEMBANGAN HARGA MINYAK MENTAH INDONESIA (ICP) (US\$/Bbl) Crude Oil Price Development in Indonesia (ICP) (US\$/Bbl)																
MINYAK MENTAH Crude Oil	TAHUN Year														RATA-RATA Average	
	2013		2014												Jan'14 s/d Des'14	Des'13 s/d Nov'14
	Jan- Des	Des	Jan	Feb	Mar	Apr	Mei	Jun	Jul	Ags	Sep	Okt	Nop	Des		
1 S L C	108,15	108,06	110,03	108,71	112,46	111,05	108,17	111,61	105,06	100,00	95,66	84,46	76,33	60,00	98,63	102,63
2 Arjuna	104,23	105,91	102,77	104,13	102,85	103,08	104,23	107,25	103,75	98,74	94,12	83,11	74,63	59,14	94,82	98,71
3 Attaka	107,57	109,33	105,89	107,30	106,20	106,44	107,77	110,36	106,92	101,81	97,09	86,06	77,59	62,13	97,96	101,90
4 Cinta	106,51	107,66	104,67	105,65	107,92	105,69	106,62	108,72	104,79	100,35	95,80	84,93	76,37	60,45	96,83	100,76
5 D u r i	104,44	105,81	102,80	104,02	104,76	103,44	104,46	106,86	103,47	98,65	93,55	82,40	73,54	58,04	94,67	98,65
6 Widuri	106,05	107,73	104,75	105,84	108,03	105,91	106,66	109,27	105,88	100,45	95,79	85,05	76,50	60,21	97,03	100,99
7 Belida	109,69	111,97	108,60	110,07	108,79	109,08	109,69	109,39	106,89	103,06	98,79	87,71	79,66	63,86	99,63	103,64
8 Senipah Condensate	106,48	109,39	106,43	107,62	106,41	106,89	108,29	110,40	107,46	101,88	97,42	86,14	77,93	62,17	98,25	102,19
9 A n o a	107,97	109,73	106,29	107,70	106,60	106,84	108,17	110,76	107,32	102,21	97,49	86,46	77,99	62,53	98,36	102,30
10 Arun Condensate	106,48	109,39	106,43	107,62	106,41	106,89	108,29	110,40	107,46	101,88	97,42	86,14	77,93	62,17	98,25	102,19
11 Badak	107,57	109,33	105,89	107,30	106,20	106,44	107,77	110,36	106,92	101,81	97,09	86,06	77,59	62,13	97,96	101,90
12 Bekapai	107,57	109,33	105,89	107,30	106,20	106,44	107,77	110,36	106,92	101,81	97,09	86,06	77,59	62,13	97,96	101,90
13 Belanak	99,27	100,95	97,81	99,17	97,89	98,12	99,27	102,29	98,79	93,78	89,16	78,15	69,67	54,18	89,86	93,75
14 Bentayan	106,19	106,10	108,07	106,75	110,50	109,09	106,21	109,65	103,10	98,04	93,70	82,50	74,37	58,04	96,67	100,67
15 Bontang Return Condensate (BRC)	99,14	105,59	102,47	100,37	100,08	101,99	103,31	104,17	104,34	96,87	92,45	77,79	69,86	54,33	92,34	96,61
16 B u l a	103,94	105,31	102,30	103,52	104,26	102,94	103,96	106,36	102,97	98,15	93,05	81,90	73,04	57,54	94,17	98,15
17 Bunyu	108,15	108,06	110,03	108,71	112,46	111,05	108,17	111,61	105,06	100,00	95,66	84,46	76,33	60,00	98,63	102,63
18 Camar	104,61	106,29	103,15	104,51	103,23	103,46	104,61	107,63	104,13	99,12	94,50	83,49	75,01	59,52	95,20	99,09
19 Cepu	99,59	101,27	98,13	99,49	98,21	98,44	99,59	102,61	99,11	94,10	89,48	78,47	69,99	54,50	90,18	94,07
20 Geragai/ Makmur	108,34	108,25	110,22	108,90	112,65	111,24	108,36	111,80	105,25	100,19	95,85	84,65	76,52	60,19	98,82	102,82
21 Geragai Condensate/ Makmur Condensate	98,88	105,33	102,21	100,11	99,82	101,73	103,05	103,91	104,08	96,61	92,19	77,53	69,60	54,07	92,08	96,35
22 Handil Mix	104,38	106,06	102,92	104,28	103,00	103,23	104,38	107,40	103,90	98,89	94,27	83,26	74,78	59,29	94,97	98,86
23 Jambi	108,34	108,25	110,22	108,90	112,65	111,24	108,36	111,80	105,25	100,19	95,85	84,65	76,52	60,19	98,82	102,82
24 Jatibarang	108,15	108,06	110,03	108,71	112,46	111,05	108,17	111,61	105,06	100,00	95,66	84,46	76,33	60,00	98,63	102,63
25 Jene/Pendopo	108,15	108,06	110,03	108,71	112,46	111,05	108,17	111,61	105,06	100,00	95,66	84,46	76,33	60,00	98,63	102,63
26 Kaji/Matra	108,55	108,46	110,43	109,11	112,86	111,45	108,57	112,01	105,46	100,40	96,06	84,86	76,73	60,40	99,03	103,03
27 Kerapu	109,35	111,63	108,26	109,73	108,45	108,74	109,35	109,05	106,55	102,72	98,45	87,37	79,32	63,52	99,29	103,30
28 Klamono	103,94	105,31	102,30	103,52	104,26	102,94	103,96	106,36	102,97	98,15	93,05	81,90	73,04	57,54	94,17	98,15

HARGA MINYAK MENTAH INDONESIA 2014

Indonesian Crude Oil Price 2014

(ICP) (US\$/Bbl)

PERKEMBANGAN HARGA MINYAK MENTAH INDONESIA (ICP) (US\$/BbL) <i>Crude Oil Price Development in Indonesia (ICP) (US\$/BbL)</i>																
MINYAK MENTAH <i>Crude Oil</i>	TAHUN <i>Year</i>														RATA-RATA <i>Average</i>	
	2013		2014												Jan'14 s/d Des'14	Des'13 s/d Nov'14
	Jan- Des	Des	Jan	Feb	Mar	Apr	Mei	Jun	Jul	Ags	Sep	Okt	Nop	Des		
29 Komplek Palembang Selatan (KPS)/ Air Serdang/ Guruh	102,49	104,17	101,03	102,39	101,11	101,34	102,49	105,51	102,01	97,00	92,38	81,37	72,89	57,40	93,08	96,97
30 Lalang	108,20	108,11	110,08	108,76	112,51	111,10	108,22	111,66	105,11	100,05	95,71	84,51	76,38	60,05	98,68	102,68
31 Langsa	107,17	108,93	105,49	106,90	105,80	106,04	107,37	109,96	106,52	101,41	96,69	85,66	77,19	61,73	97,56	101,50
32 Lirik	108,04	107,95	109,92	108,60	112,35	110,94	108,06	111,50	104,95	99,89	95,55	84,35	76,22	59,89	98,52	102,52
33 Madura/Poleng	104,36	106,04	102,90	104,26	102,98	103,21	104,36	107,38	103,88	98,87	94,25	83,24	74,76	59,27	94,95	98,84
34 Mengoepeh	108,34	108,25	110,22	108,90	112,65	111,24	108,36	111,80	105,25	100,19	95,85	84,65	76,52	60,19	98,82	102,82
35 Meslu	104,40	106,16	102,72	104,13	103,03	103,27	104,60	107,19	103,75	98,64	93,92	82,89	74,42	58,96	94,79	98,73
36 Mudi Mix	103,93	105,61	102,47	103,83	102,55	102,78	103,93	106,95	103,45	98,44	93,82	82,81	74,33	58,84	94,52	98,41
37 NSC/Katapa/ Arbei	107,46	109,22	105,78	107,19	106,09	106,33	107,66	110,25	106,81	101,70	96,98	85,95	77,48	62,02	97,85	101,79
38 Pagerungan Condensate	105,73	108,64	105,68	106,87	105,66	106,14	107,54	109,65	106,71	101,13	96,67	85,39	77,18	61,42	97,50	101,44
39 Pam, Juata/ Sanga2 Mix/ Mamburungan	108,25	108,16	110,13	108,81	112,56	111,15	108,27	111,71	105,16	100,10	95,76	84,56	76,43	60,10	98,73	102,73
40 Pangkah	102,93	104,61	101,47	102,83	101,55	101,78	102,93	105,95	102,45	97,44	92,82	81,81	73,33	57,84	93,52	97,41
41 Ramba/ Tempino	108,34	108,25	110,22	108,90	112,65	111,24	108,36	111,80	105,25	100,19	95,85	84,65	76,52	60,19	98,82	102,82
42 Rimau/Tabuhan	108,05	107,96	109,93	108,61	112,36	110,95	108,07	111,51	104,96	99,90	95,56	84,36	76,23	59,90	98,53	102,53
43 Sangatta	108,15	108,06	110,03	108,71	112,46	111,05	108,17	111,61	105,06	100,00	95,66	84,46	76,33	60,00	98,63	102,63
44 Selat Panjang	108,15	108,06	110,03	108,71	112,46	111,05	108,17	111,61	105,06	100,00	95,66	84,46	76,33	60,00	98,63	102,63
45 Sepinggan Yakini Mix	104,23	105,91	102,77	104,13	102,85	103,08	104,23	107,25	103,75	98,74	94,12	83,11	74,63	59,14	94,82	98,71
46 South Jambi Condensate	104,54	107,45	104,49	105,68	104,47	104,95	106,35	108,46	105,52	99,94	95,48	84,20	75,99	60,23	96,31	100,25
47 Tanjung	108,34	108,25	110,22	108,90	112,65	111,24	108,36	111,80	105,25	100,19	95,85	84,65	76,52	60,19	98,82	102,82
48 Talang Akar Pendopo (TAP)/ Air Hitam	102,70	104,38	101,24	102,60	101,32	101,55	102,70	105,72	102,22	97,21	92,59	81,58	73,10	57,61	93,29	97,18
49 Tiaka	101,44	102,81	99,80	101,02	101,76	100,44	101,46	103,86	100,47	95,65	90,55	79,40	70,54	55,04	91,67	95,65
50 Udang	108,23	108,14	110,11	108,79	112,54	111,13	108,25	111,69	105,14	100,08	95,74	84,54	76,41	60,08	98,71	102,71
51 Walio Mix	102,18	103,86	100,72	102,08	100,80	101,03	102,18	105,20	101,70	96,69	92,07	81,06	72,58	57,09	92,77	96,66
52 West Seno	106,92	108,68	105,24	106,65	105,55	105,79	107,12	109,71	106,27	101,16	96,44	85,41	76,94	61,48	97,31	101,25
Rata - Rata Terhitung	105,85	107,20	105,80	106,08	106,90	106,44	106,20	108,95	104,63	99,51	94,97	83,72	75,39	59,56	96,51	100,48

HILIR DOWNSTREAM

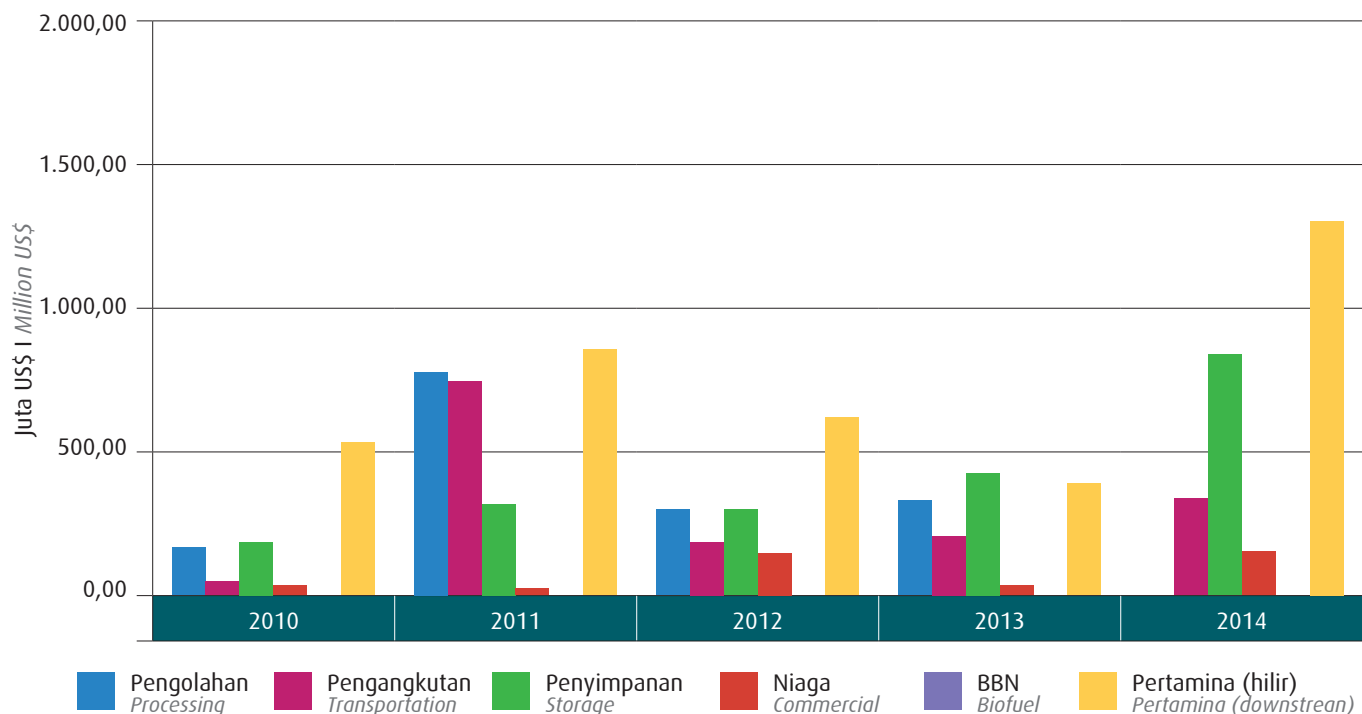


INVESTASI HILIR MIGAS 2010-2014 Oil and Gas Downstream Investment 2010-2014

Juta US\$ / Million US\$

URAIAN Description	2010	2011	2012	2013	2014
HILIR / Downstream	972,10	2.382,05	1.608,36	1.386,73	2.613,84
a. Pengolahan / Processing	118,49	598,88	296,13	363,84	0
b. Pengangkutan / Transportation	42,71	545,90	195,58	203,62	328,30
c. Penyimpanan / Storage	190,76	394,30	297,11	403,14	830,29
d. Niaga / Commercial	27,69	11,41	167,61	24,13	187,92
e. BBN / Biofuel	0	0	0	0	0
f. Pertamina (hilir) / Pertamina (Downstream)	592,45	831,56	651,93	392	1.267,33

GRAFIK INVESTASI HILIR MIGAS 2010-2014 Chart of Oil and Gas Downstream Investment 2010-2014





PENGOLAHAN MINYAK MENTAH
Indonesian Crude Oil Processing

	PRODUK Products	Januari	Februari	Maret	April	Mei	Juni
1	MINYAK MENTAH Crude Oil	16,317,002	14,808,929	17,858,125	16,303,624	17,793,779	17,443,102
2	KONDENSAT Condensate	1,257,679	151,562	126,198	301,600	915,661	217,598
3	IMPOR MINYAK MENTAH Imported Crude Oil	10,153,260	7,866,243	9,344,507	8,820,239	8,241,068	8,257,558
4	BUKAN MINYAK MENTAH Non-Crude	4,400,797	4,555,464	5,212,911	5,799,110	5,350,712	5,226,375
	Total	32,128,738	27,382,198	32,541,741	31,224,573	32,301,220	31,144,633



MENTAH INDONESIA 2014

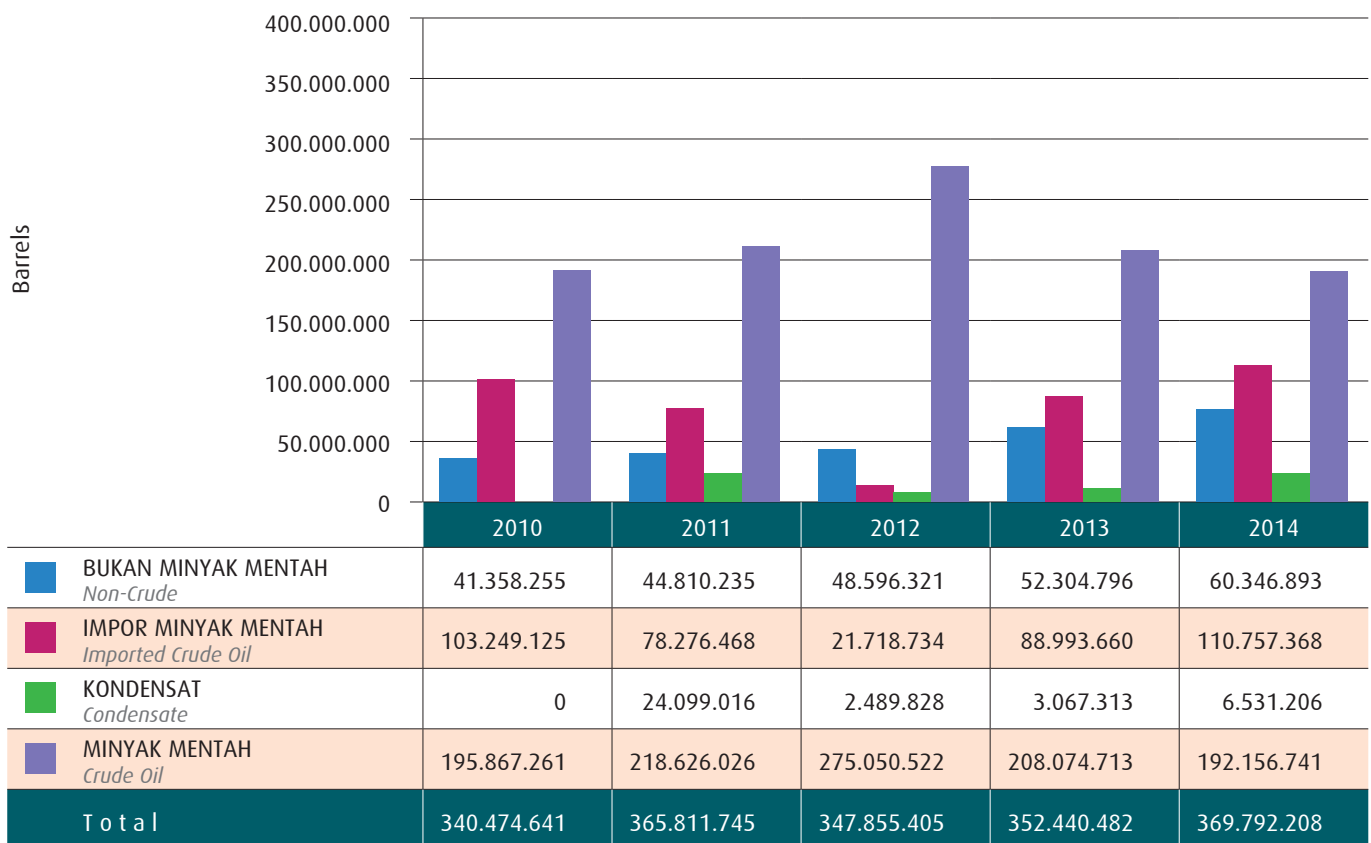
Oil Processing 2014

Barrels

Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember	Total
16,194,818	14,824,496	13,830,266	15,182,505	15,791,972	15,808,123	192,156,741
544,859	665,049	349,000	272,000	889,000	841,000	6,531,206
10,536,414	10,274,079	9,296,000	7,781,000	9,628,000	10,559,000	110,757,368
4,733,373	7,918,151	4,145,000	3,853,000	4,641,000	4,511,000	60,346,893
32,009,464	33,681,775	27,620,266	27,088,505	30,949,972	31,719,123	369,792,208

GRAFIK PENGOLAHAN MINYAK MENTAH 2010-2014

Chart of Crude Oil Processing 2010-2014



HASIL PENGOLAHAN MINYAK

Indonesia Refined

PRODUK Products		Januari	Februari	Maret	April	Mei
A. Fuels :						
1	Avgas	0	0	0	0	0
2	Avtur	1.773.180	1.483.253	1.743.271	1.742.482	1.712.420
3	M. Bensin RON 88	5.624.108	5.693.755	5.845.132	6.161.103	6.180.818
4	Kerosene	891.875	552.814	457.778	653.080	641.527
5	Gas Oil/ADO/HSD	10.810.842	8.800.874	11.317.202	10.857.634	11.355.422
6	Diesel Oil/IDO/MDF	205.618	0	155.696	17.197	96.931
7	Fuel Oil/DCO/IFO/MFO	1.626.254	766.374	1.094.690	1.177.008	629.967
	Sub Total	20.931.877	17.297.070	20.613.769	20.608.504	20.617.085
B. Bahan Bakar Khusus :						
1	M. Bensin RON 95	61.917	21.402	47.221	42.615	64.772
2	M. Bensin RON 92	316.380	300.710	303.811	246.407	422.231
3	M. Bensin RON 100	12	50	63	18	68
4	Pertadex	0	60.263	14.578	0	0
	Sub Total	378.309	382.425	365.673	289.040	487.071
C. Non Fuels :						
1	L P G	551.561	452.368	582.317	532.905	512.799
2	Lube Base Oil	241.788	218.062	259.972	242.933	865.305
3	Asphalt	152.292	132.417	122.549	107.836	129.436
4	Benzene	199.810	0	0	0	0
5	Ready Wax	0	0	0	0	0
6	Paraffinic-95/60	11.921	18.971	15.496	19.809	17.947
7	Fully Refined Wax	0	0	0	0	0
8	Naphta	2.108.933	1.709.442	2.375.464	1.936.125	2.167.234
9	HSWR	0	0	0	0	0
10	L S W R	1.877.534	2.224.432	2.612.713	2.399.675	1.984.211
11	LSFO	498.511	417.606	501.594	506.667	581.606
12	HSFO	0	557.522	243.254	514.107	675.874
13	HSDC	103.605	135.387	137.944	117.046	128.283
14	Green Coke	72.748	61.429	249.722	211.797	282.031
15	Heavy Aromate	14.737	0	0	0	0
16	Special Boiling Point	20.751	0	0	0	0
17	SBPX-40B	0	14.031	6.362	4.157	719
18	LAWS/SMT	1.476	12.034	6.508	16.957	19.507

K MENTAH INDONESIA 2014
ery Product 2014

Barrels

Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember	Total
0	0	0	0	0	0	0	0
1.682.846	1.876.312	1.785.699	1.184.000	1.366.000	1.834.000	1.755.000	19.938.463
5.997.466	6.342.283	5.766.873	5.419.000	5.219.000	6.116.000	6.463.000	70.828.538
468.733	528.257	686.230	517.000	493.000	690.000	752.000	7.332.294
11.036.550	11.481.667	10.658.584	10.232.924	10.142.952	11.014.175	11.792.735	129.501.561
92.959	70.101	168.663	57.000	143.000	49.000	51.000	1.107.165
1.449.050	668.197	1.166.611	822.000	1.126.000	781.000	936.000	12.243.151
20.727.604	20.966.817	20.232.660	18.231.924	18.489.952	20.484.175	21.749.735	240.951.172
63.348	0	42.797	21.000	22.000	82.000	76.000	545.072
369.630	266.520	341.648	35.148	269.000	267.000	491.000	3.629.485
31	25	0	0	0	0	0	267
102.421	11.046	78.237	1.092	27.000	47.000	40.000	381.637
535.430	277.591	462.682	57.240	318.000	396.000	607.000	4.556.461
521.935	504.334	529.662	504.000	546.000	547.000	577.000	6.361.881
234.588	242.325	224.233	0	0	0	0	2.529.206
128.805	139.184	186.088	127.000	43.000	251.000	168.000	1.687.607
0	0	0	7.000	0	11.000	39.000	256.810
0	0	0	0	0	0	0	0
19.667	9.745	16.382	17.000	11.000	8.000	10.000	175.938
0	0	0	0	0	0	0	0
2.223.086	2.177.224	559.844	1.156.000	1.715.000	1.772.000	1.454.000	21.354.352
0	0	0	1.000	0	0	0	1.000
2.568.144	2.489.171	2.348.452	2.473.000	1.170.000	2.410.000	2.389.000	26.946.332
334.634	576.612	495.245	559.000	838.000	662.000	474.000	6.445.475
37.959	382.924	0	200.000	398.000	0	0	3.009.640
72.288	100.182	0	0	0	168.000	160.000	1.122.735
122.762	71.680	778.454	138.000	208.000	204.000	192.000	2.592.623
0	0	0	0	0	0	0	14.737
0	0	0	0	0	0	0	20.751
0	11.262	12.008	10.000	7.000	4.000	6.000	75.539
10.792	13.221	7.781	7.000	9.000	0	0	104.276

HASIL PENGOLAHAN MINYAK

Indonesia Refined

PRODUK Products		Januari	Februari	Maret	April	Mei
19	Pertasol CA	2.175	2.560	2.882	1.614	3.336
20	Pertasol CB	2.471	4.689	4.753	1.671	4.423
21	Pertasol CC	2.755	2.222	2.715	2.962	5.003
22	LOMC	0	0	0	0	0
23	HOMC	899.389	667.385	692.720	628.996	875.895
24	Propane	0	0	0	0	0
25	Paraxylene	333.201	0	0	0	0
26	Propylene	224.025	191.238	257.181	266.284	286.188
27	Reformate	30.761	0	0	0	0
28	Minasol	0	0	0	0	0
29	Minarex	16.224	20.403	14.948	23.328	17.672
30	Musicool	0	615	740	264	472
31	Unconverted Oil	212.129	137.967	157.675	228.841	233.575
32	SRG	0	0	17.762	41.820	5.082
33	HVGO	0	0	298.013	64.185	46.196
34	HVI (60. 95. 160S. 650)	0	0	0	0	0
35	VTB	0	0	233.364	0	69.093
36	HAP	0	0	0	0	190
37	Decant Oil	291.355	321.700	299.131	242.647	278.373
38	Slackwax	8.935	12.410	17.974	24.840	12.080
39	Condensate Ex Kilang	0	0	0	0	0
40	Bitumen Paint	0	0	0	0	0
41	Marine Gas Oil	32.596	27.066	27.111	0	1.923
42	Sulfur Cair	3.679	900	2.126	1.303	3.228
43	Toluene	8.079	157	1.044	0	0
44	Orthoxylene	23.289	0	0	0	0
45	Heavy Reformate	7.025	0	0	0	0
46	Light Naphtha	627.560	0	0	0	0
47	Solvent Solphy II	0	0	0	0	0
48	Net Bottom Fractionator	0	1.312	48.273	43.171	45.599
49	Smooth Fluid 05	0	0	0	2.965	23.016
50	Exdo-4	0	0	0	0	0
51	Yellow Batik Wax	1.194	560	0	0	691
52	Polytam (Film. Yarn. Special)	0	0	0	0	0
53	Flushing Oil	0	0	0	0	0
54	Flux	0	0	0	0	0
55	Slops	0	0	0	0	0

K MENTAH INDONESIA 2014

ery Product 2014

Barrels

Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember	Total
3.495	2.715	2.676	3.606	5.517	0	1.987	32.562
8.331	2.646	4.201	4.445	4.870	0	1.683	44.182
4.787	3.738	3.517	4.586	5.212	0	1.498	38.994
0	0	0	226.000	17.000	0	0	243.000
586.225	590.657	924.963	738.000	683.000	580.000	677.000	8.544.230
0	0	0	0	0	0	12.000	12.000
0	0	0	67.000	0	37.000	111.000	548.201
222.950	266.028	230.893	216.000	274.000	243.000	247.000	2.924.787
0	0	0	69.000	8.000	106.000	41.000	254.761
0	0	0	3.000	0	0	0	3.000
10.418	19.607	17.701	11.000	13.000	10.000	15.000	189.301
0	766	1.032	0	1.000	1.000	0	5.889
229.842	247.775	251.492	0	255.000	248.000	260.000	2.462.296
5.246	4.881	6.321	7.611	4.598	3.308	2.035	98.664
50.067	50.136	44.997	41.947	97.029	72.463	60.091	825.123
0	0	0	95.000	45.000	229.000	247.000	616.000
67.276	68.829	78.767	81.780	90.378	93.712	102.146	885.345
95	2.325	0	0	0	0	0	2.610
240.769	299.757	318.927	268.000	292.000	419.000	265.000	3.536.659
10.457	16.603	20.022	9.000	5.000	7.000	8.000	152.321
0	0	0	0	2.000	3.000	3.000	8.000
132	0	0	0	0	0	0	132
18.082	0	0	0	0	0	0	106.778
3.150	2.325	592	3.000	0	0	1.000	21.303
0	0	0	0	0	0	0	9.280
0	0	0	0	0	0	0	23.289
0	0	0	0	0	0	0	7.025
0	0	0	0	3.000	0	0	630.560
99	0	0	0	0	0	0	99
2.888	44.383	75.678	62.000	85.000	4.000	0	412.304
0	0	0	3.000	22.000	0	1.000	51.981
0	0	2.564	9.000	0	0	0	11.564
367	58	670	0	0	0	0	3.540
0	0	0	53.000	55.000	50.000	50.000	208.000
0	0	0	0	0	8.000	0	8.000
0	0	0	0	0	69.000	0	69.000
0	0	0	87.000	45.000	51.000	35.000	218.000

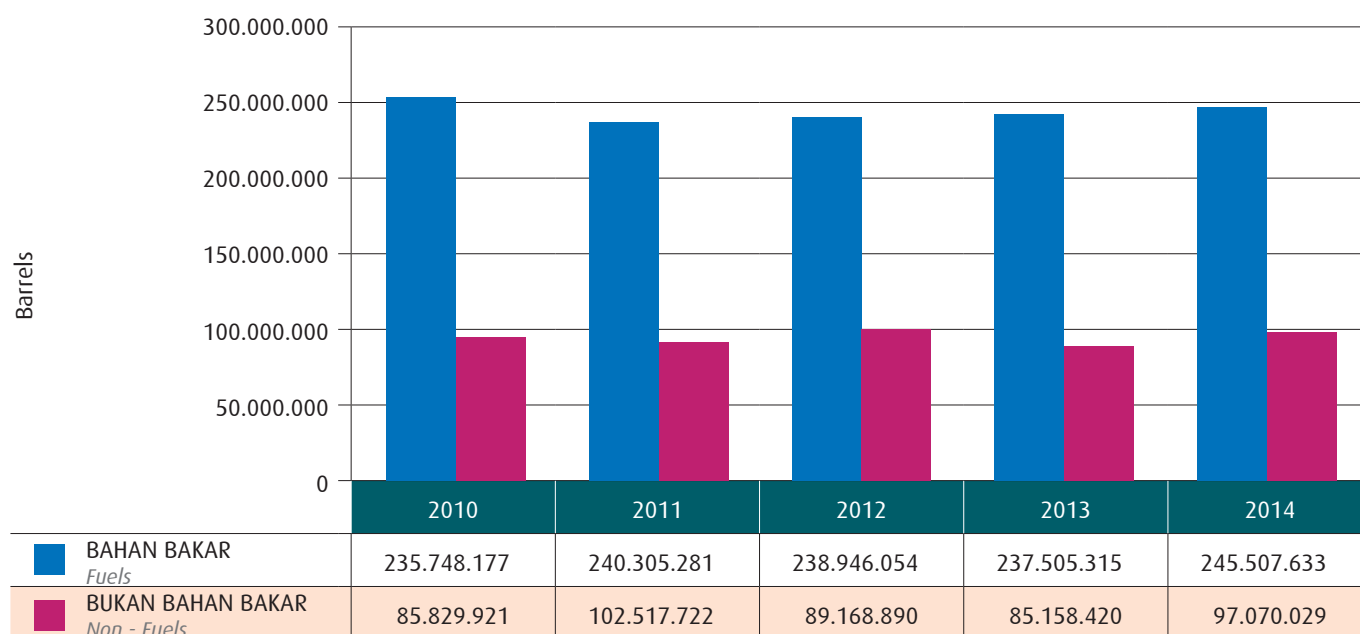
HASIL PENGOLAHAN MINYAK

Indonesia Refinery

PRODUK Products		Januari	Februari	Maret	April	Mei
56	Smooth Fluid	0	0	0	0	0
57	L Plat/H Plat	0	0	0	0	0
58	Intermedia	0	0	0	0	0
59	ADO Feed	0	0	0	0	0
60	Residue (Short/Long)	0	0	0	0	0
61	Long Residue RU VII	0	0	0	0	0
62	Atm Residue	0	0	0	0	691
63	Treated Gas Oil	0	560	0	0	0
Sub Total		8.582.509	7.345.445	9.192.306	8.184.906	9.277.677
C.	Total Products	29.892.695	25.024.940	30.171.749	29.082.449	30.381.833
D.	Balance	2.236.043	2.357.258	2.369.992	2.142.124	1.919.387
Total		32.128.738	27.382.199	32.541.741	31.224.573	32.301.219

GRAFIK HASIL PENGOLAHAN MINYAK MENTAH 2010-2014

Chart of Refinery Product 2010-2014



K MENTAH INDONESIA 2014
ery Product 2014

Barrels

Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember	Total
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	5.000	9.000	10.000	24.000
0	0	0	0	21.000	85.000	0	106.000
0	0	0	155.000	0	0	0	155.000
0	0	0	185.000	66.000	103.000	76.000	430.000
0	0	0	85.000	68.000	80.000	80.000	313.000
0	0	0	0	0	43.000	0	43.691
367	58	670	0	20.000	0	69.000	90.655
7.739.702	8.341.151	7.143.832	7.686.975	7.137.604	8.591.483	7.846.440	97.070.029
29.002.736	29.585.558	27.839.174	25.976.139	25.945.556	29.471.658	30.203.175	342.577.662
2.141.897	2.423.906	5.842.601	1.644.128	1.142.949	1.478.314	1.515.948	27.214.545
31.144.633	32.009.464	33.681.775	27.620.266	27.088.505	30.949.972	31.719.123	369.792.208



PRODUKSI
Production

PERUSAHAAN Company	Total 0	January 1	February 2	March 3
Kilang Minyak I Refinery Oil				
Dumai (PT. Pertamina (Persero))	62.291,22			16.579,13
Musi (PT. Pertamina (Persero))	104.323,10			27.579,13
Cilacap (PT. Pertamina (Persero))	32.703,14			15.740,80
Balikpapan (PT. Pertamina (Persero))	30.846,91			7.910,69
Balongan (PT. Pertamina (Persero))	317.280,65			79.365,27
Sub Total Kilang Minyak I Sub Total Refinery Oil	547.445,02		0,00	147.175,02
Kilang Gas Pola Hulu				
Bontang (Badak)	412.095,00	39.582,00	36.296,00	42.291,00
Arjuna	0,00	0,00	0,00	0,00
Santan (Chevron)	15.418,00	1.338,00	1.385,00	1.506,00
Arar (Petrochina)	2.837,00	229,00	210,00	213,00
Jabung (Petrochina)	541.031,00	47.401,00	42.658,00	47.019,00
Belanak (Conoco Phillips)	382.075,00	32.447,00	28.825,00	33.661,00
Pangkajene (Hess)	39.241,00	3.915,00	2.853,00	3.680,00
Sub Total Kilang Gas Pola Hulu I Sub Total Refinery Gas Upstream Pattern	1.392.697,00	124.912,00	112.227,00	128.370,00
Kilang Gas Pola Hilir				
Mundu (PT Pertamina (Persero))	0,00	0,00	0,00	0,00
P. Brandan (PT. Pertamina (Persero))	0,00	0,00	0,00	0,00
Langkat (PT. Maruta Bumi Prima)	3.960,87	407,16	373,04	374,08
Kaji (PT. Medco LPG Kaji)	0,00	0,00	0,00	0,00
Prabumulih (PT. Titis Sampurna)	21.389,24	1.934,93	1.739,55	1.464,42
Tugu Barat (PT. Sumber Daya Kelola)	2.654,29	178,08	244,96	252,50
BBWM	8.440,30	1.329,60	1.360,58	1.401,92
Lembak (PT. Surya Esa Perkasa)	46.229,95	4.035,16	3.319,28	3.700,53
Cilamaya (PT. Yudhistira Haka Perkasa)	11.765,79	1.134,79	921,57	1.114,18
Cemara (PT. Wahana Insannugraha)	7.186,45	455,00	546,04	550,50
Gresik (PT. Media Karya Sentosa) I	25.047,56	1.414,67	1.941,40	2.330,57
Gresik (PT. Media Karya Sentosa) II	77.468,23	5.989,12	7.448,24	8.259,08
Tuban (PT. Tuban LPG Indonesia)	9.431,80			
Pondok Tengah (PT. Yudistira Energy)	26.333,40	2.260,11	2.189,63	1.903,77
Tuban (PT GFI)	10.662,46	908,00	975,00	1.056,00
PT Pertasamtan	190.149,91	16.419,74	13.767,60	16.110,81
Sub Total Kilang Gas Pola Hilir I Sub Total Refinery Gas Downstream Pattern	440.720,26	36.466,36	34.826,89	38.518,36
Total Kilang Gas I Total Refinery Oil	1.833.417,26			
Grand Total Produksi LPG I Grand Total LPG Production	2.380.862,28	161.378,36	147.053,89	314.063,38

= kumulatif bulan sebelumnya

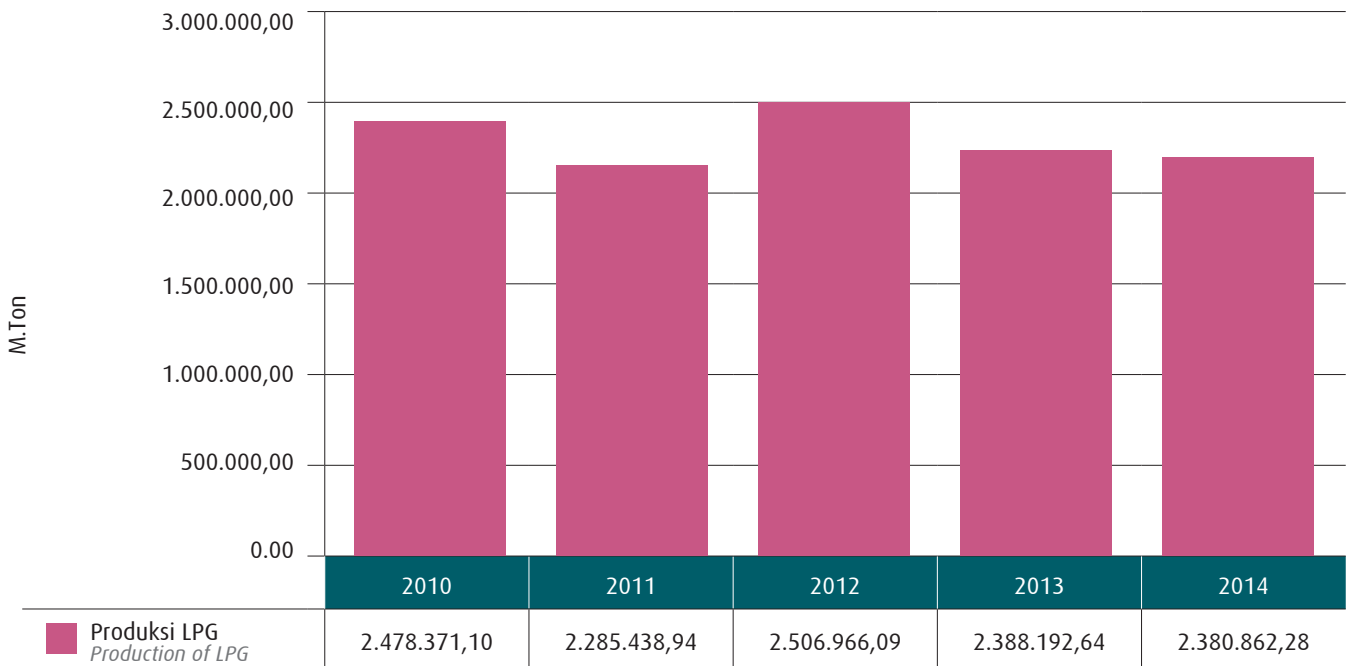
= estimasi

LPG 2014
of LPG 2014

M. Ton

April 4	May 5	June 6	July 7	August 8	September 9	October 10	November 11	December 12
5.604,62	4.448,08	4.961,16	5.021,21	5.239,95	5.074,11	5.111,76	5.141,94	5,109.27
8.696,75	8.544,05	7.984,60	8.854,75	8.528,49	8.455,95	8.613,06	8.532,50	8,533.83
3.709,92	2.568,43	1.474,68	524,81	2.402,99	1.467,49	1.465,10	1.778,53	1,570.37
972,54	1.871,43	2.534,13	2.866,21	3.086,66	2.829,00	2.927,29	2.947,65	2,901.31
26.602,57	26.434,47	27.693,41	25.875,36	26.050,90	26.539,89	26.155,38	26.248,72	26,314.67
45.586,40	43.866,47	44.647,99	43.142,34	45.308,98	44.366,44	44.272,59	44.649,34	44,429.45
36.416,00	31.192,00	30.376,00	37.031,00	35.381,00	28.702,00	28.810,00	36.701,00	29,317.00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
1.032,00	1.239,00	1.709,00	1.435,00	1.237,00	1.341,00	1.373,00	807,00	1,016.00
236,00	212,00	226,00	245,00	235,00	219,00	137,00	420,00	255.00
44.815,00	47.848,00	47.848,00	47.849,00	47.767,00	45.065,00	31.461,00	44.535,00	46,765.00
31.106,00	35.066,00	33.156,00	35.314,00	32.356,00	32.438,00	31.959,00	30.970,00	24,777.00
3.325,00	3.165,00	2.923,00	2.716,00	2.785,00	2.686,00	3.112,00	3.453,00	4,628.00
116.930,00	118.722,00	116.238,00	124.590,00	119.761,00	110.451,00	96.852,00	116.886,00	106,758.00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
319,15	380,88	370,23	272,08	281,39	307,90	287,12	292,14	295.72
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
1.929,47	1.762,79	1.706,58	1.952,39	1.948,48	1.721,42	1.821,68	1.721,42	1,686.11
263,49	275,95	220,64	221,50	202,11	207,03	186,76	201,24	200.04
1.085,44	561,54	295,52	392,68	323,74	364,53	554,93	414,40	355.42
4.160,63	4.409,34	3.922,85	3.552,15	4.282,54	3.997,76	3.568,20	998,35	6,283.16
1.073,25	1.257,33	978,42	774,23	773,66	861,29	898,51	930,35	1,048.21
648,70	587,00	595,60	678,70	662,70	620,00	502,81	732,60	606.80
2.378,92	2.114,70	2.207,58	2.406,96	1.823,64	2.156,45	2.129,02	2.036,37	2,107.28
5.324,23	7.373,94	7.269,76	3.351,86	6.894,49	6.927,77	5.724,71	6.515,66	6,389.38
	9.431,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
2.005,81	2.280,46	2.315,20	1.786,90	2.240,76	2.380,74	2.153,89	2.440,28	2,375.85
1.058,00	1.098,46	347,00	983,00	409,00	448,00	1.086,00	1.098,00	1,196.00
14.202,14	14.188,61	9.086,96	16.668,95	16.990,01	15.723,65	19.341,55	18.538,04	19,111.86
34.449,23	45.722,80	29.316,33	33.041,40	36.832,52	35.716,53	38.255,17	35.918,84	41,655.83
196.965,63	208.311,27	190.202,32	200.773,74	201.902,50	190.533,97	179.379,76	197.454,18	192,843.28

GRAFIK PRODUKSI LPG 2010-2014
Chart of Production of LPG 2010-2014





HILIR

Downstream

PRODUKSI
Production

Nama Badan Usaha <i>Name of Business Entity</i>	Total	January	February	March	April	May
	0	1	2	3	4	5
Arun (PT. Arun)	400.941,38	64.749,87	40.870,29	49.182,26	59.333,49	42.29
Bontang (PT. Badak)	10.076.696,15	960.351,53	830.971,70	920.937,86	857.311,66	902.3
Tangguh (BP)	7.708.755,36	563.765,30	592.765,00	682.341,67	685.517,65	536.9
Total LNG	18.186.392,89	1.588.866,70	1.464.606,99	1.652.461,78	1.602.162,79	1.481.6



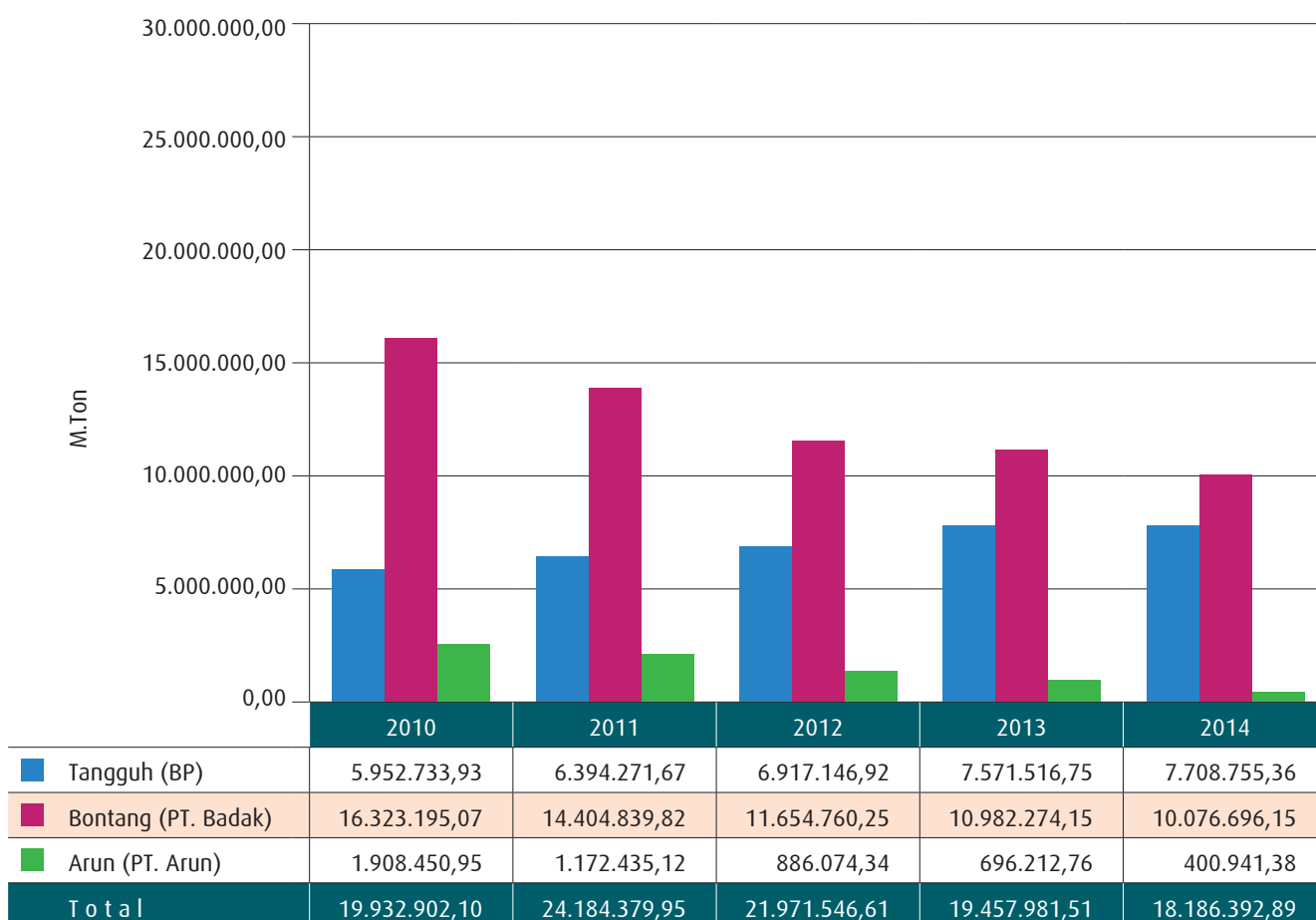
LNG 2014 of LNG 2014

M.Ton

	June	July	August	September	October	November	December
	6	7	8	9	10	11	12
93,85	43.325,37	44.781,77	27.031,87	19.729,60	9.643,01	0,00	0,00
27,54	869.211,36	915.876,60	840.848,13	820.465,81	655.818,91	754.975,64	747.599,41
87,56	578.109,54	707.350,89	711.526,19	647.134,51	638.724,56	679.716,08	684.816,41
08,94	1.490.646,28	1.668.009,26	1.579.406,20	1.487.329,92	1.304.186,49	1.434.691,72	1.432.415,82

GRAFIK PRODUKSI LNG 2010-2014

Chart of Production of LNG 2010-2014



EKSPOR MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT INDONESIA 2014

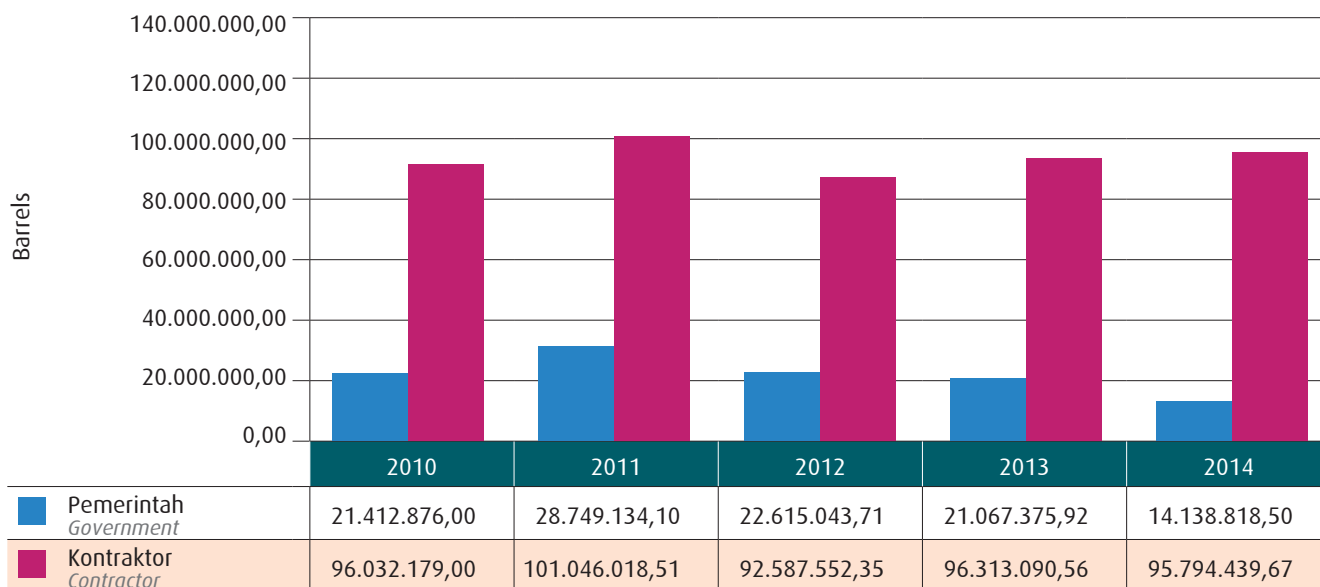
Indonesian Export of Crude Oil and Condensate 2014

Barrels

BULAN Month	KONTRAKTOR Contractor		PEMERINTAH GOVERNMENT		TOTAL	
	KUANTITAS Quantity (BBLs)	NILAI Value (US\$)	KUANTITAS Value (BBLs)	NILAI Value (US\$)	KUANTITAS Value (BBLs)	TOTAL VALUE US\$
JANUARI	6.030.622,49	629.479.019,64	1.227.242,83	125.652.495,93	7.257.865,32	755.131.515,57
FEBRUARI	8.634.752,83	902.077.520,72	1.428.788,67	147.583.112,44	10.063.541,50	1.049.660.633,16
MARET	8.468.167,76	897.091.958,04	1.446.356,11	147.338.233,33	9.914.523,87	1.044.430.191,37
APRIL	7.285.937,95	762.262.387,57	1.214.828,73	124.432.165,29	8.500.766,68	886.694.552,86
MEI	8.272.616,81	863.511.630,81	163.012,40	15.712.821,28	8.435.629,21	879.224.452,09
JUNI	9.503.461,33	1.025.904.082,71	963.816,39	98.504.502,94	10.467.277,72	1.124.408.585,65
JULI	6.186.961,68	644.319.093,60	974.718,21	96.127.873,66	7.161.679,89	740.446.967,26
AGUSTUS	8.043.518,21	792.860.436,88	1.004.529,56	94.051.442,09	9.048.047,77	886.911.878,97
SEPTEMBER	10.251.711,17	960.857.174,15	988.389,55	87.833.980,89	11.240.100,72	1.048.691.155,04
OKTOBER	7.214.408,73	598.533.556,76	1.006.373,66	79.568.029,40	8.220.782,39	678.101.586,16
NOVEMBER	8.460.107,55	623.801.104,14	959.731,84	67.068.120,63	9.419.839,39	690.869.224,77
DESEMBER	7.442.173,16	390.301.328,78	2.761.030,55	209.281.409,04	10.203.203,71	599.582.737,82
TOTAL	95.794.439,67	9.090.999.293,80	14.138.818,50	1.293.154.186,92	109.933.258,17	10.384.153.480,72

GRAFIK EKSPOR MINYAK MENTAH DAN KONDENSAT INDONESIA 2010-2014

Chart of Indonesian Export of Crude Oil and Condensate 2010-2014



IMPOR MINYAK MENTAH PER NEGARA ASAL 2010-2014

Crude Oil Imports by Country 2010-2014

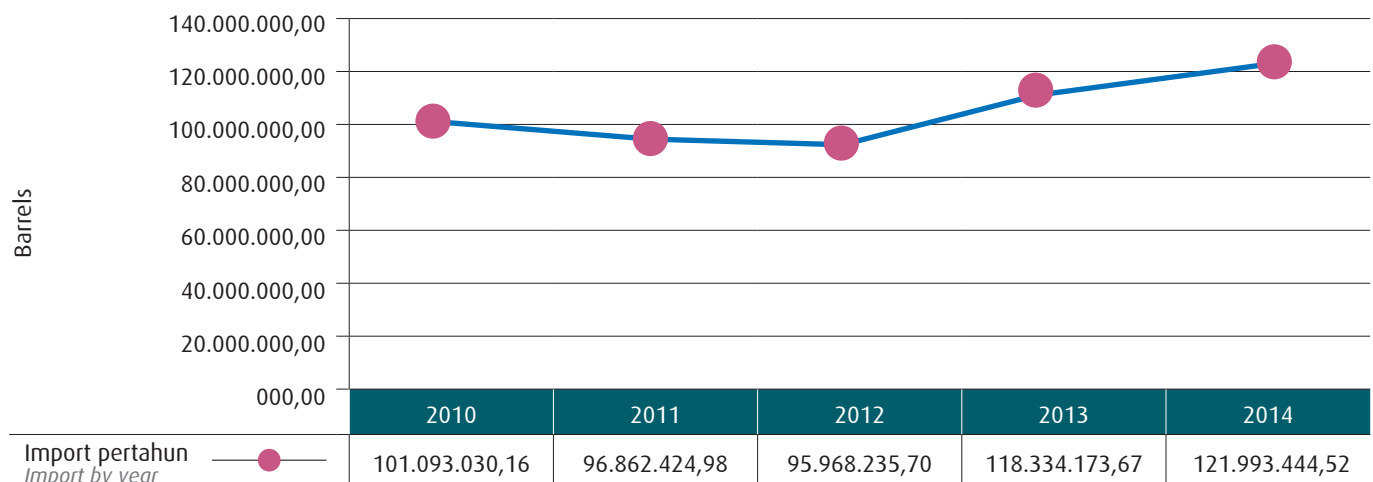
Barrels

NO	NEGARA ASAL Country	2010	2011	2012	2013	2014
1	SAUDI ARABIA	44.050.541,00	35.601.875,00	29.932.304,00	39.404.159,00	39.606.732,00
2	THAILAND	.	.	.	.	.
3	MALAYSIA	24.451.592,00	20.534.587,89	.	.	2.377.356,00
4	VIETNAM	.	485.781,92	.	.	609.278,68
5	AUSTRALIA	.	.	1.936.976,55	1.300.561,38	.
6	BRUNEI DARUSSALAM	7.644.040,00	8.925.211,00	2.373.653,00	5.758.350,00	5.147.937,00
7	NIGERIA	10.344.698,00	24.004.353,79	26.104.721,25	27.701.386,00	34.946.503,44
8	CHINA	616.988,00	.	.	.	.
9	LIBYA	.	.	6.063.710,00	3.321.987,71	.
10	ALGERIA	1.988.948,00	.	1.391.013,42	3.597.883,00	3.566.686,00
11	KAZAKSTAN	.	.	.	625.295,00	.
12	UAE	.	.	.	261.029,00	.
13	ANGOLA	.	.	950.595,00	1.898.604,00	1.854.728,00
14	SUDAN	655.341,00	.	.	.	.
15	IRAK	.	.	.	1.976.291,00	.
16	RUSIA	.	1.813.992,05	2.972.810,28	1.883.579,78	1.224.743,03
17	KOREA	.	5.496.623,33	6.086.689,51	1.251.722,00	.
18	QATAR	.	.	615.648,00	.	.
19	BONGA	.	.	952.061,00	.	.
20	TURKEY *)	11.340.882,16	.	16.588.053,69	29.353.325,80	603.440,00
21	AZERBAIJAN	.	.	.	.	32.056.040,36
TOTAL PER TAHUN		101.093.030,16	96.862.424,98	95.968.235,70	118.334.173,67	121.993.444,52

*) Turkey hanya pelabuhan muat

GRAFIK IMPOR MINYAK MENTAH PER NEGARA ASAL 2010-2014

Chart of Crude Oil Imports by Country 2010-2014



EKSPOR BAHAN BAKAR MINYAK INDONESIA 2010-2014

Indonesian Export of Fuel Oil 2010-2014

Kiloliter I Kilolitre

No.	JENIS Type	TAHUN Year				
		2010	2011	2012	2013	2014
1	BENSIN 88 I Gasoline 88	3.803,57	12.652,94	10.909,12	-	-
2	MINYAK TANAH I Kerosene	194.750,94	429.219,16	268.488,14	259.459,79	63.717,51
3	MINYAK SOLAR I Higher Speed Diesel	241.472,17	17.974,59	14.667,80	-	23.510,12
4	AVTUR I Aviation Turbin Fuel	420,00	1.015,00	2.115,00	218,47	2.048,61
5	MINYAK BAKAR I Fuel Oil	95.436,25	-	-	686.794,73	511.211,07
6	BENSIN 92 I Gasoline 92	48,00	840,00	9.570,31	2.124,83	25.278,93
TOTAL		535.930,93	461.701,69	305.750,37	948.597,81	625.766,24

IMPOR BAHAN BAKAR MINYAK INDONESIA 2010-2014

Indonesian Import of Fuels Oil 2010-2014

Kiloliter I Kilolitre

No.	JENIS Type	TAHUN Year				
		2010	2011	2012	2013	2014
1	AVTUR I Aviation Turbin Fuel	577.496,73	815.555,62	707.609,93	947.757,04	981.405,90
2	AVGAS I Aviation Gasoline	-	-	2.458,39	2.245,72	-
3	BENSIN 88 I Gasoline 88	12.283.461,34	15.247.687,14	17.621.337,63	18.340.067,61	18.829.092,29
4	BENSIN 92 I Gasoline 92	381.051,72	318.941,68	212.529,61	268.143,05	619.083,32
5	BENSIN 95 I Gasoline 95	48.131,13	36.496,08	36.209,00	59.933,00	64.301,65
6	HOMC I High Octane Mogas Component	1.535.311,62	157.491,52	524.894,32	1.014.694,99	1.092.609,11
7	MINYAK TANAH I Kerosene	-	-	-	-	-
8	MINYAK SOLAR I Higher Speed Diesel	10.636.547,52	13.572.549,76	12.455.008,59	11.946.708,18	11.474.699,78
9	MINYAK BAKAR I Fuel Oil	548.652,73	998.032,30	419.569,29	106.749,47	173.662,98
10	MINYAK DIESEL I Diesel Fuel	6.766,66	-	-	6.343,71	6.702,73
TOTAL		26.017.419,45	31.146.754,10	31.979.616,75	32.692.642,77	33.241.557,75

REALISASI PENJUALAN BBM DI SELURUH INDONESIA 2010-2014

Indonesian Sales of Fuel Realisation 2010-2014

Kiloliter I Kilolitre

JENIS BBM Type Fuel	2010	2011	2012	2013	2014
BENSIN 88 I Gasoline 88	23.193.205	25.836.804	28.459.985	29.501.773	29.707.002
BENSIN 92 I Gasoline 92	856.282	750.852	666.461	850.408	1.062.920
BENSIN 95 I Gasoline 95	163.662	168.950	149.424	158.714	154.888
BENSIN 100 I Gasoline 100	0	0	47	41	0
MINYAK TANAH I Kerosene	2.807.844	1.984.939	1.382.469	1.260.490	971.434
MINYAK SOLAR I Higher Speed Diesel	29.352.835	33.624.959	34.209.757	34.047.721	32.673.230
MINYAK DIESEL I Diesel Fuel	154.472	133.589	91.600	79.137	60.870
MINYAK BAKAR I Fuel Oil	3.735.351	3.904.580	3.428.875	1.973.903	1.884.040
AVGAS I Aviation Gasoline	1.956	2.214	2.606	2.868	1.499
AVTUR I Aviation Turbin Fuel	3.113.813	3.267.453	3.898.832	4.159.010	4.229.094
TOTAL	63.379.422	69.674.338	72.290.055	72.034.065	70.744.978

PENJUALAN LPG INDONESIA 2010-2014

Indonesian Sales of LPG 2010-2014

Mton

JENIS Type	2010	2011	2012	2013	2014
PENJUALAN I Sales	3.761.086,22	4.347.000,00	5.079.000,00	5.607.430,46	6.093.138,45

Catatan :

- Realisasi penjualan tidak termasuk Own Use.
- Penjualan BBM subsidi dan non subsidi belum di audit.



IMPOR LPG INDONESIA 2010-2014

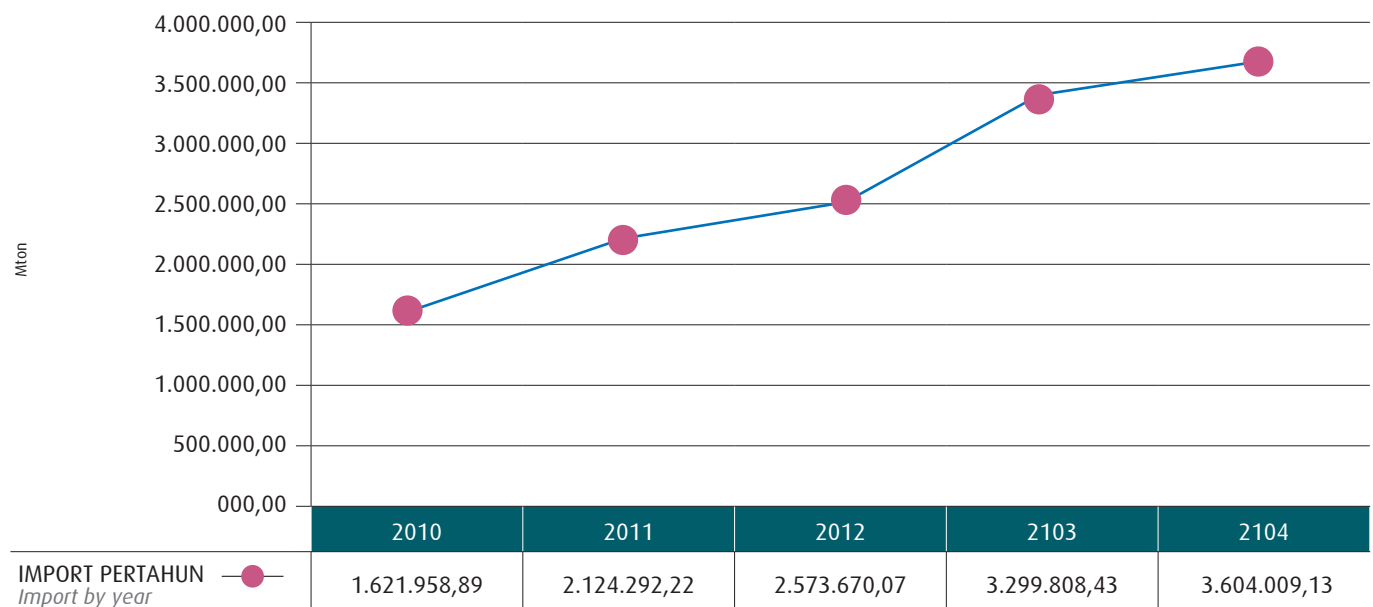
Import of LPG Indonesia 2010-2014

JENIS Type	2010	2011	2012	2013	2014
LPG	1.621.958,89	2.124.292,22	2.573.670,07	3.299.808,43	3.604.009,13
TOTAL	1.621.958,89	2.124.292,22	2.573.670,07	3.299.808,43	3.604.009,13

Data Unaudited Status sd Juni 2014

GRAFIK IMPOR LPG INDONESIA 2010-2014

Chart of Import of LPG Indonesia 2010-2014



EKSPOR PRODUK KILANG 2010-2014
Indonesian Exports of Refinery Product 2010-2014

Kiloliter

No.	JENIS Type	TAHUN Year				
		2010	2011	2012	2013	2014
1	LSWR	2.912.293,69	2.251.620,08	2.472.408,76	1.976.342,71	2.329.005,40
2	PENYEDOT RESIDU (LSFO) I Vacuum Residue (LSFO)	497.688,59	721.515,72	874.149,86	604.151,32	926.096,81
3	TUANG MINYAK I Decant Oil	-	567.641,02	488.927,66	550.748,32	453.665,35
4	Propylene	-	-	48.548,76	-	-
5	PANGKALAN MINYAK I Base Oil	-	-	42.206,56	-	-
6	AMPAS HIJAU I Green Coke	-	-	185.860,71	-	-
7	Nafta I Naptha	974.783,06	209.305,00	-	173.629,80	848.857,92
8	Pertamina Dex (ALFO)	-	-	-	-	-
9	Slack Wax	-	-	-	-	-
10	Gasoil	447.381,52	-	-	-	-
11	Heavy Aromatic	-	-	-	-	2.607,65
T O T A L		4.832.146,86	3.750.081,82	4.112.102,30	3.304.872,15	4.560.233,12



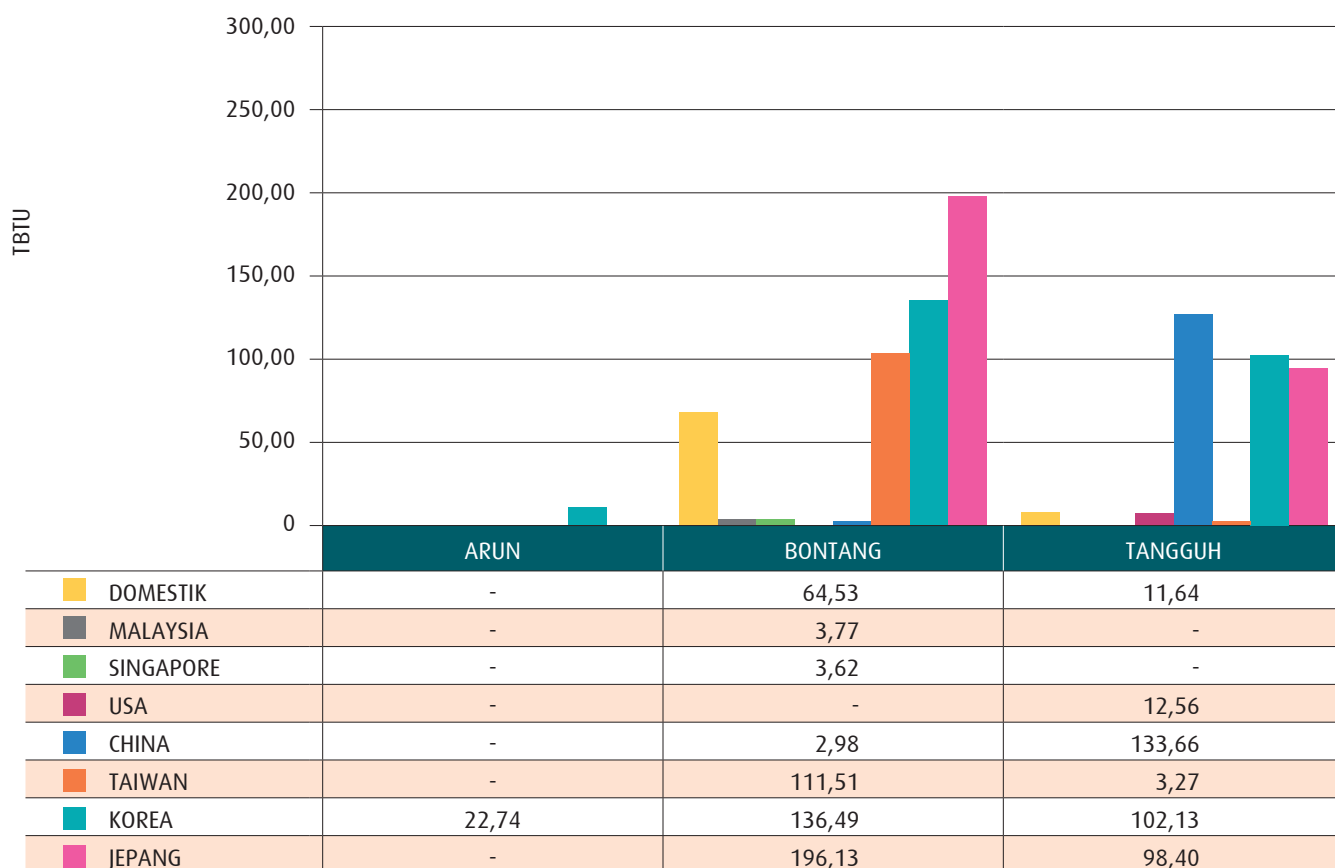
EKSPOR LNG 2014 LNG Exports 2014

TBTU

REALISASI EKSPOR LNG 2014 Realization of Exports LNG 2014										
TBTU	JEPANG	KOREA	TAIWAN	CHINA	USA	SINGAPORE	MALAYSIA	DOMESTIK	TOTAL	REVENUE
ARUN	-	29,74	-	-	-	-	-	-	29,74	0.465
BONTANG	196,13	136,49	111,51	2,98	-	3,62	3,77	64,53	519,02	8.341
TANGGUH	98,40	102,13	3,27	133,66	12,56	-	-	11,64	361,66	3.604
TOTAL	294,53	268,35	114,78	136,63	12,56	3,62	3,77	76,17	910,42	12.410

* Data realisasi diambil dari data invoice Pertamina dan BP Tangguh

GRAFIK EKSPOR 2014 Chart of LNG Exports 2014



EKSPOR LNG PER NEGARA TUJUAN 2014

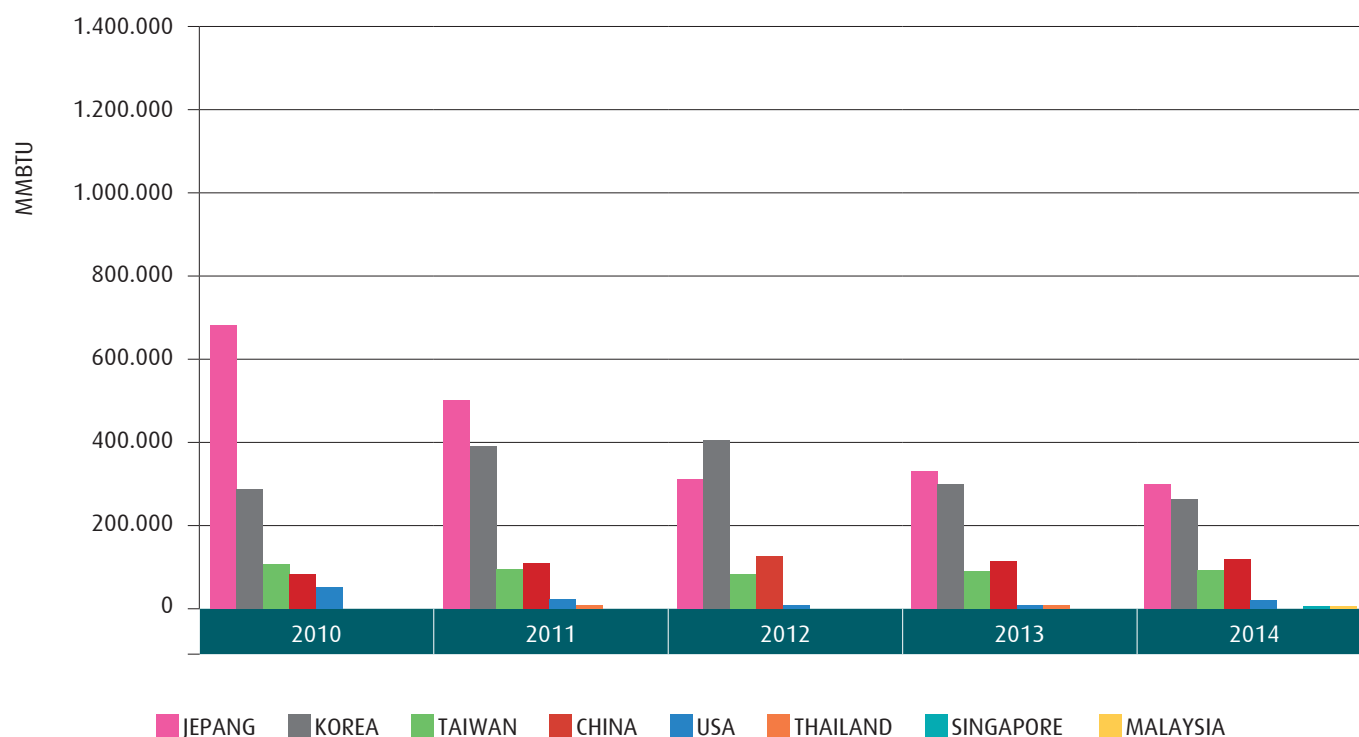
LNG Exports by Destination Country 2014

MMBTU

Negara Tujuan Country Destination	2010	2011	2012	2013	2014
JEPANG	671.623.550	485.631.803	313.783.267	339.166.264	294.527.328
KOREA	281.809.930	399.431.137	404.461.161	298.070.416	268.354.006
TAIWAN	101.773.400	98.443.500	95.283.030	98.472.860	114.780.967
CHINA	94.365.275	116.913.870	120.356.150	136.816.400	136.634.970
USA	75.221.699	12.263.021	15.557.837	15.877.802	12.558.937
THAILAND	-	3.314.780	-	-	-
SINGAPORE	-	-	-	-	3.619.110
MALAYSIA	-	-	-	-	3.767.608
TOTAL	1.224.793.854	1.115.998.111	949.441.445	888.403.742	834.242.926

GRAFIK EKSPOR LNG PER NEGARA TUJUAN 2014

Chart of LNG Exports by Destination Country 2014





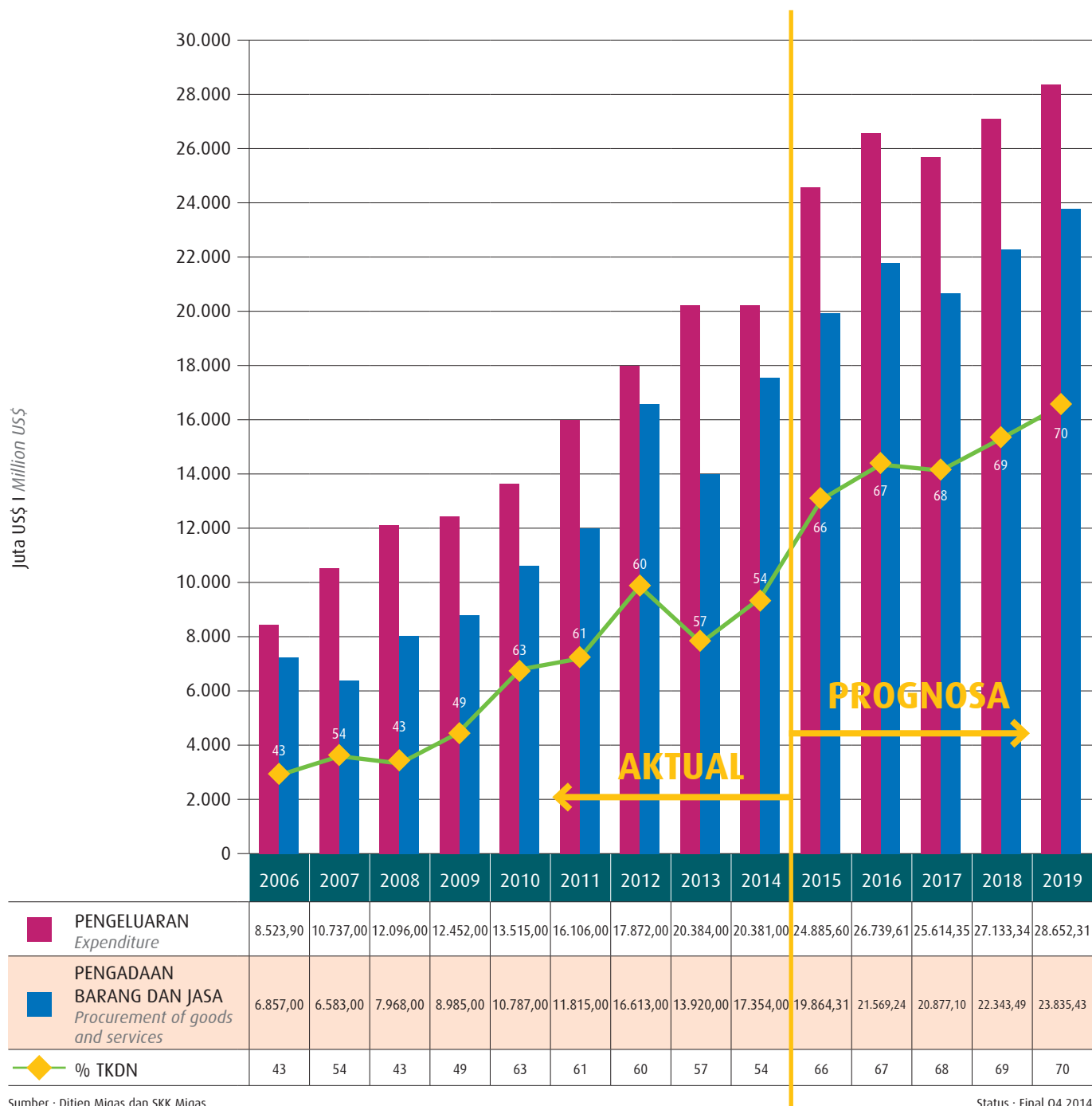
Supporting Pipe Support

PENUNJANG

SUPPORTED



GRAFIK CAPAIAN TKDN PADA KEGIATAN USAHA HULU MIGAS 2006-2019
Chart Of Tkdn Achievements In Upstream Oil And Gas Activities 2006-2019



Sumber : Ditjen Migas dan SKK Migas

Status : Final Q4 2014

Menurunnya persentase capaian TKDN pada kegiatan usaha hulu migas, karena meningkatnya proyek-proyek *offshore* migas yang memiliki nilai TKDN lebih rendah

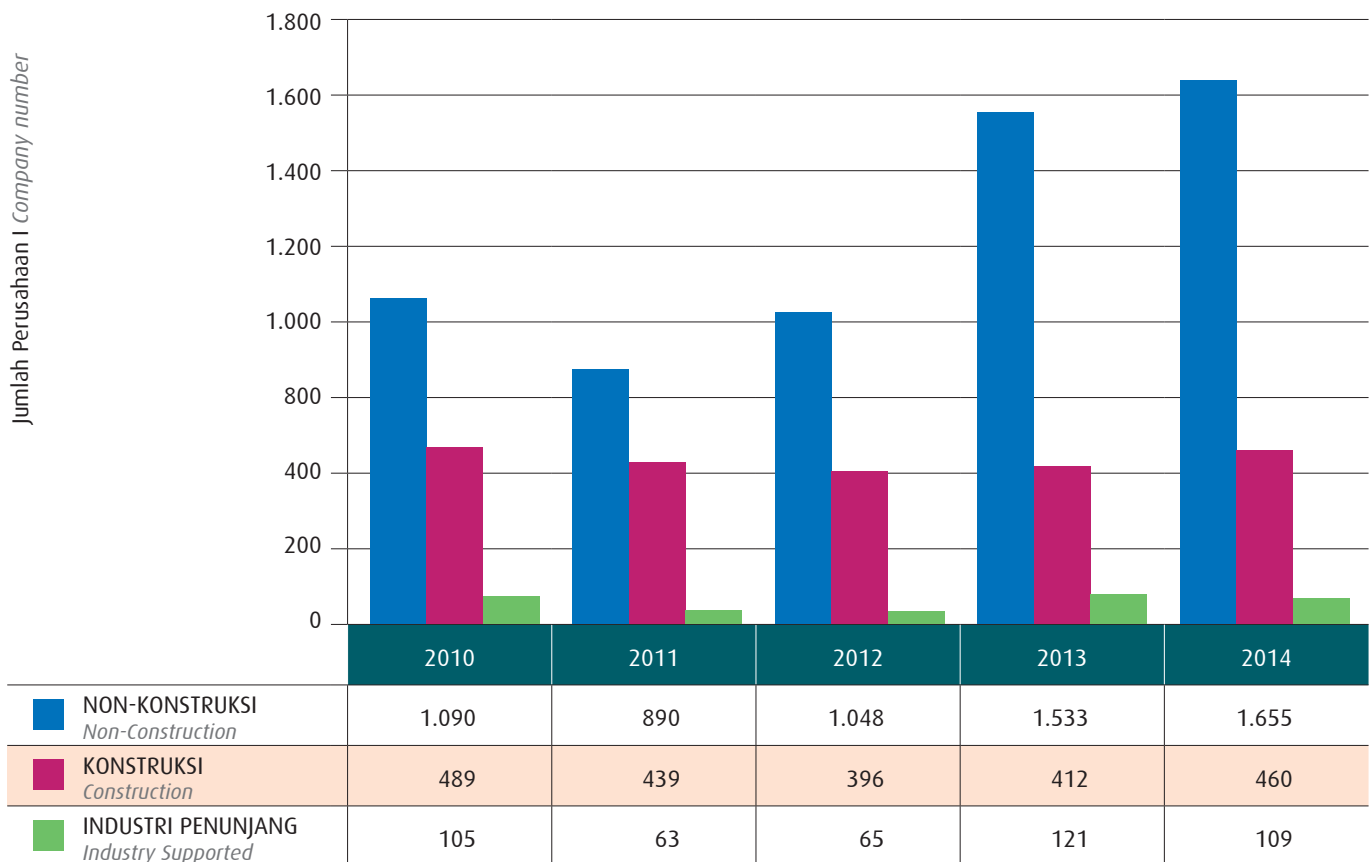
DATA STATISTIK SURAT KETERANGAN TERDAFTAR 2010-2014

Statistic Of Registered Certificate 2010-2014

	2010	2011	2012	2013	2014
Non-Konstruksi	1.090	890	1.048	1.533	1.655
Konstruksi	489	439	396	412	460
Industri Penunjang	105	63	65	121	109

GRAFIK DATA STATISTIK SURAT KETERANGAN TERDAFTAR 2010-2014

Chart of Statistic Of Registered Certificate 2010-2014



DATA TUMPAHAN MINYAK 2010-2014

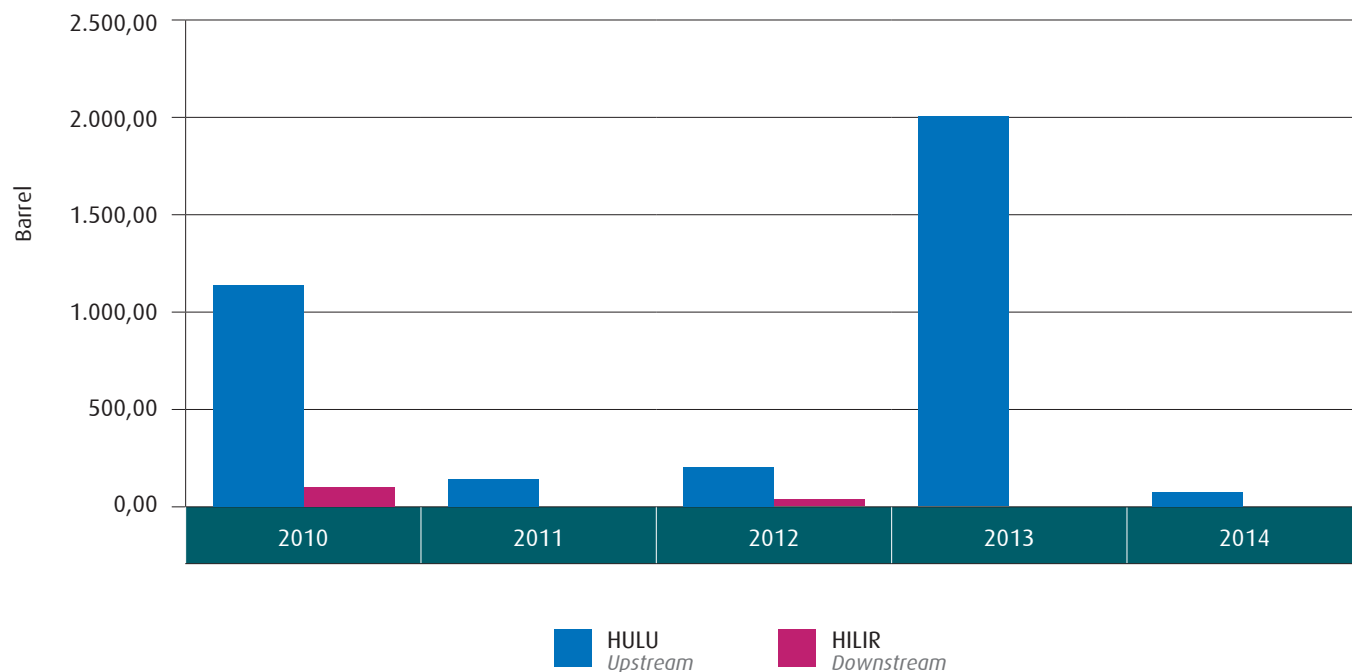
Statistic of Oil Spill 2010-2014

Barrel

TAHUN Year	HULU Upstream	HILIR Downstream	TOTAL
2010	1.380,10	10,00	1.390,10
2011	181,80	0,00	181,80
2012	197,60	0,16	197,76
2013	2.071,37	0,00	2.071,37
2014	46,70	0,00	46,70

GRAFIK DATA TUMPAHAN MINYAK 2010-2014

Chart of Statistic of Oil Spill 2010-2014



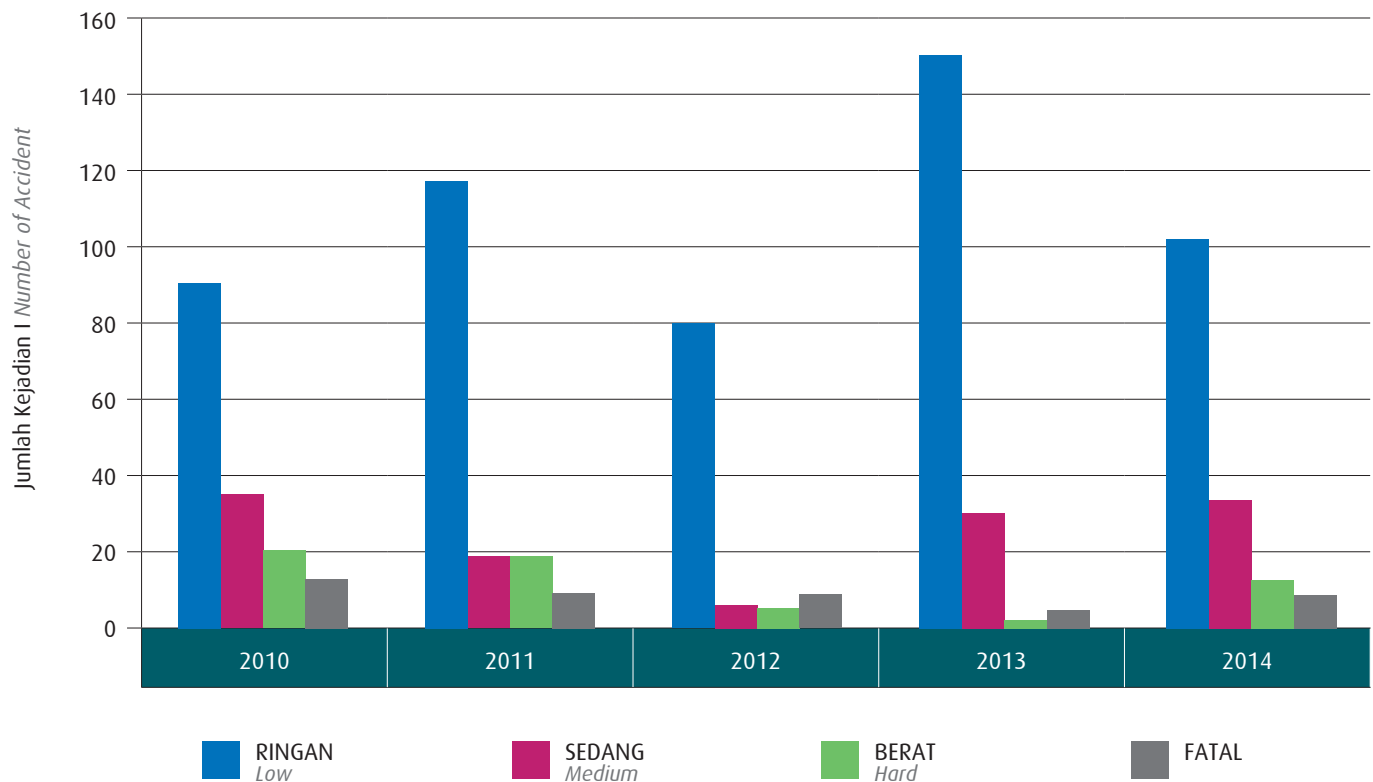
DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HULU MIGAS 2010-2014

Statistic of Accident in Upstream Oil and Gas Activities 2010-2014

No.	TAHUN Year	KECELAKAAN Accident				
		RINGAN Low	SEDANG Medium	BERAT Hard	FATAL	TOTAL
1	2010	91	37	20	17	165
2	2011	119	19	19	11	168
3	2012	80	6	5	8	99
4	2013	147	29	3	4	183
5	2014	109	33	16	6	164

GRAFIK DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HULU MIGAS 2010-2014

Chart of Statistic of Accident in Upstream Oil and Gas Activities 2010-2014



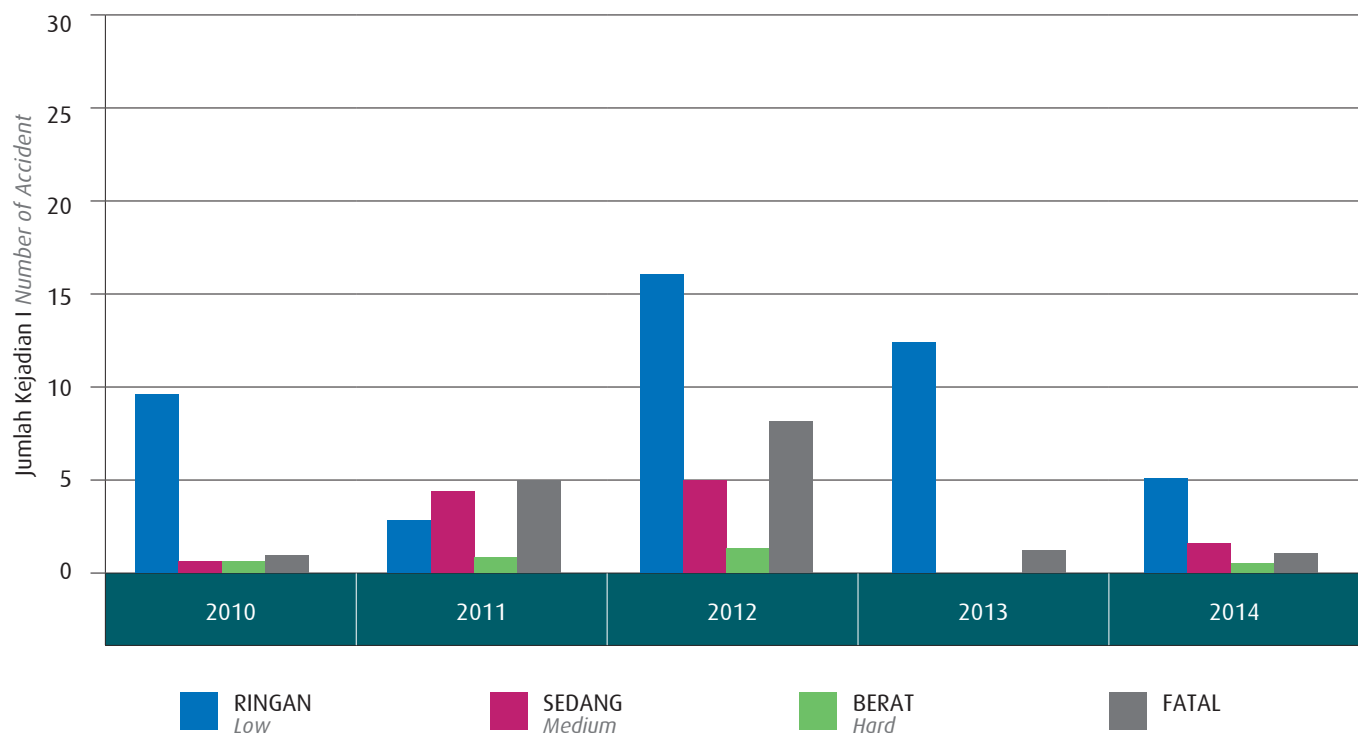
DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HILIR MIGAS 2010-2014

Statistic of Accident in Downstream Oil And Gas Activities 2010-2014

No.	TAHUN Year	KECELAKAAN Accident				
		RINGAN Low	SEDANG Medium	BERAT Hard	FATAL	TOTAL
1	2010	9	1	1	2	13
2	2011	3	4	2	5	14
3	2012	16	5	3	7	31
4	2013	12	0	0	2	14
5	2014	5	2	1	2	10

GRAFIK DATA KECELAKAAN KERJA KEGIATAN HILIR MIGAS 2010-2014

Chart of Statistic of Accident in Downstream Oil And Gas Activities 2010-2014



DAFTAR ISTILAH

GLOSSARIUM



DAFTAR ISTILAH GLOSSARIUM

Minyak Bumi (*Crude Oil*):

Campuran berbagai hidrokarbon yang terdapat dalam fase cair dalam reservoir di bawah permukaan tanah dan yang tetap cair pada tekanan atmosfer setelah melalui fasilitas pemisah di atas permukaan

The compounds of hydrocarbon in liquid phase in underground reservoir and will keep in the form of liquid in atmosphere pressure after passing through the separator facility above the ground

Kondensat (*Condensate*):

1. Hidrokarbon yang pada tekanan dan suhu reservoir berupa gas tetapi menjadi cair sewaktu diproduksi
Hydrocarbon in the form of gas under the reservoir pressure and temperature which turns into liquid in production phase

2. Produk cair yang keluar dari pengembunan
The liquid product from the condensation

3. Campuran hidrokarbon ringan yang dihasilkan sebagai produk cair pada unit daur ulang gas dengan cara ekspansi dan pendinginan
The compound of light hydrocarbon as liquid product in gas recycle through expansion and cooling

Gas Bumi (*Natural Gas*):

1. Semua jenis hidrokarbon berupa gas yang dihasilkan dari sumur; mencakup gas tambang basah, gas kering, gas pipa selubung, gas residu setelah ekstraksi hidrokarbon cair dan gas basah, dan gas nonhidrokarbon yang tercampur di dalamnya secara alamiah.

All hydrocarbons in the form of gas produced in reservoir; including wet mining gas, dry gas, sheath gas, residual gas after the extraction of liquid hydrocarbon and wet gas, and non-hydrocarbon gas mixed naturally

2. Campuran gas dan uap hidrokarbon yang terjadi secara alamiah yang komponen terpentingnya ialah metana, etana, propana, butana, pentana dan heksana.

Mix of hydrocarbon gas and steam naturally in which its main components are methane, ethane, propane, butane, pentane and hexane.

Barel (*Barrel*):

Satuan ukur volume cairan yang biasa dipakai dalam perminyakan; satu barel kira-kira 159 liter

The measurement of liquid volume in petroleum; one barrel is equivalent to 159 liter

Setara Barel Minyak (*Barrel Oil Equivalent*):

Satuan energi yang besarnya sama dengan kandungan energi dalam satu barel minyak bumi (biasanya diperhitungkan 6.0-6.3 juta BTU/barel)

The energy measurement equivalent to energy in one barrel of oil (approximately 6.0 to 6.3 million BTU/barrel)

Barel Minyak per Hari (*Barrel Oil per Day*):

Jumlah barel minyak per hari yang diproduksi oleh sumur, lapangan, atau perusahaan minyak

The volume of barrel oil per day produced in well, field or oil company

Kaki Kubik (*Cubic Foot*):

Satuan pengukuran volume gas yang dirumuskan dalam satuan area terhadap panjang

The measurement of gas volume in area to length unit

British thermal unit:

Satuan panas yang besarnya 1/180 dari panas yang diperlukan untuk menaikkan suhu satu pon (0,4536 kg) air dari 32 derajat Fahrenheit (0 derajat Celcius) menjadi 212 derajat Fahrenheit (100 derajat Celcius) pada ketinggian permukaan laut; biasanya dianggap sama dengan jumlah panas yang diperlukan untuk menaikkan suhu satu pon air dari 63°F (17,2°C) menjadi 64°F (17,8°C)

Unit of heat of 1/180 from the heat needed to increase the temperature of 1 pound of water (0.4536 kg) from 32 degree Fahrenheit (0 degree Celsius) into 212 degree Fahrenheit (100 degree Celsius) in sea level height; usually it is the same with the heat needed to increase the temperature of 1 pound of water from 63 degree Fahrenheit (17.2 degree Celsius) into 64 degree Fahrenheit (17.8 degree Celsius)

MMBTU:

Satuan panas yang dinyatakan dalam juta BTU (*British Thermal Unit*, yaitu panas yang dibutuhkan untuk menaikkan suhu satu pon air satu derajat Fahrenheit)

The heat in million BTU (British Thermal Unit: the heat needed to increase the temperature of one pound of water into one degree of Fahrenheit

Gas Metana Batubara (*Coal Bed Methane*):

Gas bumi (hidrokarbon) yang komponen utama metana terjadi secara alami dalam proses pembentukan batubara dan terperangkap di dalam endapan batubara

Hydrocarbon in which the main component of methane formed naturally in coal formulation process and trapped in coal sediment

DAFTAR ISTILAH GLOSSARIUM

Serpih (*Shale*):

Batuan sedimen lempung, memiliki ciri bidang perlapisan yang mudah dibelah karena orientasi partikel mineral lempung yang sejajar dengan bidang perlapisan; tidak membentuk massa yang plastis jika basah

Clay sediment with the characteristic of easy to be parted since clay mineral particle is parallel with layer; it does not form elastic mass in wet condition

Kilang Minyak (*Refinery Oil*):

Instalasi industri untuk mengolah minyak bumi menjadi produk yang lebih berguna dan dapat diperdagangkan

The industry installation to process oil into products to be marketed

Gas Kilang (*Refinery Gas*):

Berbagai jenis gas yang dihasilkan dari penyulingan dan berbahaya proses pengilangan; umumnya terdiri atas hidrokarbon C_1 sampai dengan C_4

Gas from distillation and refining process; generally consisted of hydrocarbon C_1 to C_4

LPG/Elpiji (*Liquefied Petroleum Gas*):

Gas hidrokarbon yang dicairkan dengan tekanan untuk memudahkan penyimpanan, pengangkutan, dan penanganannya; pada dasarnya terdiri atas propana, butana, atau campuran keduanya

Pressured liquefied hydrocarbon gas to ease the storage, transportation, and management; consisted of propane, butane or mix of both

LNG (*Liquefied Natural Gas*):

Gas yang terutama terdiri atas metana yang dicairkan pada suhu sangat rendah ($-160^{\circ}C$) dan dipertahankan dalam keadaan cair untuk mempermudah transportasi dan penimbunan

Gas from liquefied methane in very low temperature ($-160^{\circ}C$) and kept in liquid to ease the transportation and storage.

Eksplorasi (*exploration*):

Penyelidikan dan penjajakan daerah yang diperkirakan mengandung mineral berharga dengan jalan survei geologi, survei geofisik, atau pengeboran dengan tujuan menemukan deposit dan mengetahui luas wilayahnya

The study and exploration on area predicted to have mineral resources through geological survey, geophysics survey, or drilling to discover deposit or to find out the area

Eksplotasi (*Exploitation*):

Pengusahaan sumber migas dengan tujuan menghasilkan manfaat ekonomis

The exploitation of oil and gas resources to discover the economic benefit

Kontraktor Kontrak Kerja Sama / KKKS (*Cooperation Contract Contractor*):

Badan usaha atau bentuk usaha tetap yang diberikan kewenangan dalam melaksanakan kegiatan eksplorasi dan eksploitasi pada suatu wilayah kerja migas berdasarkan kontrak kerja sama dengan pemerintah

Business entity or permanent business establishment with the authority to conduct exploration and exploitation in oil and gas working area based on cooperation contract with the government

Wilayah Kerja (*Working Area*):

Daerah tertentu dalam wilayah hukum pertambangan Indonesia untuk pelaksanaan eksplorasi dan eksploitasi sumber daya alam, termasuk kegiatan hulu migas

Area located in Indonesia mining legal territory for natural resources exploration and exploitation, including the oil and gas upstream activity

Cadangan (*Reserve*):

Jumlah minyak atau gas yang ditemukan di dalam batuan reservoir

The quantity of oil and gas in reservoir

Metode Seismik (*Seismic Method*):

Metode eksplorasi untuk memperkirakan bentuk, jenis, dan ketebalan lapisan-lapisan batuan bawah permukaan dengan cara mempelajari penalaran gelombang getar

The exploration method to predict the form, type and thickness of underground rock layers by studying the vibration wave spread

Pengeboran (*Drilling*):

Kegiatan pembuatan lubang sumur dengan alat bor untuk mencari, mengeluarkan, atau memasukkan fluida formasi

The activity of making well holes with drilling tool to discover, extract or inject fluid formation

Avgas (*Aviation Gasoline*):

Bensin khusus untuk motor torak pesawat terbang yang nilai oktana dan stabilitasnya tinggi, titik bekunya rendah, serta trayek sulingnya lebih datar

Special gasoline for airplane piston engine with high octane and stability, low freezing point, and flatter distillation route

DAFTAR ISTILAH GLOSSARIUM

Avtur (Aviation Turbine Fuel):

Bahan bakar untuk pesawat terbang turbin gas; jenis kerosin yang trayek didihnya berkisar antara 150°C-250°C

Fuel for airplane with gas turbine; type of kerosene with boiling route point between 150oC to 250oC

Bensin (Gasoline):

Hasil pengilangan minyak yang mempunyai trayek didih 30°C-220°C yang cocok untuk digunakan sebagai bahan bakar motor berbusi (motor bensin)

Oil refining with boiling point of 30oC to 220oC that is suitable for plugged engine fuel (gasoline engine)

RON (Research Octane Number):

Angka yang ditentukan dengan mesin penguji CFR F1 pada kecepatan 600 putaran per menit; pedoman mutu antiketuk bensin pada kondisi kecepatan rendah atau beban ringan

The number derived from CFR F1 with the speed of 600 spins per minute; quality standard of anti-knock engine in the condition with low speed or light load

Minyak Tanah (Kerosene):

Minyak yang lebih berat dari fraksi bensin dan mempunyai berat jenis antara 0,79 dan 0,83 pada 60 derajat Fahrenheit; dipakai untuk lampu atau kompor

Heavy oil with higher fraction compared to gasoline with the density between 0.79 and 0.83 in 60o Fahrenheit; used for lamp or stove

Minyak Solar (Higher Speed Diesel/Automotive Diesel Oil):

Jenis bahan bakar minyak untuk mesin diesel putaran tinggi

Oil fuel for diesel engine with high spin

Minyak Diesel (Diesel Fuel/Industrial Diesel Oil/Marine Diesel Fuel):

Minyak yang digunakan sebagai bahan bakar mesin diesel dan jenis mesin industri (mesin kapal) yang mempunyai kecepatan putar rendah atau sedang

Oil for diesel engine fuel and industrial engine (ship engine) with low or medium spin

Minyak Bakar (Fuel Oil/Intermediate Fuel Oil/Marine Fuel Oil):

Sulingan berat, residu atau campuran keduanya yang dipergunakan sebagai bahan bakar untuk menghasilkan panas atau tenaga

Heavy distillation, residual, or mix of both used as fuel to produce heat or power

Minyak Bakar Berat (Heavy Fuel Oil/Residual Fuel Oil):

Residu kental atau minyak bumi tercampung yang digunakan sebagai bahan bakar

Viscous residue or mixed oil as fuel

Lube Base Oil:

Senyawa hidrokarbon yang dihasilkan dari proses distilasi vakum residu panjang; digunakan sebagai bahan baku minyak pelumas berbagai jenis permesinan baik berat maupun ringan

Hydrocarbon compounds from distillation process of long residue vacuum; used as raw material of lubricants for heavy and medium weight engine

Aspal (Asphalt):

Campuran antara bitumen dan zat mineral lembam yang terjadi secara alamiah atau buatan; di Indonesia dikenal aspal Buton, yakni aspal alam yang digali dan diproduksi di pulau Buton, Sulawesi Tenggara

A mix of bitumen and mineral substance naturally or artificially; in Indonesia, it is commonly known as Buton asphalt, natural asphalt produced in Buton Island, South East Sulawesi

Parafin (Paraffin):

Hidrokarbon jenuh dengan rantai terbuka

Saturated hydrocarbon with open chain

Nafta (Naphtha):

Sulingan minyak bumi ringan dengan titik didih akhir yang tidak melebihi 220°C

Distilled light oil with the boiling point less than 220°C

LSWR (Low Sulphur Waxy Residue):

Residu berlilin dengan kadar belerang rendah yang diperoleh dari penyulingan atmosferik minyak bumi, misalnya residu minyak Minas dari Sumatera

Waxed residue with low sulphur derived from oil atmospheric distillation, for example Minas oil residue from Sumatera

LSFO (Low Sulphur Fuel Oil):

Minyak bakar berat dengan tingkat kandungan sulfur kurang dari 1%

Heavy burning oil with the content of sulphur less than 1%

HSFO (Heavy Sulphur Fuel Oil):

Minyak bakar berat dengan tingkat kandungan sulfur 1% atau lebih

Heavy burning oil with the content of sulphur of 1% or more

DAFTAR ISTILAH GLOSSARIUM

Kokas Hijau (Green Coke):

produk karbonisasi padat primer yang diperoleh dari pendidihan tingkat tinggi fraksi hidrokarbon pada suhu di bawah 900K

Product of primary solid carbonization from high boiling of hydrocarbon fraction in the temperature below 900K

Pelarut (Solvent):

zat, biasanya berbentuk cairan yang mampu menyerap atau melarutkan zat cair, gas, atau benda padat, dan membentuk campuran homogen

Substance, usually in the form of liquid that is able to absorb or dissolve liquid, gas, or solid substance and to form homogeneous mix

SPBx (Special Boiling Point-X):

Pelarut memiliki komposisi senyawa hidrokarbon Aliphatic, Naphtenic, dan sedikit senyawa Aromatic

Solvent with hydrocarbon compounds Aliphatic

Laws (Low Aromatic White Spirit):

Pelarut yang terbentuk dari senyawa hidrokarbon, antara lain adalah paraffin, cycloparaffin/naftenik, dan aromatic

Solvent from hydrocarbon compounds, such as paraffin, cycloparaffin/naftenik, and aromatic

Smooth Fluid 05:

Fraksi dari minyak hidrokarbon yang digunakan sebagai komponen utama *Oil Based Mud* yang memiliki karakteristik yang baik dan juga ramah lingkungan.

Fraction from hydrocarbon as the main component of Oil Based Mud with good characteristic and environmentally friendly

Lumpur Dasar-Minyak (Oil Base Mud):

Lumpur pengeboran dengan padatan lempung yang teraduk di dalam minyak yang dicampur dengan satu sampai dengan 5% air; digunakan dalam pengeboran formasi tertentu yang mungkin sukar atau mahal apabila dibor dengan menggunakan lumpur berdasar air

Drilling mud with clay solid mixed in oil with 1% to 5 % water component; used in particular formation drilling that is difficult or expensive to be drilled with watered mud

HAP (Hydrocarbon Aerosol Propellants):

Propellant ramah lingkungan, dengan bahan dasar dari hidrokarbon murni yang berfungsi sebagai pendorong produk aerosol dari dalam kemasan sehingga produk dapat keluar dalam bentuk kabut. HAP merupakan hasil blending hidrokarbon fraksi ringan yang diformulasikan menjadi produk propellant dengan spesifikasi disesuaikan kebutuhan di industri pengguna

An environmentally friendly propellant with the basic component of pure hydrocarbon functioned as the booster of aerosol product from inside the package so that the product can be released in the form of fog. HAP is the result of light fraction hydrocarbon blending that is formulated into propellant product with the specification adjusted to the industry demand

Pertasol:

Fraksi nafta ringan yang terbentuk dari senyawa aliphatic (paraffin dan cycloparaffin / naphtanic) dan kandungan aromatic hidrokarbon yang rendah

Light naphtha fraction from aliphatic compounds (paraffin and cycloparaffin/naphtanic) and low hydrocarbon aromatic compound

HOMC (High Octane Mogas Component):

Senyawa hidrokarbon yang mempunyai angka oktana tinggi. Umumnya dari jenis hidrokarbon aromatik dan olefin; digunakan sebagai bahan campuran untuk mendapatkan kinerja bahan bakar bensin yang baik

Hydrocarbon compound with high octane. It is generally from aromatic and olefin hydrocarbon; used as mixture to obtain good gasoline fuel performance

Propilena (Propylene):

Senyawa hidrokarbon yang berbentuk gas pada suhu dan tekanan normal; untuk mempermudah penyimpanan dan handling-nya, diberikan tekanan tertentu untuk mengubahnya ke dalam bentuk cair; digunakan sebagai bahan baku pembuatan polipropilena.

Hydrocarbon compound formed from gas in normal temperature and pressure; used to ease the storage and handling; it is given with particular pressure to change it into liquid; used as raw material of polypropylene

DAFTAR ISTILAH GLOSSARIUM

Sulfur (Sulphur):

Elemen kimia non-metal yang memiliki dua bentuk kristal, yaitu *alpha sulphur rhombic* dan *beta sulphur monoclinic*. Kedua elemen tersebut memiliki warna kuning, tidak dapat larut dalam air, agak larut dalam alkohol dan ether, larut dalam karbon disulfide, karbon tetraklorida dan benzene

Non-metal chemical element with two crystal form namely alpha sulphur rhombic and beta sulphur monoclinic. Both elements are yellow, insoluble in water, soluble in alcohol and ether, soluble in carbon disulfide, tetrachloride carbon and benzene

Minarex:

Jenis minyak proses yang digunakan sebagai bahan baku pembuatan industri ban, industri barang jadi karet (tali kipas, suku cadang kendaraan), maupun industri tinta cetak dan sebagai *plasticizer / extender* pada industri kompon PVC.

Processed oil used as raw material of tire industry, rubber industry (fan belt, vehicle spare part), print out ink industry and plasticizer/ extender in PVC industry

Musicoil:

Refrigerant hidrokarbon yang ramah lingkungan; dapat digunakan pada semua jenis Mesin Pendingin, kecuali pada mesin jenis Sentrifugal

Environmentally friendly hydrocarbon refrigerant used in all type of cooling engine, except centrifugal engine

Marine Gas Oil:

Minyak bakar yang dirancang untuk digunakan di semua jenis mesin diesel ringan; memiliki kandungan sulfur maksimum 10 mg/kg.

Burning oil designed in all light diesel engines with maximum sulphur of 10 mg/kg

Unconverted oil:

Bahan baku pembuatan pelumas sintetik kualitas tinggi

Raw material of high quality synthetic lubricants

Minyak Dekantasi (Decanted Oil):

Aliran dasar menara distilasi dari unit perengkahan katalitik alir setelah dipisahkan dari katalis

Main stream of distillation tower from flow catalytic cracking after separated from catalyst

Lilin (wax):

Hidrokarbon padat yang mempunyai titik cair rendah dan tidak mudah larut; terdapat dalam minyak bumi, terutama yang bersifat parafinik dan dapat dikeluarkan dari minyak dengan proses ekstraksi larutan

Solid hydrocarbon with low melting point and difficult to dissolve; found in oil with paraffinic and able to be released from oil with liquid extraction process

Lilin Lunak (Slack Wax):

Lilin yang masih banyak mengandung minyak; diperoleh dengan cara penyaringan bertekanan dari distilat parafinik yang banyak mengandung lilin

Wax with oil component; derived from pressured filtration of paraffinic distillate with wax

Bitumen:

1 Bagian bahan organik dalam batuan sedimen yang dapat larut dalam pelarut organik

Organic substance with sediment rocks that is soluble in organic solvent

2 Bahan organik padat atau setengah padat yang berwarna hitam atau coklat tua yang diperoleh sebagai residu dari distilasi vakum minyak bumi; meleleh jika dipanasi dan dapat larut dalam pelarut organik

Solid or medium-solid organic substance in black or dark brown color derived as residue from oil vacuum distillation; melting if heated and soluble in organic solvent

Solvent Solphy II:

pelarut hidrokarbon yang merupakan salah satu bahan/produk yang bersifat ramah lingkungan dan menjadi alternatif pengganti Bahan Perusak Ozon (BPO)

Hydrocarbon solvent as one of environmentally friendly products and can be an alternative of BPO



Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi
Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
Gedung Plaza Centris
Jl. H.R Rasuna Said Kav. B-5
Jakarta 12910
Telepon : 021-5268910