

LAMPIRAN

Opera... Web: www.investor.com... Rabu, 6 Maret 2012

INVESTOR DAILY

Selamat datang Tamu | [Log Out](#) | Pencarian: | [Kunjungi kami di](#)

HOME | MACRO ECONOMICS | MONEY & BANKING | MARKET & CORPORATE NEWS | PROPERTY | NATIONAL & POLITICS | INTERNATIONAL | More

Pemerintah Isyaratkan Pertahankan Chevron di Blok Slak

Selasa, 10 Januari 2012 | 13:14



PKK (Bupati) Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) mengisyaratkan akan mempertahankan PT Chevron Pasifik Indonesia untuk mengelola Blok Slak Riau yang kadaluarsa sekitar 2012.

"Chevron menawarkan akan diperpanjang karena tak ada siapa saja yang akan dengan pemerintah lain banyak masalah teknis dalam pengalihan Blok Slak," kata Kepala Dinas Pertambangan dan Kelautan Badan Pertambangan Nasional (BPN) Riau Rudy dan Gas Bumi (RUBGAS), Rudi Masduki, di Pekanbaru, Selasa (9/1).

Kontrak Blok Slak dijadwalkan berakhir di Chevron, dan akan berakhir pada 31 Desember 2011. Blok Slak akan berakhir 1991 dan 2011 dan berakhir 2011. Setelahnya, pengalihan Blok Slak diserahkan ke PT Kencana Karya

Saat ini, gas proyek IOD Chevron belum ada kepastian pembiayanya. Foto: ist

Berita Terkait

- Chevron Tunggu Rekomendasi SKK-Nigas Kelata Blok

Opera... Web: www.investor.com... Selasa, 10 Januari 2012 | 13:14


INVESTOR DAILY

Selamat datang Tamu | [Log Out](#) | Pencarian: | [Kunjungi kami di](#)

HOME | MACRO ECONOMICS | MONEY & BANKING | MARKET & CORPORATE NEWS | PROPERTY | NATIONAL & POLITICS | INTERNATIONAL | More

Pemerintah Isyaratkan Pertahankan Chevron di Blok Slak

Selasa, 10 Januari 2012 | 13:14



PKK (Bupati) Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) mengisyaratkan akan mempertahankan PT Chevron Pasifik Indonesia untuk mengelola Blok Slak Riau yang kadaluarsa sekitar 2012.

"Chevron menawarkan akan diperpanjang karena tak ada siapa saja yang akan dengan pemerintah lain banyak masalah teknis dalam pengalihan Blok Slak," kata Kepala Dinas Pertambangan dan Kelautan Badan Pertambangan Nasional (BPN) Riau Rudy dan Gas Bumi (RUBGAS), Rudi Masduki, di Pekanbaru, Selasa (9/1).

Kontrak Blok Slak dijadwalkan berakhir di Chevron, dan akan berakhir pada 31 Desember 2011. Blok Slak akan berakhir 1991 dan 2011 dan berakhir 2011. Setelahnya, pengalihan Blok Slak diserahkan ke PT Kencana Karya

Saat ini, gas proyek IOD Chevron belum ada kepastian pembiayanya. Foto: ist

Berita Terkait

- Chevron Tunggu Rekomendasi SKK-Nigas Kelata Blok

LIVE STREAMING

TERPOPULER | **TERKomentari**

- Hakikan EGM Per 1 April
- Ekspor Gas Fujian Bisa Dertambah
- Blok Mahakam Kembali ke UU Ertgas
- Pemerintah Belum Pastikan Kenaikan Harga Ertgas
- Montori ERTGJN Pertahankan Jabatan Karren
- Agustawan
- Kenaikan Harga LPG 12 Kg Uluah Dikaji
- Karen Resmi Terima Surat Perpanjangan
- Jabatan Dirut Pertamina
- Perbukitan Gas Gajah Borel Belum Berjalan
- SKK Nigas Usulkan Perpanjangan Kontrak Blok Slak

Ini Alasan Chevron Kirim Surat ke Jero Wacik

Rista Rama Dhany - detikFinance
Kamis, 10/01/2013 15:02 WIB

Jakarta - Chevron Pacific Indonesia (CPI) mengirim surat ke Kepala SK Migas/Menteri ESDM Jero Wacik yang jelinya menyatakan bakal menuntun investasinya jika terganggu dengan situasi yang tak kondusif di Indonesia pasca pembubaran BP Migas. Ini alasannya.

"Surat tersebut sebenarnya menegakkan hal-hal yang sudah tancup dalam kontrak PAC (tagi hasil produksi), terutama dalam kaitannya dengan keuskuaan yang kami hadapi belakangan ini seperti kasus bioremediasi yang berpengaruh kepada jalannya kegiatan investasi dan operasi," kata Vice President Public Communication and Public Affairs Chevron Vanda Rinandya dalam

Tidak dapat menentukan lokasi server tujuan

Periksa apakah alamat...

Menangkan Voucher Belanja Total 10 Juta
Klik Di Sini

Tidak dapat menentukan lokasi server tujuan

Periksa apakah alamat telah diblok dengan betul

"Buat tersebut sebenarnya merupakan hal-hal yang sudah terkandung dalam kontrak P&A (pagi hasil produksi), terutama dalam kaitannya dengan kasus-kasus yang kami hadapi belakangan ini seperti kasus komersialisasi yang berjangkahi kepada jalannya kegiatan investasi dan operasi," kata Vice President Policy Government and Public Affair Chevron Yanto Blanjipar dalam petan singkatnya kepada wartawan, di Jakarta, Kamis (10/1/2013).

Dikatakan Yanto, surat yang dikirimkan ke SK Migas tersebut terkait dengan penyampaian program kerja dan anggaran Chevron di 2013.

"Buat yang kami kirim ke SK Migas tersebut terkait dengan Program Kerja dan Anggaran 2013 dan dimaksudkan untuk menyampaikan beberapa filosofi partaidan kami kepada pemerintah seperti yang selalu kami lakukan jika kami melihat ada sesuatu yang dapat mempengaruhi operasi dan investasi atau kontrak P&A kami," jelas Yanto.

Namun Yanto mengatakan, pihaknya percaya pemerintah Indonesia bakal mengonfirmasi kontrak dan kepastian hukum investasi migas di Indonesia. Yanto juga mengatakan, pihaknya berkomitmen untuk terus berinvestasi dan menyediakan produk energi yang diperlukan oleh Indonesia, seperti yang telah dilakukan estama ini.

Seperi diketahui, beberapa persoalan hukum antara perusahaan di Indonesia seperti pembaruan BP Migas membuat Chevron merasa terganggu. Bila masalah tersebut tidak selesai di 2013 Chevron mengatakan akan memajukan

lokasi server tujuan

Perasa apakah alamat telah ada dengan betul atau coba mencarinya di internet.

Cari menggunakan Google

Penelitian

Tidak dapat menentukan lokasi server tujuan

Periksa apakah alamat telah ada dengan betul atau coba mencarinya di internet.

Cari menggunakan Google

Penelitian

KINI HADIR DALAM VERSI MOBILE



INVESTASI MIGAS: CHEVRON DOMINASI INVESTASI DI INDONESIA

Senin, 05 Januari 2013 | 21:41 WIB

Risindy Astria

JAKARTA—Badan Kerja Sementara Pelaksanaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BK Migas) menyatakan PT Chevron Pacific Indonesia masih mendominasi dalam berinvestasi di sektor hulu migas.

Deputi Pengendalian Operasi BK Migas Oda Pradiyanya mengatakan dari investasi/belanja migas sebesar US\$23,6 miliar untuk 74 Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KCKK) yang masuk tahap eksplorasi, sekitar 17 % atau sekitar US\$3 miliar berasal dari CFI.

"Dalam beberapa tahun mendatang masih CFI yang akan mendominasi. Sehingga kalau terjadi apa-apa sama mereka, kami yang takut, artinya mereka sangat berpengaruh," kata Oda usai acara Penyerahan Rencana Kerja dan Anggaran Kegiatan Hulu Migas (Work, Program and Budget/WPAB) 2013 di kantor BK Migas hari ini, Selasa (8/1/2013).

Meskipun Oda, dalam WPAB 2013, CFI menargetkan produksi sekitar 320.000 barel per hari. Pada tahun lalu, CFI pernah capai produksi melebihi target hingga 342.000 barel per hari dari target 330.000 barel per hari.



JAKARTA—Badan Kerja Sementara Pelaksanaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BK Migas) menyatakan PT Chevron Pacific Indonesia masih mendominasi dalam berinvestasi di sektor hulu migas.

Deputi Pengendalian Operasi BK Migas Oda Pradiyanya mengatakan dari investasi/belanja migas sebesar US\$23,6 miliar untuk 74 Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KCKK) yang masuk tahap eksplorasi, sekitar 17 % atau sekitar US\$3 miliar berasal dari CFI.

"Dalam beberapa tahun mendatang masih CFI yang akan mendominasi. Sehingga kalau terjadi apa-apa sama mereka, kami yang takut, artinya mereka sangat berpengaruh," kata Oda usai acara Penyerahan Rencana Kerja dan Anggaran Kegiatan Hulu Migas (Work, Program and Budget/WPAB) 2013 di kantor BK Migas hari ini, Selasa (8/1/2013).

Meskipun Oda, dalam WPAB 2013, CFI menargetkan produksi sekitar 320.000 barel per hari. Pada tahun lalu, CFI pernah capai produksi melebihi target hingga 342.000 barel per hari dari target 330.000 barel per hari.

Pemerintah menyetujui belanja migas pada 2013 sebesar US\$28,2 miliar atau meningkat 19,7 % dibandingkan kondisi 2012 yang mencapai US\$21,08 miliar.

Kepala BK Migas sekaligus Menteri ESDM Jero Wacik saat menyerahkan persetujuan rencana kerja dan anggaran (work program and budget/WPAB) 2013 kepada KCKK mengatakan dirinya sudah menandatangani seluruh persetujuan WPAB pada Jumat malam (20/12/2012).

Ia meminta, dengan penyerahan tersebut, KCKK segera mulai bekerja dan jangan ditunda-tunda. "Kalau dipadamat, bisa kami kasih idenya," katanya. (su)

TERKAIT

CHEVRON Ancam Pangkas Investasinya di Indonesia




DSR-019



PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA
M A N I F E S T

OF CARGO PER : MT KIMA VOYAGE 06-23
 CAPTAIN : LEE KUKJIN PORT OF SHIPMENT :
 DUMAI, SUMATRA, INDONESIA
 SAILED : 03-NOV-2012
 DESTINATION : YOSU, KOREA
 SHIPPERS : P.T. CHEVRON PACIFIC INDONESIA FOR ACCOUNT OF CHEVRON U.S.A. INC
 (SINGAPORE BRANCH)
 CONSIGNEE : MADE OUT TO THE ORDER OF GS CALTEX CORPORATION NOTIFY PARTY GS CALTEX
 CORPORATION

PARTICULARS OF CARGO	GROSS WEIGHT
Ink Bulk : DURI CRUDE OIL 43,644.71 Net Long Tons (2240) 300,067 Net Barrels @60 F 12,602,814.00 Net US Gallons @60 F 20.4 API Gravity @60 F (one gallons @60 F - sample no value)	44,659,477.6 Kg  Per : MAIZAR

PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA
BILL OF LADING



ON BOARD : 01 NOVEMBER 2012 VOLUME NO : 05-23
CHARTER ID :

SHIPPED IN APPARENT GOOD ORDER AND CONDITION BY P.T. CHEVRON PACIFIC INDONESIA FOR ACCOUNT OF CHEVRON U.S.A. INC (SINGAPORE BRANCH)

ON BOARD THE PARVIA SUPER/TANKER SHIP KIPA WHERE OF LEE KUNJIT IS MASTER

AT THE PORT OF SUMBAH, SUPABKA, INDONESIA, A QUANTITY SAID TO BE CRUDE OIL IN BULK :

NETT CRUDE	43,952.30	GROSS LONG TONS (2240 LBS)	GROSS KILOGRAMS
	43,644.25	NET LONG TONS (2240 LBS)	NET KILOGRAMS
	303,182.70	GROSS BARRELS 60 F	GROSS POUNDS
	300,067.00	NET BARRELS 60 F	NET POUNDS
	46,459.43	GROSS METRIC TONS	20.8 API GRAVITY @ 60 F
	46,386.82	NET METRIC TONS	

THE QUANTITY, MEASUREMENT, WEIGHT, GRADE, QUALITY, SAUCE, VALUE AND CONDITION OF THE GOODS SHOWN TO THE VESSEL AND THE MASTER, TO BE DELIVERED AT THE PORT OF YUSU, KOREA OR AT SUCH OTHER PORT AS THE MASTER CAN SAFELY GET ALONG AMPLANT, UNTO

WALK OUT TO THE ORDER OF GS CALTEX CORPORATION EITHER PARTY GS CALTEX CORPORATION

OR ORDER OF PAYMENT OF FREIGHT AT THE RATE OF FREIGHT PAYABLE AS PER CHARTER PARTY TO BE ACCOMPLISHED AS PER AGREED TERMS CONDITIONS OF THE C/P

THIS SHIPMENT IS CARRIED UNDER AND PURSUANT TO THE TERMS OF THE CHARTER PARTY AT

BY AND AS CHARTERER, AND ALL THE

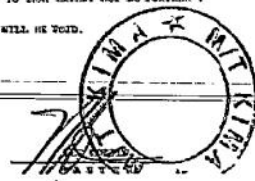
TERMS WHAT SO EVER OF THE SAID CHARTER EXCEPT THE RATE AND PAYMENT OF FREIGHT SPECIFIED THEREIN APPLY TO AND GOVERN THE RIGHTS OF THE PARTIES CONCERNED IN THIS SHIPMENT.

IF THIS BILL OF LADING IS A DOCUMENT OF TITLE TO WHICH THE CARRIAGE OF GOODS BY SEA ACT OF THE UNITED STATES, APPROVED APRIL 16, 1924, OR SIMILAR LEGISLATION GIVING STATUTORY EFFECT TO THE INTERNATIONAL CONVENTION FOR THE UNIFICATION OF CERTAIN RULES RELATING TO BILLS OF LADING AT BRUSSELS OF AUGUST 25, 1924, APPLIES BY REASON OF THE PORT OF LOADING OR DISCHARGE BEING IN TERRITORY IN WHICH THE SAID ACT OR OTHER SIMILAR LEGISLATION IS IN FORCE THIS BILL OF LADING SHALL HAVE EFFECT SUBJECT TO THE PROVISIONS OF THE SAID ACT OR OTHER SIMILAR LEGISLATION, AS THE CASE MAY BE, WHICH SHALL BE DEEMED INCORPORATED HERIN, AND NOTHING HEREIN CONTAINED SHALL BE HELD A SURRENDER BY THE CARRIER OF ANY OF ITS RIGHTS OR IMMUNITIES OR AN INCREASE OF ANY OF ITS RESPONSIBILITIES OR LIABILITIES UNDER SAID ACT OR OTHER SIMILAR LEGISLATION. IN ANY TOWN OF THIS BILL OF LADING IS REFERRED TO THE SAID ACT OR OTHER SIMILAR LEGISLATION AS SO INCORPORATED, SUCH TERMS SHALL BE VOID TO THAT EXTENT BUT NO FURTHER.

IN WITNESS WHERE OF THE MASTER HAS SIGNED 3 BILLS OF LADING OF THIS TENOR AND DATE, ONE OF WHICH BEING ACCOMPLISHED, THE OTHERS WILL BE VOID.

DATED AT SUMBAH, SUPABKA, INDONESIA THIS 01 DAY OF NOVEMBER 2012

COPY
NON NEGOTIABLE



PRODUKSI MINYAK BUMI DAN KONDENSAT
Production of Crude Oil and Condensate

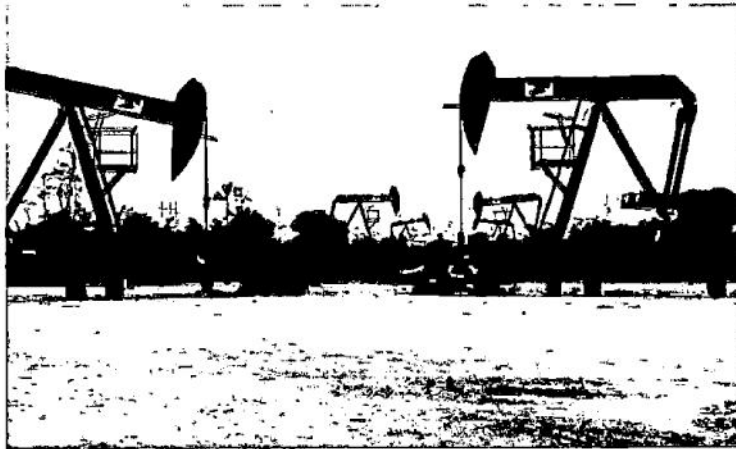
Barris

No.	Company	Contract Area	2012			Daily Average		
			Crude Oil	Condensate	Total	Crude Oil	Condensate	Total
I.	PT Pertamina EP & Partners		46,595,026	0	46,595,026	127,309	0	127,309
II.	JOB PSC							
A.	Onshore							
1	JOB Pertamina - Golden Spike	Pendopo & Raja Block, Sumsel	189,023	7,215	178,238	482	20	482
2	JOB Pertamina - Medco Tomor Ltd.	Tolli Block, Sulteng	447,219	0	447,219	1,222	0	1,222
3	JOB Pertamina - PetroChina East Java	Tuban, Jatim	3,419,762	0	3,419,762	9,344	0	9,344
4	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Kelapa Burung, Irfabar	682,902	0	682,902	1,860	0	1,860
5	JOB Pertamina - Talisman (JM) Ltd.	Jambi Merang, Jambi	0	2,056,347	2,056,347	0	5,618	5,618
6	JOB Pertamina - Talisman (OK) Ltd.	Ogan Komering, Sumsel	1,288,603	58,869	1,345,472	3,515	181	3,678
	Sub Total		6,005,509	2,122,431	8,127,940	16,408	5,799	22,207
B.	Offshore							
1	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd. (ex. Costa)	Pantal Gebang, Sumut	13,364	0	13,364	37	0	37
	Total JOB PSC		6,018,873	2,122,431	8,141,304	16,445	5,799	22,244
III.	Production Sharing Contracts							
A.	Onshore							
1	BOB Pertamina Bumi Siak Pusako	Coastal Plains & Pekanbaru, Riau	5,684,348	0	5,684,348	15,531	0	15,531
2	Citic Seram Energy LMD	Seram Non Bula, Maluku	877,590	0	877,590	2,399	0	2,398
3	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan, Riau	121,933,554	1,980,100	123,913,654	333,152	5,410	338,562
4	PT Chevron Pacific Indonesia C & T (Siak)	Siak Block, Riau	749,939	0	749,939	2,049	0	2,049
5	Conoco Phillips (Grissik) Ltd.	Corridor, Sumsel	396,518	3,230,744	3,627,262	1,083	8,827	9,911
6	Conoco Phillips South Jambi	South Jambi Blok B, Jambi	0	691	691	0	2	2
7	ExxonMobil Oil Indonesia Ltd.	NAD	0	1,221,616	1,221,616	0	3,338	3,338
8	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Block Bula Seram, Maluku	150,992	0	150,992	413	0	413
9	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean Block Off. Ona, Jatim	223,132	73,813	296,945	610	202	811
10	Lepindo Brantas Inc.	Brantas, Jatim	8,395	0	8,395	17	0	17
11	PT Medco Lematang	Lematang, Sumsel	15	0	15	0	0	0
12	PT. Medco E&P Indonesia	Rimau, Sumsel	5,754,180	0	5,754,180	15,722	0	15,722
13	PT. Medco E&P Indonesia	South & Central Sumatera, Sumsel	2,579,236	0	2,579,236	7,047	0	7,047
14	PT Medco E&P Terakan	Mamburungan, Kaltim	990,069	0	990,069	2,705	0	2,705
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu, Jatim	8,175,093	0	8,175,093	22,336	0	22,336
16	Montfor/Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal, Jambi	294,082	0	294,082	804	0	804
17	PetroChina Bangko Ltd.	Bangko, Jambi	15,761	0	15,761	43	0	43
18	PetroChina International Bermuda Ltd.	Kepala Burung, Irfabar	1,715,755	296,837	2,012,592	4,688	811	5,499
19	PetroChina Internasional Jabung Ltd.	Jabung, Jambi	2,943,481	3,181,265	6,124,746	9,042	6,692	16,735
20	Petrosehat	Selat Panjang, Riau	57,609	0	57,609	159	0	159
21	PT Sarana Pembangunan Riau	Mountain Front Kuantan, Riau	215,299	0	215,299	589	0	588
22	Sele Raya	Merangin II, Jambi	378,266	0	378,266	1,034	0	1,034
23	Triangle (Pase)	Pase, NAD	0	4,805	4,805	0	13	13
24	PT Vico Indonesia	Sanga-sanga, Kaltim	3,355,401	2,286,143	5,641,544	9,189	6,246	15,416
25	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar, Riau	183,944	0	183,944	503	0	503
26	EMP Tonga (ex. Mosesa Petroleum)	Tonga	43,354	51	43,405	118	0	119
27	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, Sumsel	0	144	144	0	0	0
	Sub Total Onshore		156,724,211	12,276,329	169,000,540	426,208	33,542	461,750
B.	Offshore							
1	BP Tangguh	Tangguh, Irfabar	0	1,957,120	1,957,120	0	5,347	5,347
2	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera, Laut Jawa	11,641,767	0	11,641,767	31,608	0	31,608
3	Camar Resources Canada	Bawean, Jatim	489,935	0	489,935	1,284	0	1,284
4	Chevron Indonesia Company	Kutai, Kaltim	9,330,660	698,245	10,028,905	25,484	1,902	27,396
5	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,001,578	7,037	1,008,615	2,737	19	2,756
6	Conoco Phillips Indonesia Ltd.	South Natuna Sea Block B, Kepri	15,776,479	0	15,776,479	43,105	0	43,105
7	Hess (Indonesia Pangkah) Ltd.	Gresik, Jatim	3,469,933	0	3,469,933	9,481	0	9,481
8	PHE WMO/Kodoco Energy Co. Ltd.	West Madura, Jatim	4,180,619	17,893	4,198,512	11,422	49	11,471
9	EMP Malacca Strait S.A. (ex. Kondur)	Malacca Strait, Riau	2,637,752	0	2,637,752	7,207	0	7,207
10	Pertamina Hulu Energy West Java Ltd.	Block A Off, Laut Jawa	11,139,541	1,037,940	12,177,481	30,436	2,838	33,272
11	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea Block A, Kepri	591,470	299,880	891,350	1,534	819	2,353
12	Santos (Sempang) Pty. Ltd.	Sempang Madura Offshore	867,661	33,185	900,846	2,371	91	2,461
13	Sar Energy (Kakap) Ltd.	Natuna Sea Block B, Kepri	940,841	339,273	1,280,114	2,571	927	3,498
14	Total E&P Indonesia	Mahakam Block, Kaltim	8,055,781	16,468,483	24,524,264	22,010	44,990	67,001
	Sub Total Offshore		70,073,997	20,855,056	90,929,053	191,459	59,981	248,440
	Total PSC		226,798,208	33,131,385	259,929,593	619,667	90,523	710,190
	Total Indonesia		279,412,107	35,253,816	314,665,923	763,421	96,322	859,743

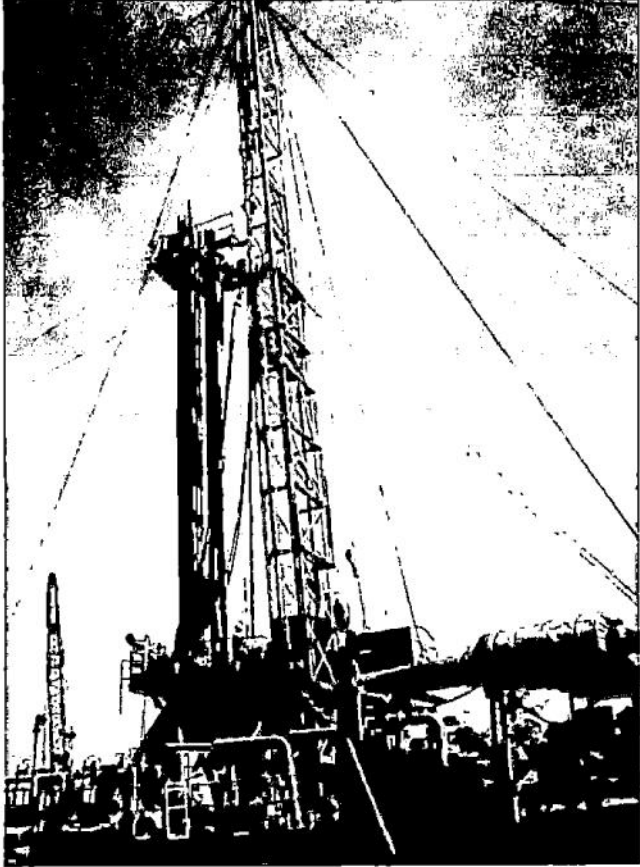
Pengeboran Ladang Minyak



Pompa Penghisap Minyak



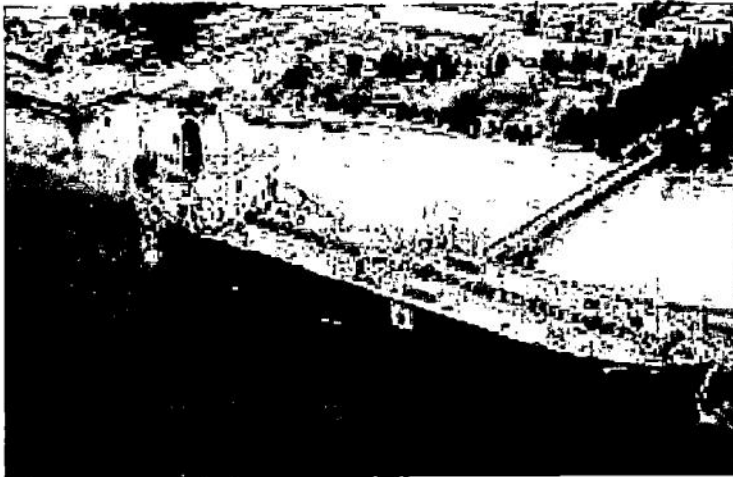
Alat Pengebor Sumur Minyak



Ladang Pengeboran Minyak



Tanker Pengangkut Hasil Produksi



Sumber : Laporan Magang Teknik Elektro UGM