

**MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA**

KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
NOMOR : 1840 K/13/MEM/2008

TENTANG

PENETAPAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI,
BENTUK KONTRAK KERJA SAMA DAN KETENTUAN POKOK KERJA SAMA
(TERMS AND CONDITIONS) SERTA MEKANISME PENAWARAN WILAYAH KERJA
PADA PENAWARAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI
PERIODE I TAHUN 2008

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,

Menimbang : bahwa dalam rangka melaksanakan ketentuan Pasal 3, Pasal 4 dan Pasal 25 Peraturan Pemerintah Nomor 35 Tahun 2004, tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 34 Tahun 2005, perlu menetapkan Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi, Bentuk Kontrak Kerja Sama dan Ketentuan Pokok Kerja Sama (*Terms and Condition*) serta Mekanisme Penawaran Wilayah Kerja dalam penawaran Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi Periode I tahun 2008 dalam suatu Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral;

Mengingat : 1. Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara RI Tahun 2001 Nomor 136, Tambahan Lembaran Negara RI Nomor 4152) sebagaimana telah berubah dengan Putusan Mahkamah Konstitusi Nomor 002/PUU-I/2003 pada tanggal 21 Desember 2004 (Berita Negara RI Nomor 1 Tahun 2005);

2. Peraturan Pemerintah Nomor 35 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara RI Tahun 2004 Nomor 123, Tambahan Lembaran Negara RI Nomor 4435) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 34 Tahun 2005 (Lembaran Negara RI Tahun 2005 Nomor 81, Tambahan Lembaran Negara RI Nomor 4530);

3. Keputusan Presiden Nomor 187/M Tahun 2004 tanggal 20 Oktober 2004 sebagaimana telah beberapa kali diubah terakhir dengan Keputusan Presiden Nomor 77/P Tahun 2007 tanggal 28 Agustus 2007;

4. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 0030 Tahun 2005 tanggal 20 Juli 2005 tentang Organisasi dan Tata Kerja Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral;

5. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 040 Tahun 2006 tanggal 15 Juni 2006 Tentang Tata Cara Penetapan dan Penawaran Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi;

Memperhatikan : Surat Kepala BPMIGAS Nomor 0391/BP00000/2008/S1 tanggal 26 Juni 2008 hal Penawaran Wilayah Kerja Baru Migas Periode I-2008;

MEMUTUSKAN

Menetapkan : KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG PENETAPAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI, BENTUK KONTRAK KERJA SAMA DAN KETENTUAN POKOK KERJA SAMA (*TERMS AND CONDITIONS*) SERTA MEKANISME PENAWARAN WILAYAH KERJA PADA PENAWARAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI PERIODE I TAHUN 2008

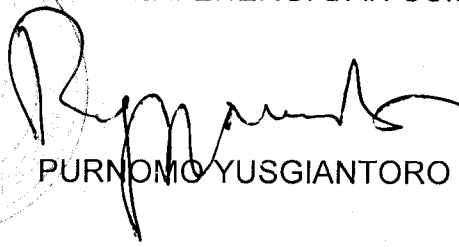
KESATU : Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi, Bentuk Kontrak Kerja Sama dan Ketentuan Pokok Kerja Sama (*Terms and Conditions*) serta mekanisme Penawaran Wilayah Kerja pada Penawaran Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi Periode I Tahun 2008 adalah sebagaimana tercantum dalam Lampiran I Keputusan Menteri ini.

KEDUA : Batas dan Peta Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum Kesatu adalah sebagaimana tercantum dalam Lampiran II Keputusan Menteri ini.

KETIGA : Keputusan Menteri ini ini mulai berlaku pada tanggal ditetapkan

Ditetapkan di Jakarta
pada tanggal 27 Juni 2008

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,



PURNOMO YUSGIANTORO

Tembusan :

1. Sekretaris Jenderal Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral;
2. Inspektur Jenderal Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral;
3. Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi;
4. Kepala BPMIGAS

LAMPIRAN I KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
 NOMOR : 1840 K/13/MEM/2008
 TANGGAL : 27 Juni 2008

WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI, BENTUK KONTRAK KERJA SAMA, KETENTUAN POKOK KERJA SAMA (TERM AND CONDITION)
 DAN MEKANISME PENAWARAN WILAYAH KERJA PADA PENAWARAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI
 PERIODE I TAHUN 2008

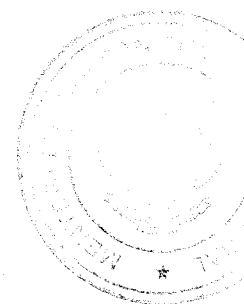
No.	Wilayah Kerja		Bentuk Kontrak Kerja Sama	Ketentuan Pokok Kerja Sama (Term and Condition)								Mekanisme Penawaran	
	BLOK	LUAS (Km2)		Relinquishment 3 tahun Pertama	FTP ¹⁾	DMO		Bagian Pemerintah (%) After Tax		Bagian Kontraktor (%) After Tax			Minimum Bonus (US\$)
						Volume	Fee ²⁾	Minyak	Gas	Minyak	Gas		
1	EAST SERUWAY	5.864,59	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
2	SOUTH CPP	4.473,32	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.500.000	PENAWARAN LANGSUNG
3	SW BUKIT BARISAN	3.895,07	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
4	LIRIK II	3.691,51	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
5	WEST TUNGKAL	3.498,47	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
6	SE TUNGKAL	2.309,59	Kontrak Bagi Hasil	20%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
7	LAMPUNG III	4.617,42	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
8	EAST MURIAH	4.999,97	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	2.000.000	PENAWARAN LANGSUNG

No.	Wilayah Kerja		Bentuk Kontrak Kerja Sama	Ketentuan Pokok Kerja Sama (Term and Condition)									Mekanisme Penawaran
	BLOK	LUAS (Km2)		Relinquishment 3 tahun Pertama	FTP ¹⁾	DMO		Bagian Pemerintah (%) After Tax		Bagian Kontraktor (%) After Tax		Minimum Bonus (US\$)	
						Volume	Fee ²⁾	Minyak	Gas	Minyak	Gas		
9	MADURA	2.712,67	Kontrak Bagi Hasil	20%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
10	NORTH BALI II	4.009,18	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
11	NORTH SUMBAWA II	5.057,73	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	3.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
12	WEST SAGERI	4.976,85	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
13	SE GANAL I	4.867,67	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
14	SE SANGATA	3.155,70	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	80	65	20	35	1.500.000	PENAWARAN LANGSUNG
15	SOUTH BENGARA II	5.257,79	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	70	15	30	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
16	NORTH BONE	5.006,10	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	85	65	15	35	3.500.000	PENAWARAN LANGSUNG
17	SOUTH MATINDOK	5.182,00	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	5.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
18	BONE BAY	4.969,14	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
19	BUTON I	5.048,06	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG

No.	Wilayah Kerja		Bentuk Kontrak Kerja Sama	Ketentuan Pokok Kerja Sama (Term and Condition)								Mekanisme Penawaran	
	BLOK	LUAS (Km2)		Relinquishment 3 tahun Pertama	FTP ¹⁾	DMO		Bagian Pemerintah (%) After Tax		Bagian Kontraktor (%) After Tax			Minimum Bonus (US\$)
						Volume	Fee ²⁾	Minyak	Gas	Minyak	Gas		
20	NORTH MASELA	3.636,74	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	4.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
21	ARAFURA SEA	8.999,21	Kontrak Bagi Hasil	30%	20	25%	25%	65	60	35	40	5.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
22	SERAM	4.999,72	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	1.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
23	WEST PAPUA I	3.993,06	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	5.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
24	WEST PAPUA II	4.998,90	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	5.000.000	PENAWARAN LANGSUNG
25	WEST PAPUA III	3.997,36	Kontrak Bagi Hasil	25%	20	25%	25%	65	60	35	40	5.000.000	PENAWARAN LANGSUNG

Keterangan :

- ¹⁾ FTP 20 % dibagi untuk Pemerintah dan Kontraktor berdasarkan besaran split
- ²⁾ DMO Fee setelah 5 (lima) tahun produksi sebesar 25% harga ekspor



MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,

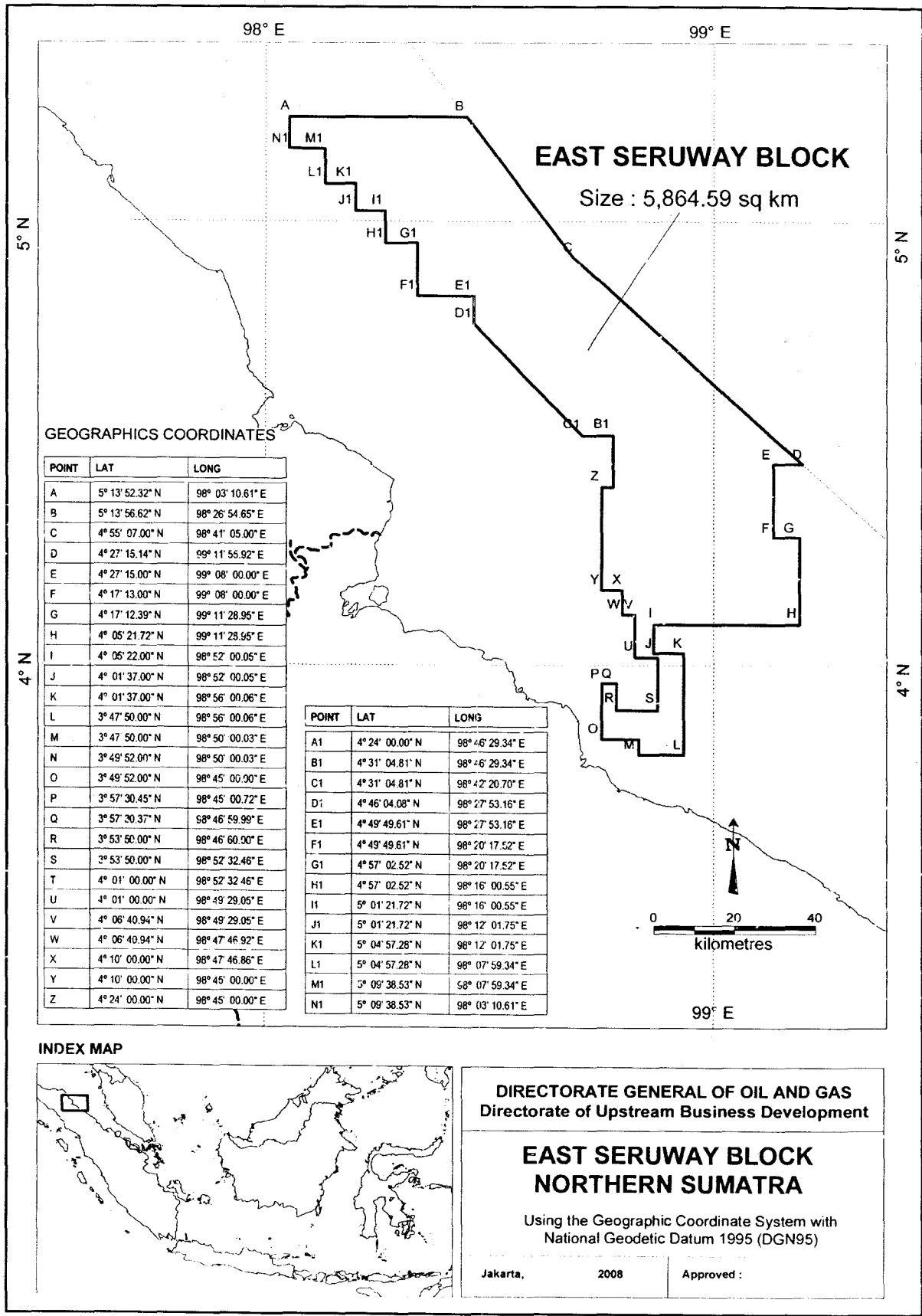
Purnomo Yusgiantoro
 PURNOMO YUSGIANTORO

LAMPIRAN II KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

NOMOR : 1840 K/13/MEM/2008
TANGGAL : 27 Juni 2008

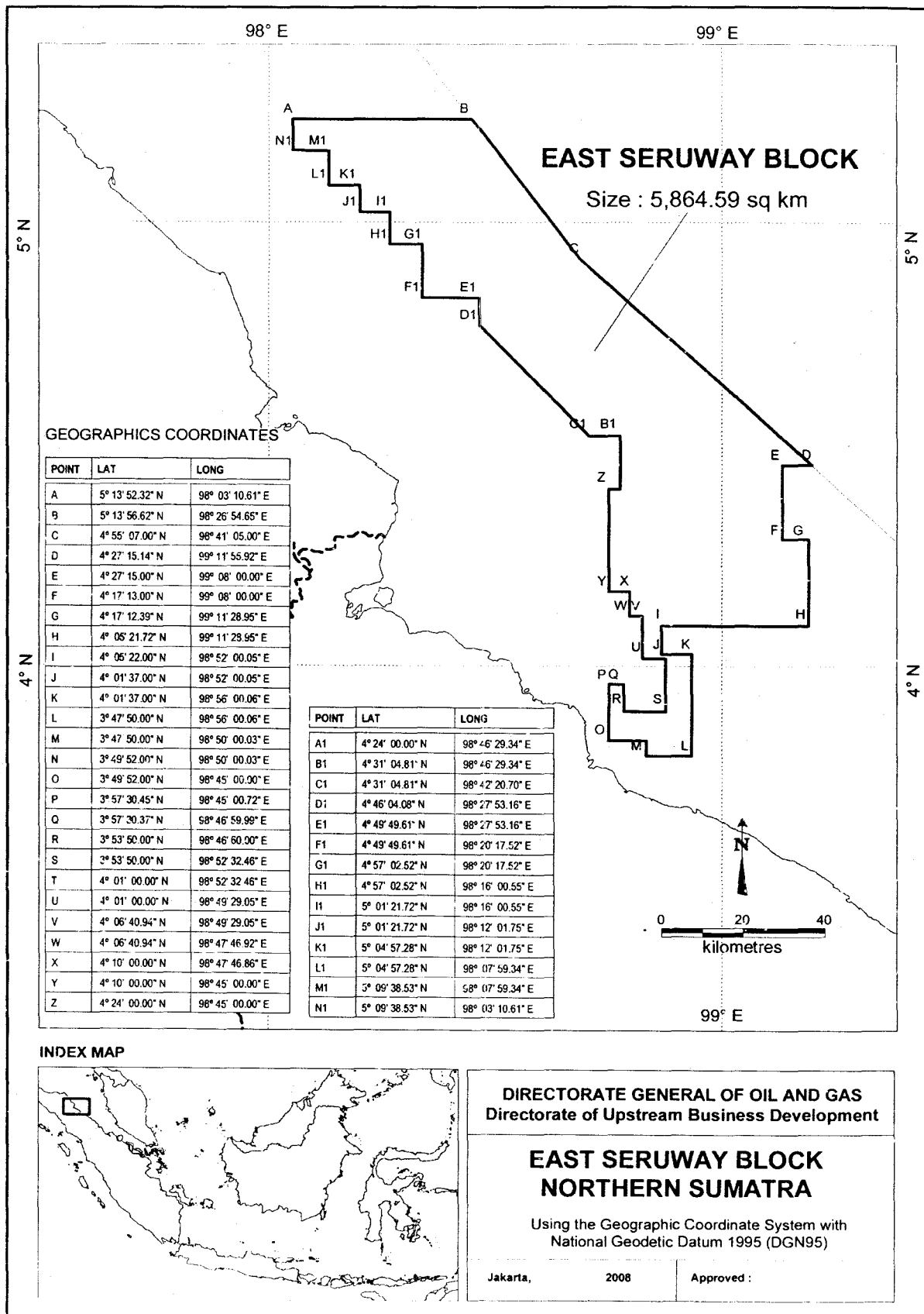
BATAS DAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI

II. 1. BLOK EAST SERUWAY

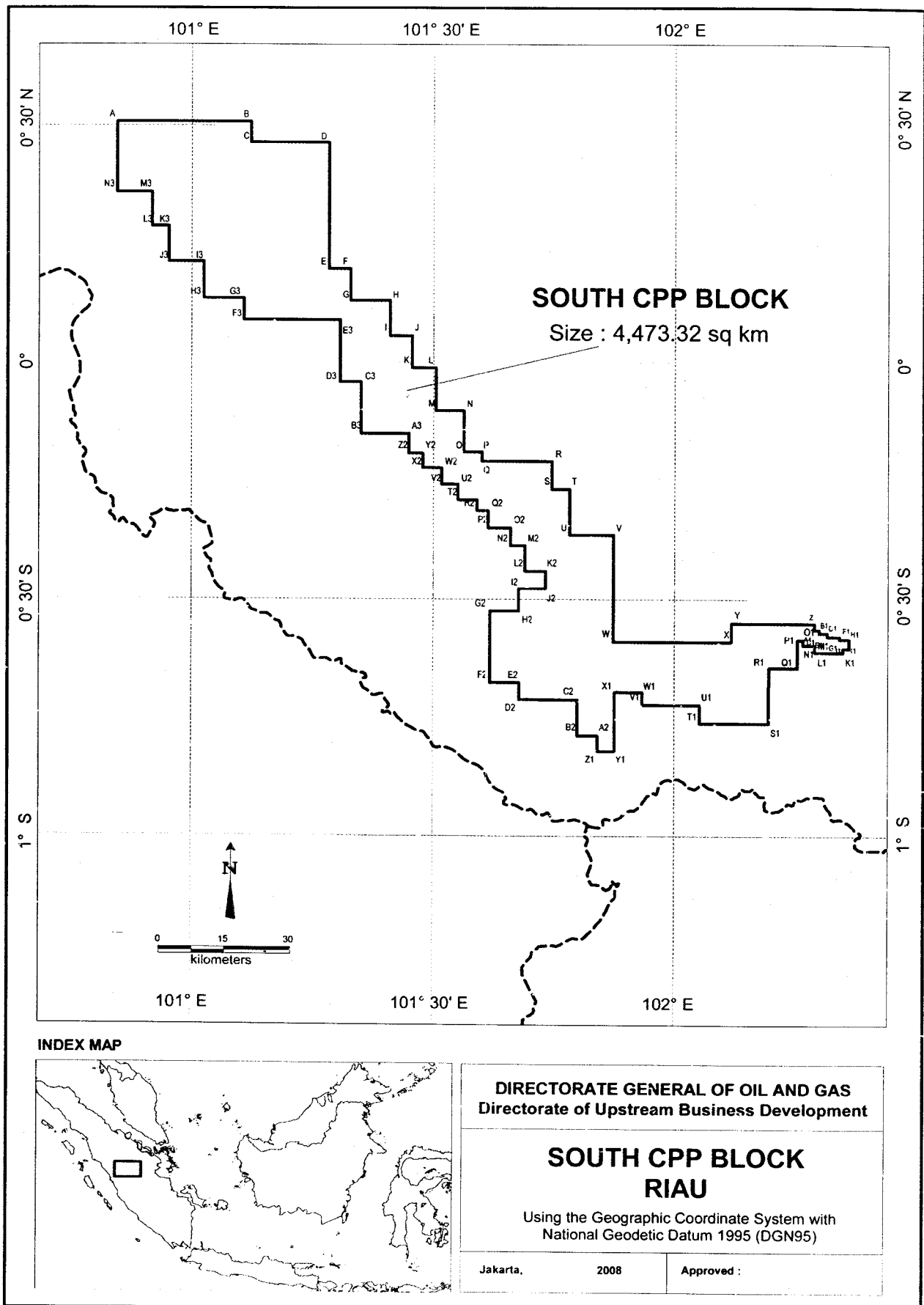


BATAS DAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI

II. 1. BLOK EAST SERUWAY



II. 2. BLOK SOUTH CPP

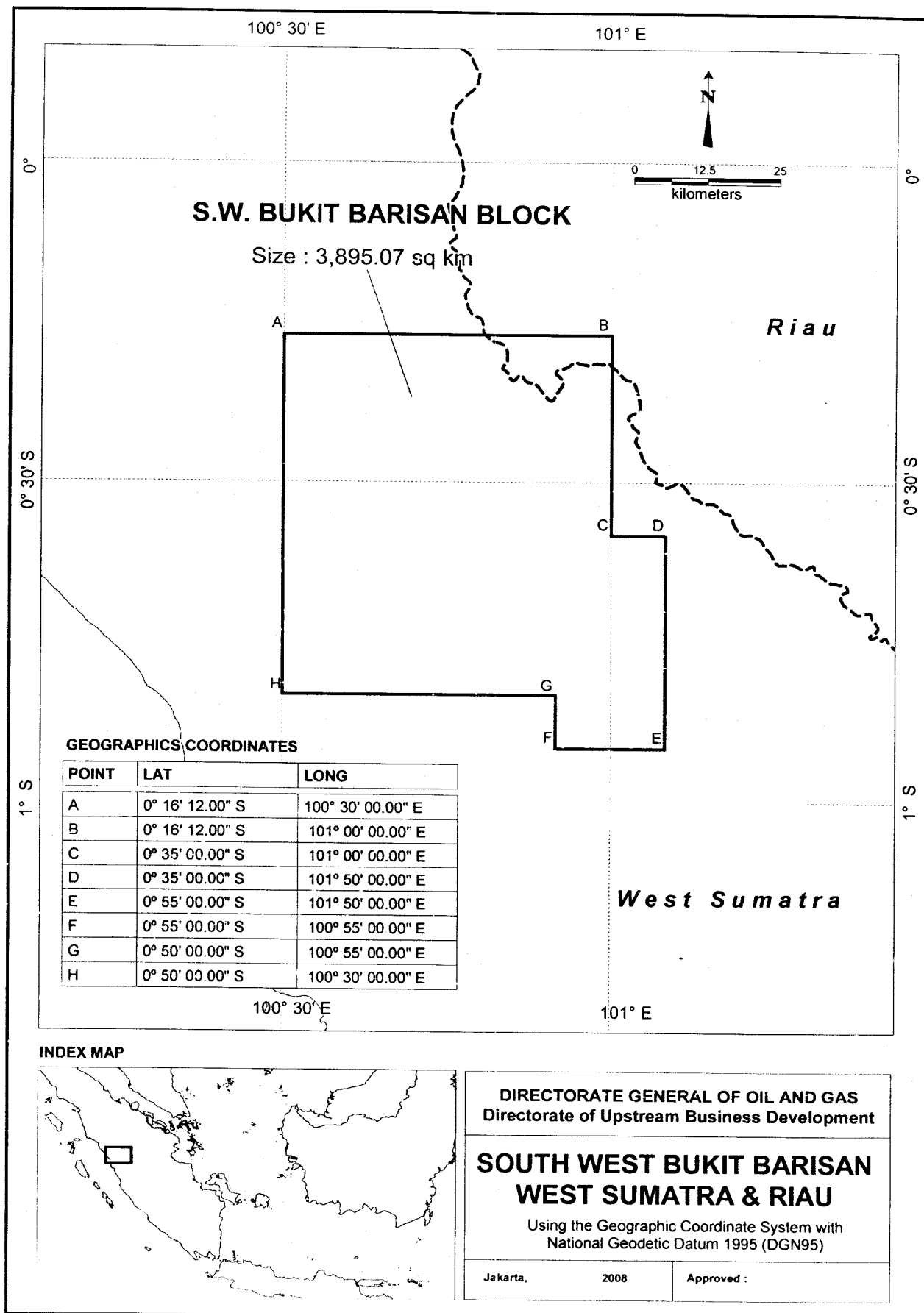


GEOGRAPHICS COORDINATES SOUTH CPP BLOCK

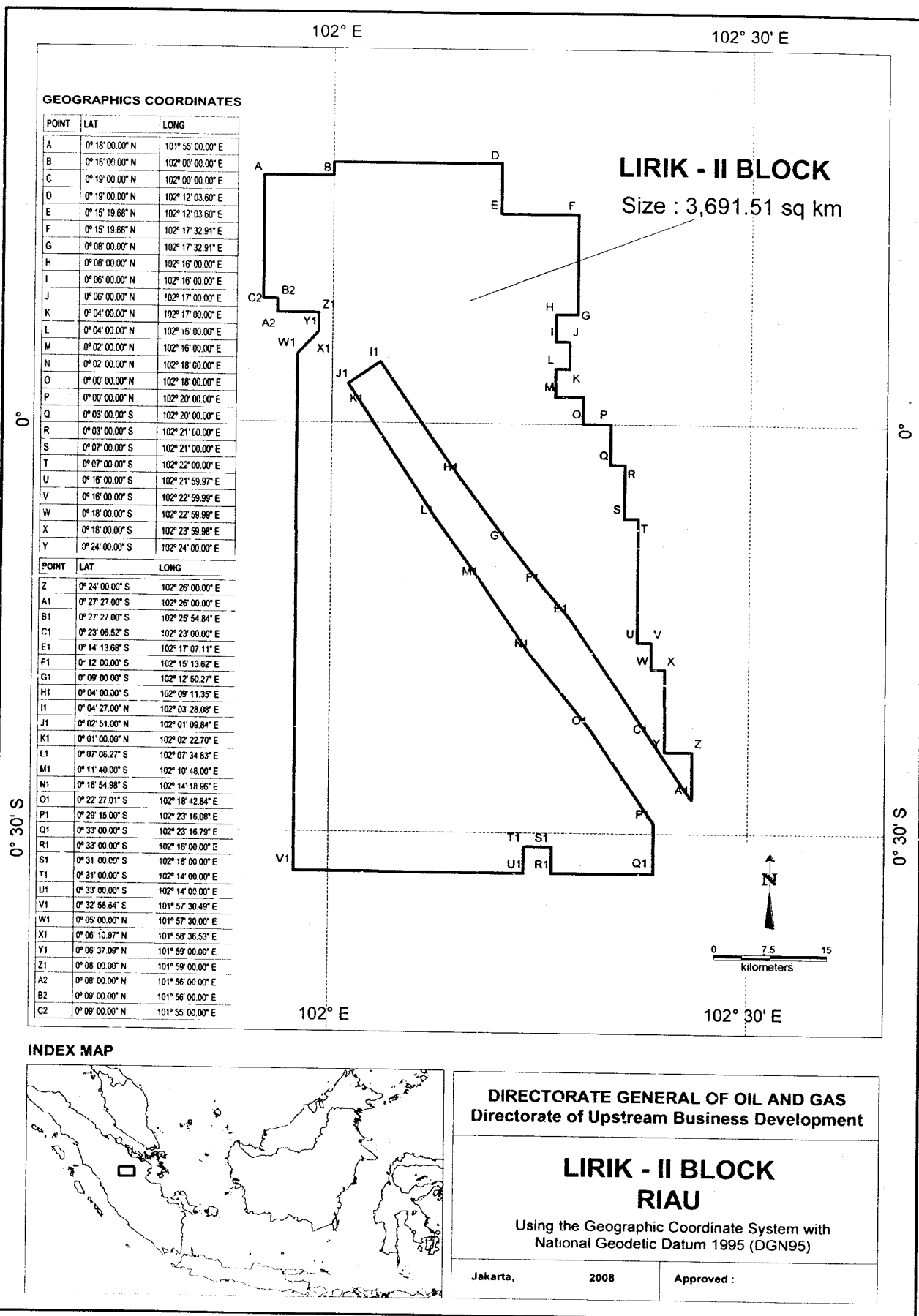
POINT	LAT	LONG
A	0° 30' 30.00" N	100° 50' 50.00" E
B	0° 30' 30.00" N	101° 07' 19.18" E
C	0° 27' 49.00" N	101° 07' 19.18" E
D	0° 27' 49.00" N	101° 17' 00.00" E
E	0° 11' 46.50" N	101° 17' 00.00" E
F	0° 11' 46.50" N	101° 19' 41.00" E
G	0° 07' 48.50" N	101° 19' 41.00" E
H	0° 07' 48.50" N	101° 24' 35.00" E
I	0° 03' 22.00" N	101° 24' 35.00" E
J	0° 03' 22.00" N	101° 27' 20.00" E
K	0° 00' 44.50" S	101° 27' 20.00" E
L	0° 00' 44.50" S	101° 30' 19.00" E
M	0° 06' 12.00" S	101° 30' 19.00" E
N	0° 06' 12.00" S	101° 33' 47.50" E
O	0° 11' 19.00" S	101° 33' 47.50" E
P	0° 11' 19.00" S	101° 36' 03.50" E
Q	0° 12' 28.50" S	101° 36' 03.50" E
R	0° 12' 28.50" S	101° 44' 44.00" E
S	0° 15' 59.00" S	101° 44' 44.00" E
T	0° 15' 59.00" S	101° 46' 57.50" E
U	0° 21' 46.00" S	101° 46' 57.50" E
V	0° 21' 46.00" S	101° 52' 23.00" E
W	0° 35' 23.00" S	101° 52' 23.00" E
X	0° 35' 23.00" S	102° 07' 06.00" E
Y	0° 33' 00.00" S	102° 07' 06.00" E
Z	0° 33' 00.00" S	102° 17' 23.00" E
A1	0° 33' 47.00" S	102° 17' 23.00" E
B1	0° 33' 47.00" S	102° 17' 58.00" E
C1	0° 34' 11.00" S	102° 17' 58.00" E
D1	0° 34' 11.00" S	102° 18' 59.00" E
E1	0° 34' 35.00" S	102° 18' 59.00" E
F1	0° 34' 35.00" S	102° 20' 30.00" E
G1	0° 34' 56.00" S	102° 20' 30.00" E
H1	0° 34' 56.00" S	102° 21' 42.00" E
I1	0° 36' 07.00" S	102° 21' 42.00" E
J1	0° 36' 07.00" S	102° 20' 56.50" E
K1	0° 36' 35.00" S	102° 20' 56.50" E
L1	0° 36' 35.00" S	102° 17' 26.00" E
M1	0° 35' 42.00" S	102° 17' 26.00" E
N1	0° 35' 42.00" S	102° 15' 59.00" E
O1	0° 35' 03.00" S	102° 15' 59.00" E
P1	0° 35' 03.00" S	102° 15' 17.36" E
Q1	0° 38' 37.00" S	102° 15' 17.36" E
R1	0° 38' 37.00" S	102° 11' 45.00" E
S1	0° 45' 37.00" S	102° 11' 45.00" E
T1	0° 45' 37.00" S	102° 03' 10.00" E
U1	0° 43' 19.00" S	102° 03' 10.00" E
V1	0° 43' 19.00" S	101° 56' 00.00" E
W1	0° 41' 45.00" S	101° 56' 00.00" E
X1	0° 41' 45.00" S	101° 52' 34.00" E
Y1	0° 49' 10.50" S	101° 52' 34.00" E
Z1	0° 49' 10.50" S	101° 50' 25.50" E

POINT	LAT	LONG
A2	0° 47' 13.00" S	101° 50' 25.50" E
B2	0° 47' 13.00" S	101° 47' 59.00" E
C2	0° 42' 40.50" S	101° 47' 59.00" E
D2	0° 42' 40.50" S	101° 40' 41.00" E
E2	0° 40' 32.50" S	101° 40' 41.00" E
F2	0° 40' 32.50" S	101° 37' 05.00" E
G2	0° 31' 31.00" S	101° 37' 05.00" E
H2	0° 31' 31.00" S	101° 40' 38.50" E
I2	0° 28' 37.00" S	101° 40' 38.50" E
J2	0° 28' 37.00" S	101° 43' 57.00" E
K2	0° 26' 22.00" S	101° 43' 57.00" E
L2	0° 26' 22.00" S	101° 41' 24.00" E
M2	0° 23' 08.00" S	101° 41' 24.00" E
N2	0° 23' 08.00" S	101° 39' 37.00" E
O2	0° 20' 53.00" S	101° 39' 37.00" E
P2	0° 20' 53.00" S	101° 36' 50.00" E
Q2	0° 18' 43.00" S	101° 36' 50.00" E
R2	0° 18' 43.00" S	101° 35' 27.00" E
S2	0° 17' 20.00" S	101° 35' 27.00" E
T2	0° 17' 20.00" S	101° 33' 04.50" E
U2	0° 15' 22.00" S	101° 33' 04.50" E
V2	0° 15' 22.00" S	101° 31' 02.00" E
W2	0° 13' 21.00" S	101° 31' 02.00" E
X2	0° 13' 21.00" S	101° 28' 40.00" E
Y2	0° 11' 31.00" S	101° 28' 40.00" E
Z2	0° 11' 29.50" S	101° 26' 57.00" E
A3	0° 09' 02.00" S	101° 26' 57.00" E
B3	0° 09' 02.00" S	101° 21' 00.00" E
C3	0° 02' 34.00" S	101° 21' 00.00" E
D3	0° 02' 34.00" S	101° 18' 23.00" E
E3	0° 05' 21.00" N	101° 18' 23.00" E
F3	0° 05' 21.00" N	101° 06' 28.00" E
G3	0° 08' 05.00" N	101° 06' 28.00" E
H3	0° 08' 05.00" N	101° 01' 31.00" E
I3	0° 12' 40.00" N	101° 01' 31.00" E
J3	0° 12' 40.00" N	100° 57' 13.50" E
K3	0° 17' 06.50" N	100° 57' 13.50" E
L3	0° 17' 06.50" N	100° 55' 09.00" E
M3	0° 21' 26.00" N	100° 55' 09.00" E
N3	0° 21' 26.00" N	100° 50' 50.00" E

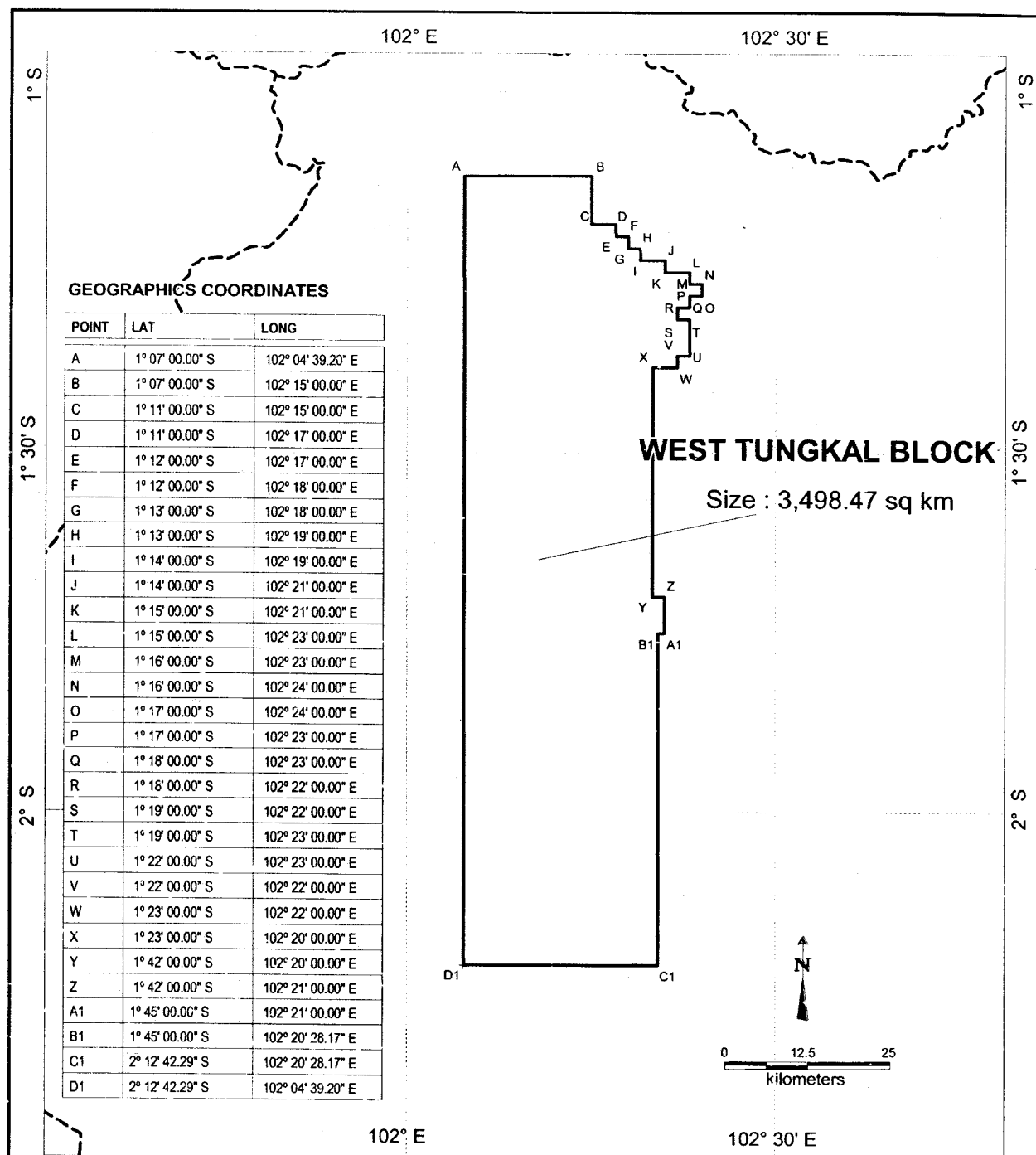
II. 3. BLOK SOUTH WEST BUKITBARISAN



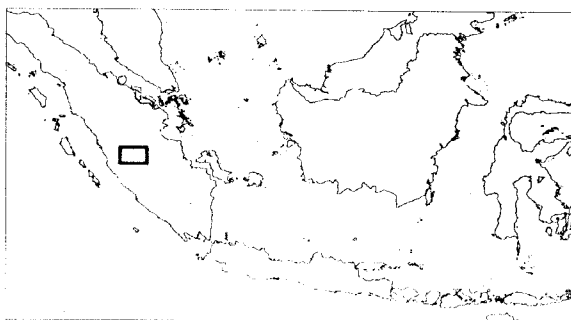
II. 4. BLOK LIRIK - II



II. 5. WEST TUNGKAL



INDEX MAP



DIRECTORATE GENERAL OF OIL AND GAS
Directorate of Upstream Business Development

WEST TUNGKAL BLOCK JAMBI

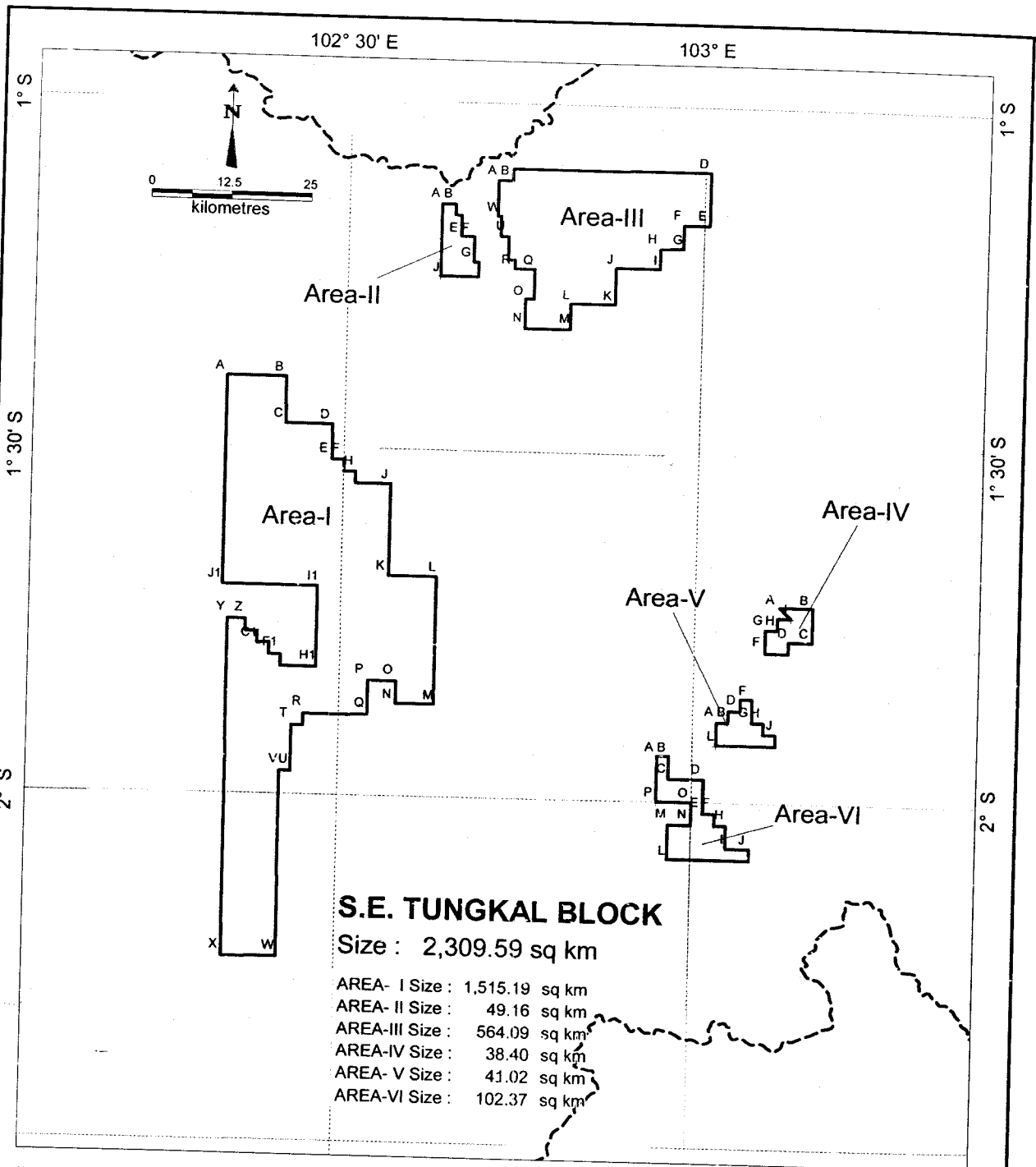
Using the Geographic Coordinate System with
National Geodetic Datum 1995 (DGN95)

Jakarta,

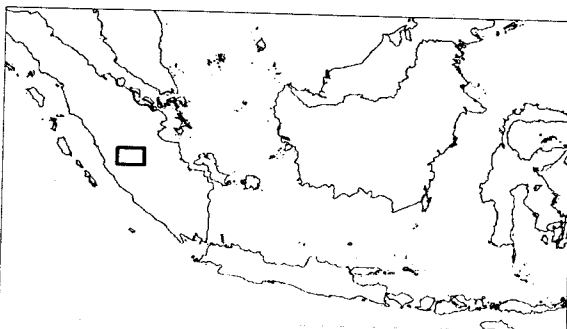
2008

Approved :

II. 6. SOUTH EAST TUNGKAL



INDEX MAP



DIRECTORATE GENERAL OF OIL AND GAS
Directorate of Upstream Business Development

S.E. TUNGKAL BLOCK JAMBI

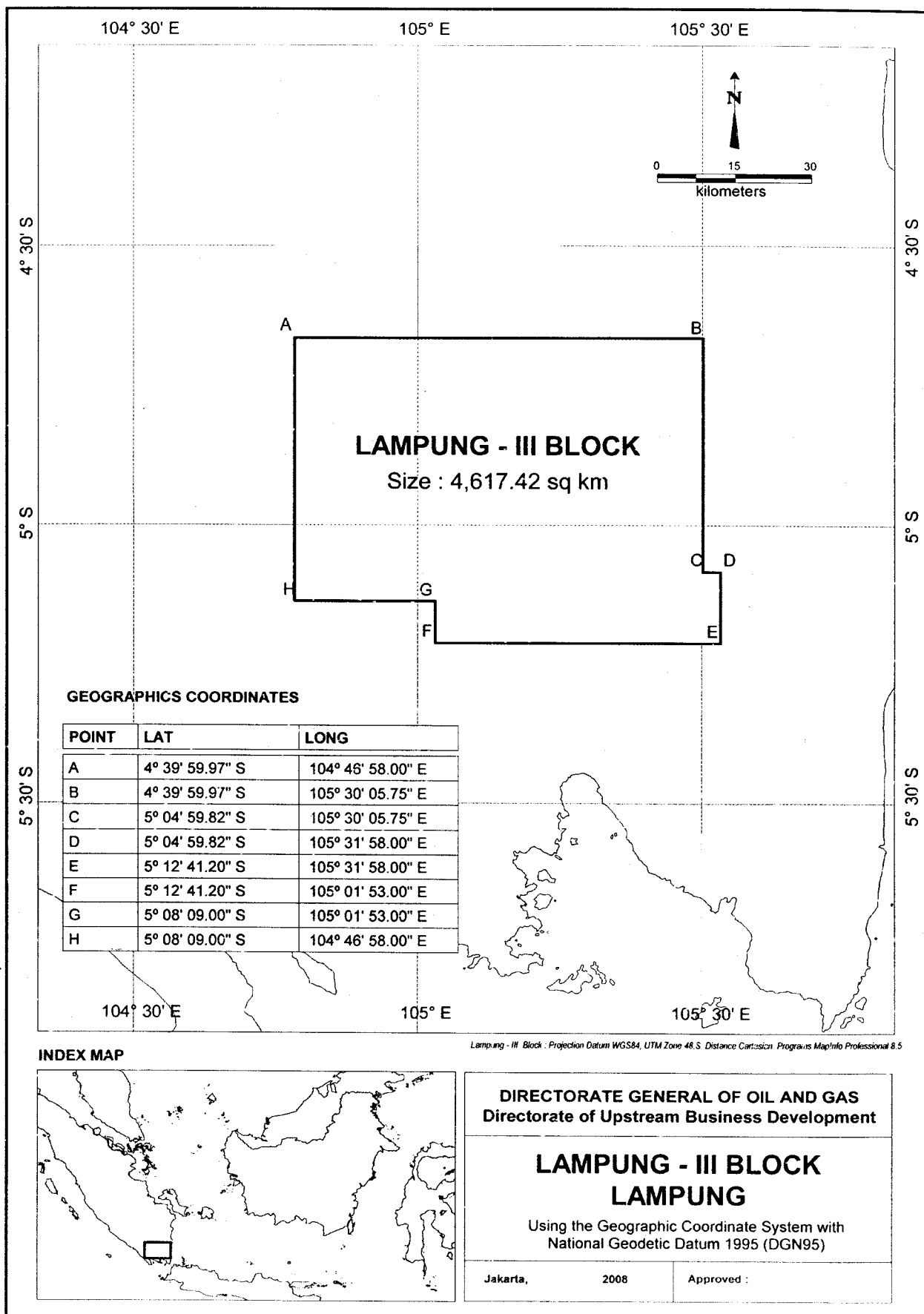
Using the Geographic Coordinate System with
National Geodetic Datum 1995 (DGN95)

Jakarta,

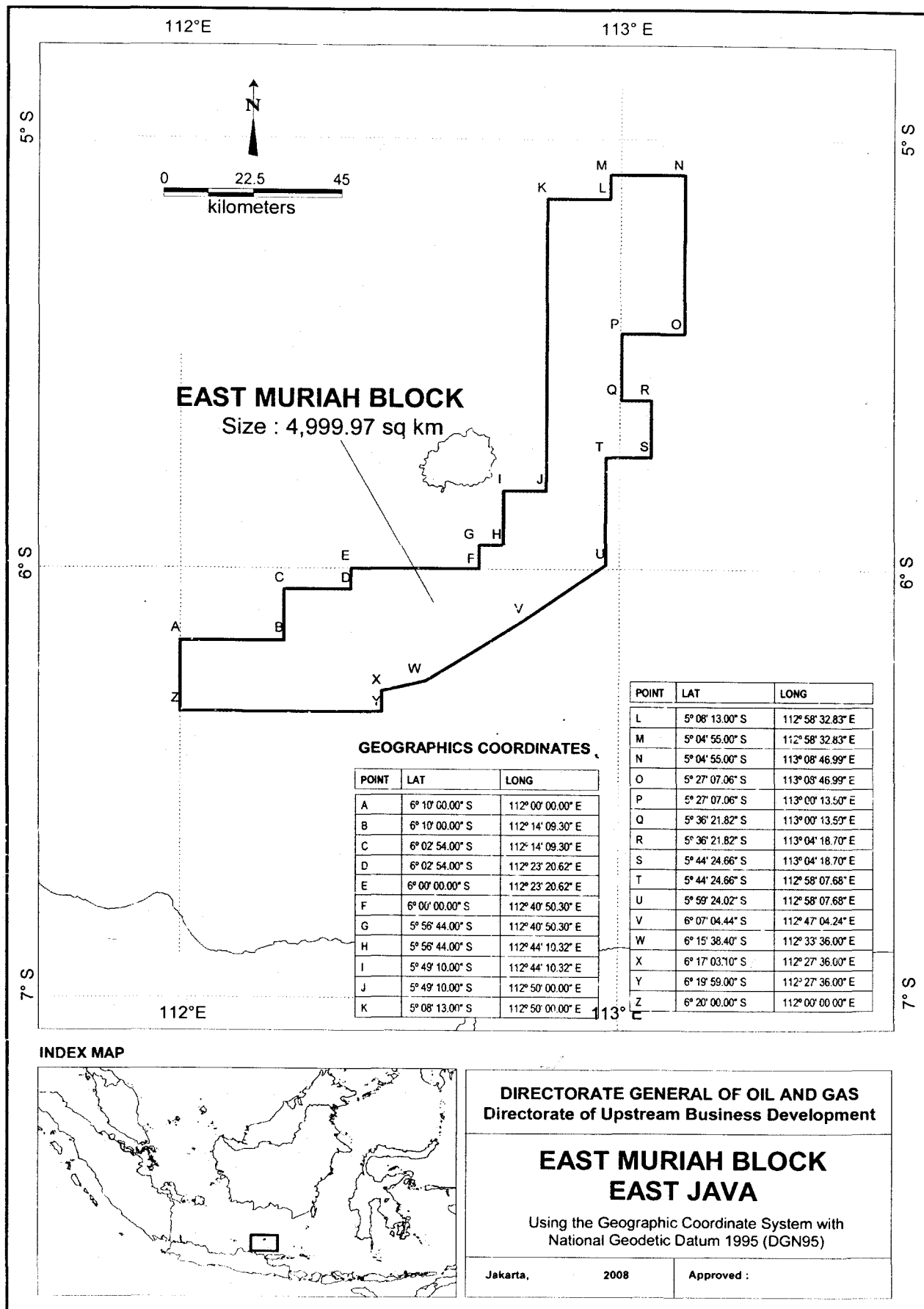
2008

Approved :

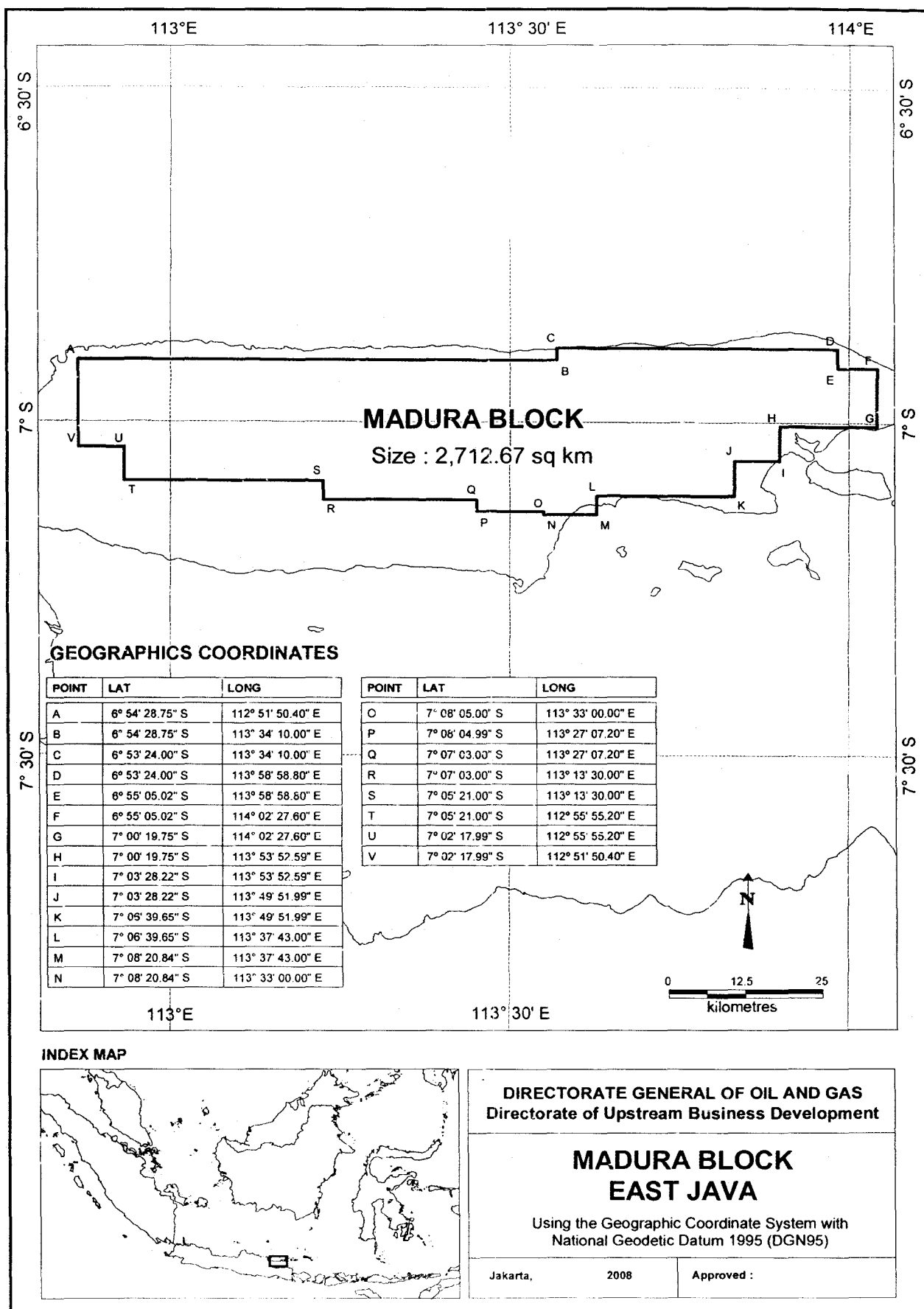
II. 7. LAMPUNG-III



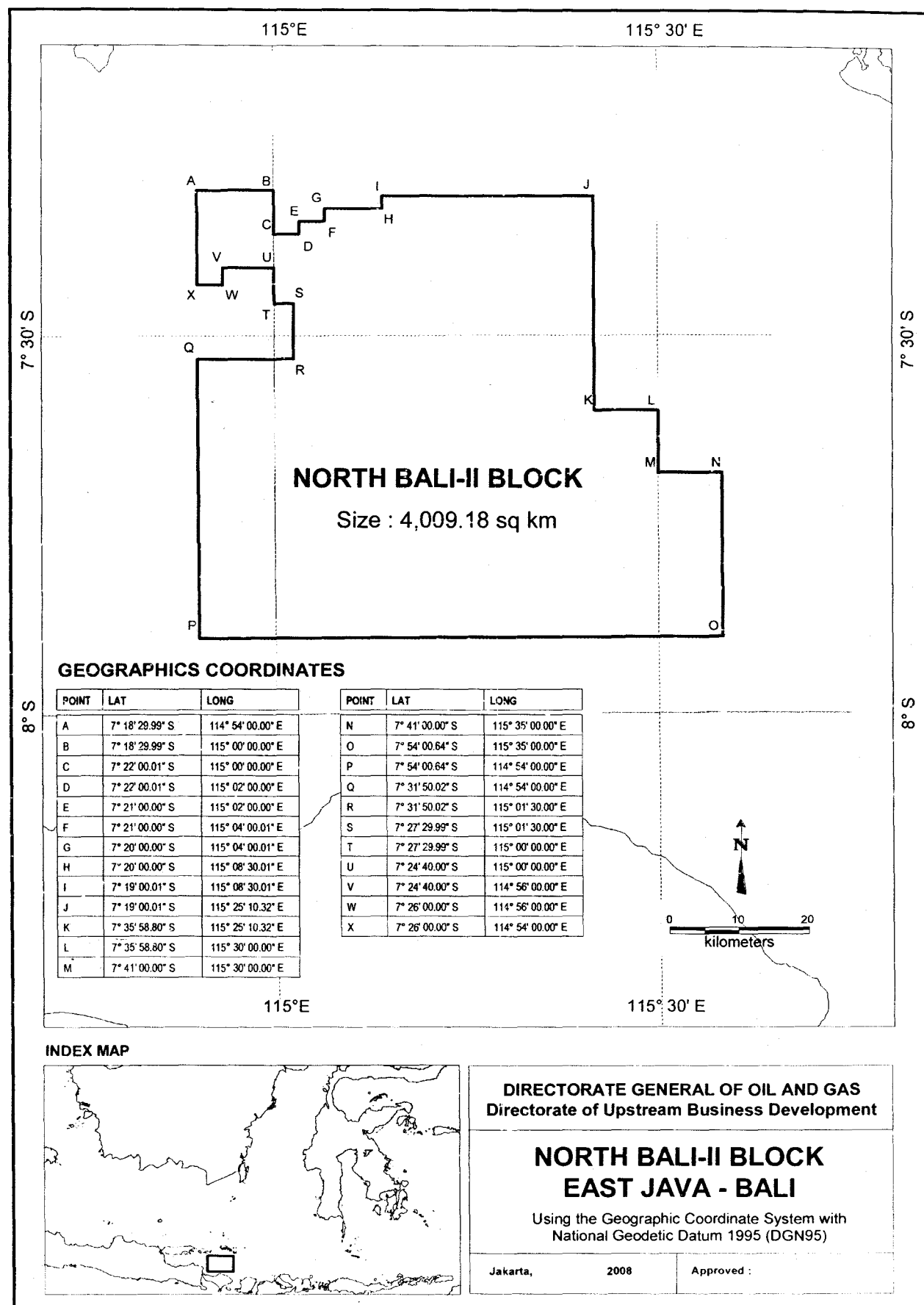
II. 8. EAST MURIAH



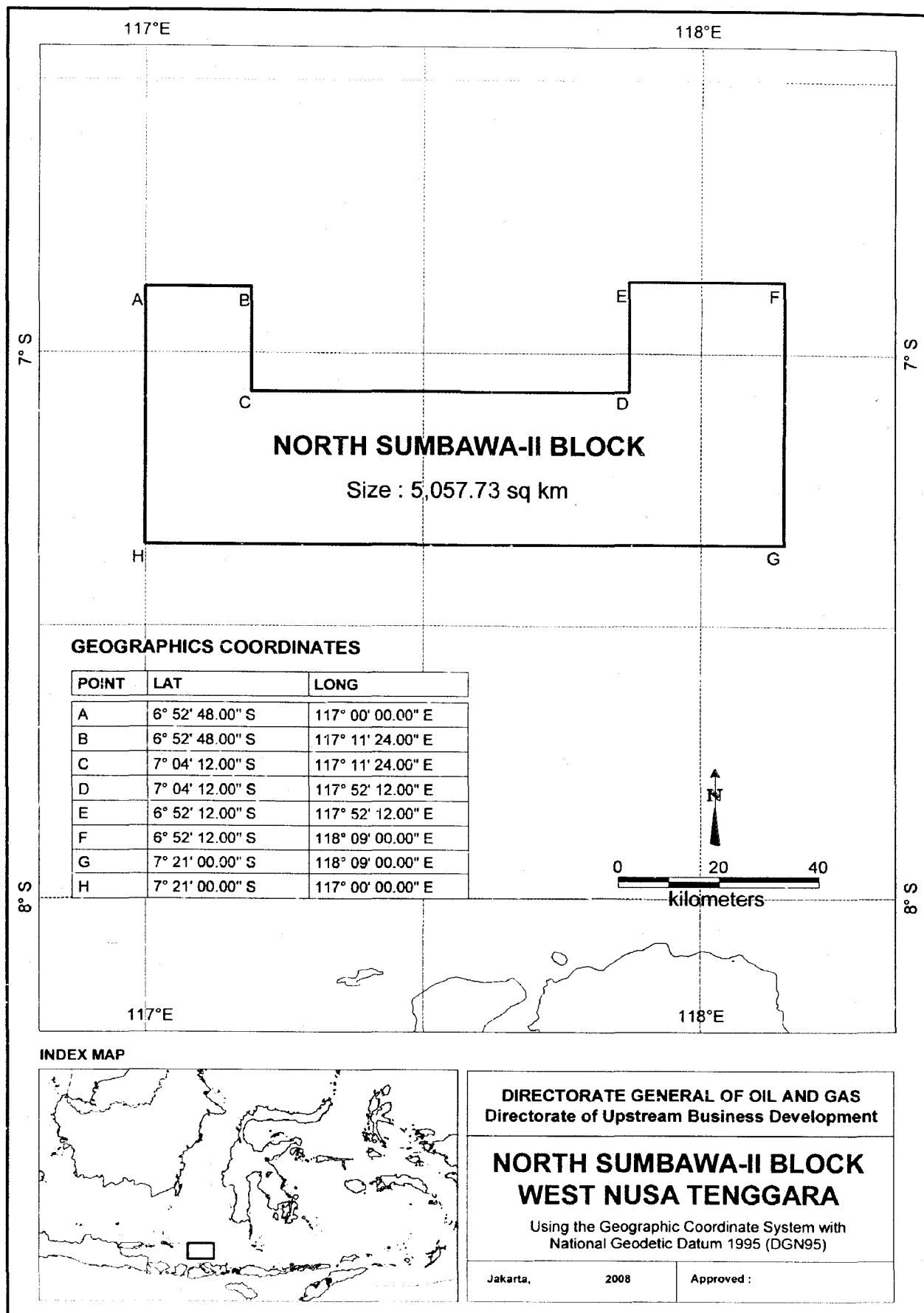
II. 9. MADURA



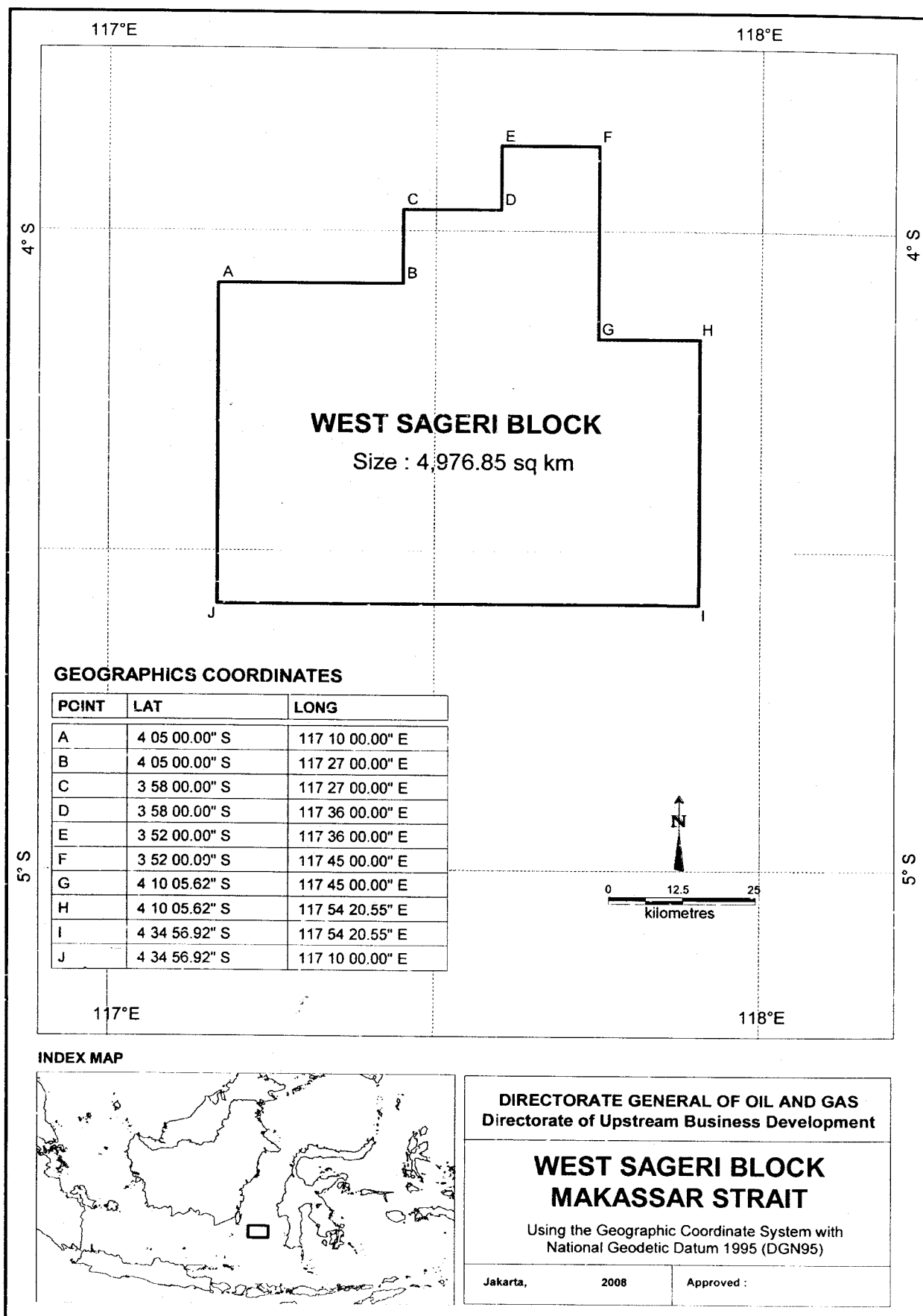
II. 10. NORTH BALI - II



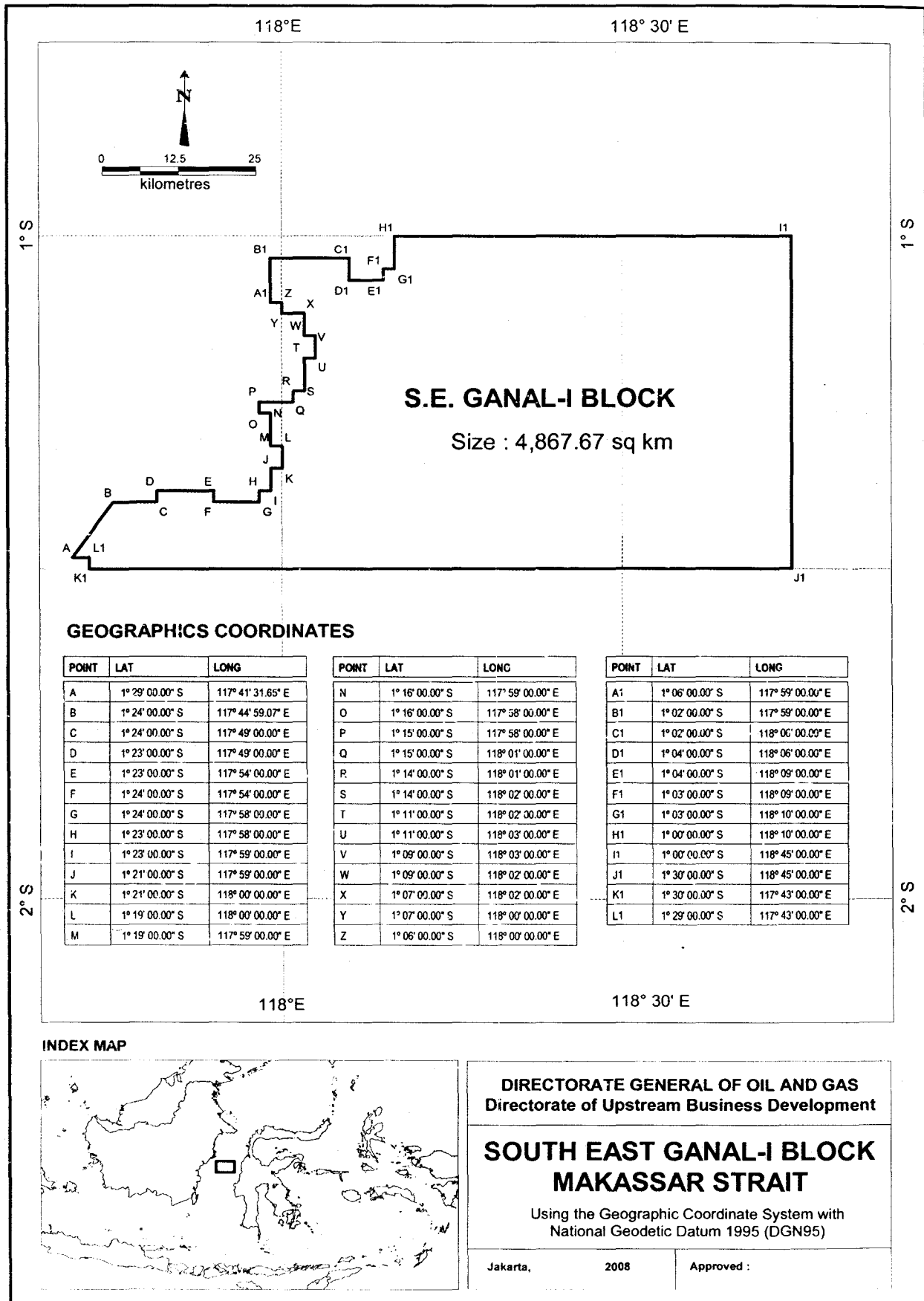
II. 11. NORTH SUMBAWA - II



II. 12. WEST SAGERI



II. 13. SOUTH EAST GANAL-I



118°E
118° 30' E
119°E

0 17.5 35
kilometers

S.E. SANGATTA BLOCK

Size : 3,155.70 sq km

1° N
1° N

GEOGRAPHICS COORDINATES

POINT	LAT	LONG
A	0° 50' 00.00" N	117° 48' 57.00" E
B	0° 50' 00.00" N	117° 56' 00.55" E
C	0° 45' 58.09" N	117° 56' 00.09" E
D	0° 45' 58.09" N	118° 01' 00.45" E
E	0° 54' 58.04" N	118° 01' 00.56" E
F	0° 54' 58.04" N	118° 04' 00.41" E
G	0° 51' 58.05" N	118° 04' 00.41" E
H	0° 51' 58.05" N	118° 18' 00.28" E
I	0° 48' 58.07" N	118° 18' 00.28" E
J	0° 48' 58.09" N	118° 35' 56.39" E
K	0° 51' 39.96" N	118° 35' 56.39" E
L	0° 51' 39.96" N	118° 43' 01.13" E

POINT	LAT	LONG
M	0° 49' 11.19" N	118° 43' 01.13" E
N	0° 49' 11.19" N	118° 48' 50.40" E
O	0° 53' 17.75" N	118° 48' 50.40" E
P	0° 53' 21.09" N	118° 54' 07.12" E
Q	0° 58' 24.77" N	118° 54' 07.20" E
R	0° 58' 24.77" N	118° 58' 48.00" E
S	1° 01' 48.76" N	118° 58' 48.00" E
T	1° 01' 48.76" N	119° 03' 03.60" E
U	0° 45' 00.10" N	119° 03' 02.59" E
V	0° 45' 00.00" N	118° 00' 00.00" E
W	0° 44' 00.00" N	118° 00' 00.00" E
X	0° 44' 00.00" N	118° 01' 00.00" E
Y	0° 40' 59.99" N	119° 01' 00.00" E
Z	0° 40' 59.99" N	118° 01' 12.00" E
A1	0° 40' 00.00" N	118° 01' 12.00" E
B1	0° 40' 00.00" N	118° 01' 30.00" E
C1	0° 20' 00.00" N	118° 07' 30.00" E
D1	0° 20' 00.00" N	118° 07' 00.00" E
E1	0° 22' 50.00" N	118° 07' 00.00" E
F1	0° 22' 50.00" N	118° 05' 00.00" E

POINT	LAT	LONG
G1	0° 19' 00.00" N	118° 05' 00.00" E
H1	0° 19' 00.00" N	118° 02' 00.00" E
I1	0° 18' 00.00" N	118° 02' 00.00" E
J1	0° 18' 00.00" N	118° 00' 00.00" E
K1	0° 17' 00.00" N	118° 00' 00.00" E
L1	0° 17' 00.00" N	117° 57' 00.00" E
M1	0° 18' 00.00" N	117° 57' 00.00" E
N1	0° 18' 00.00" N	117° 56' 00.00" E
O1	0° 19' 00.00" N	117° 56' 00.00" E
P1	0° 19' 00.00" N	117° 50' 24.00" E
Q1	0° 24' 00.00" N	117° 50' 24.00" E
R1	0° 24' 00.00" N	117° 50' 00.00" E
S1	0° 29' 00.00" N	117° 50' 00.00" E
T1	0° 29' 00.00" N	117° 51' 00.00" E
U1	0° 31' 00.00" N	117° 51' 00.00" E
V1	0° 31' 00.00" N	117° 48' 57.00" E

0°
0°

INDEX MAP

DIRECTORATE GENERAL OF OIL AND GAS
Directorate of Upstream Business Development

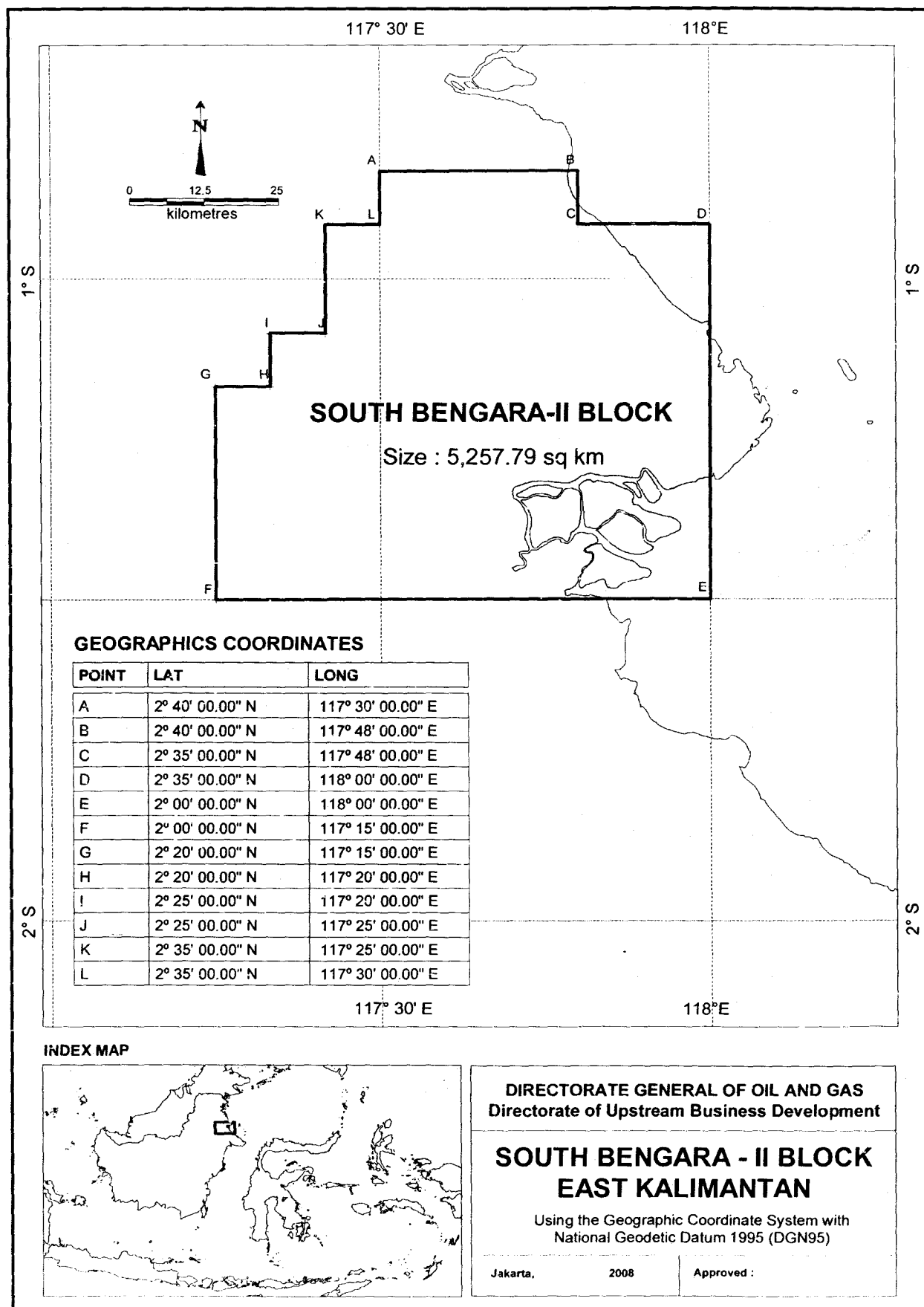
S.E. SANGATTA BLOCK

EAST KALIMANTAN

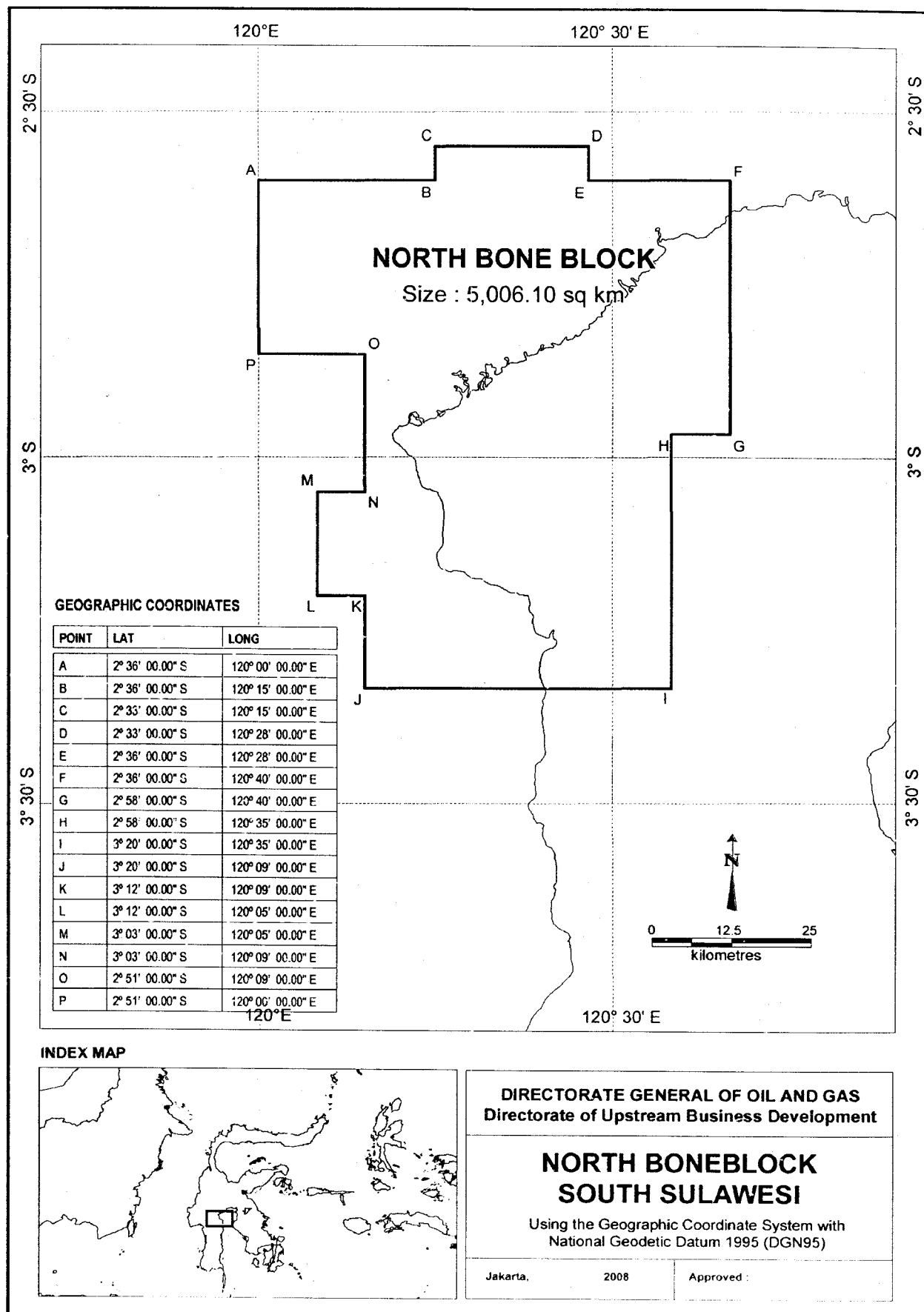
Using the Geographic Coordinate System with
National Geodetic Datum 1995 (DGN95)

Jakarta,
2008
Approved :

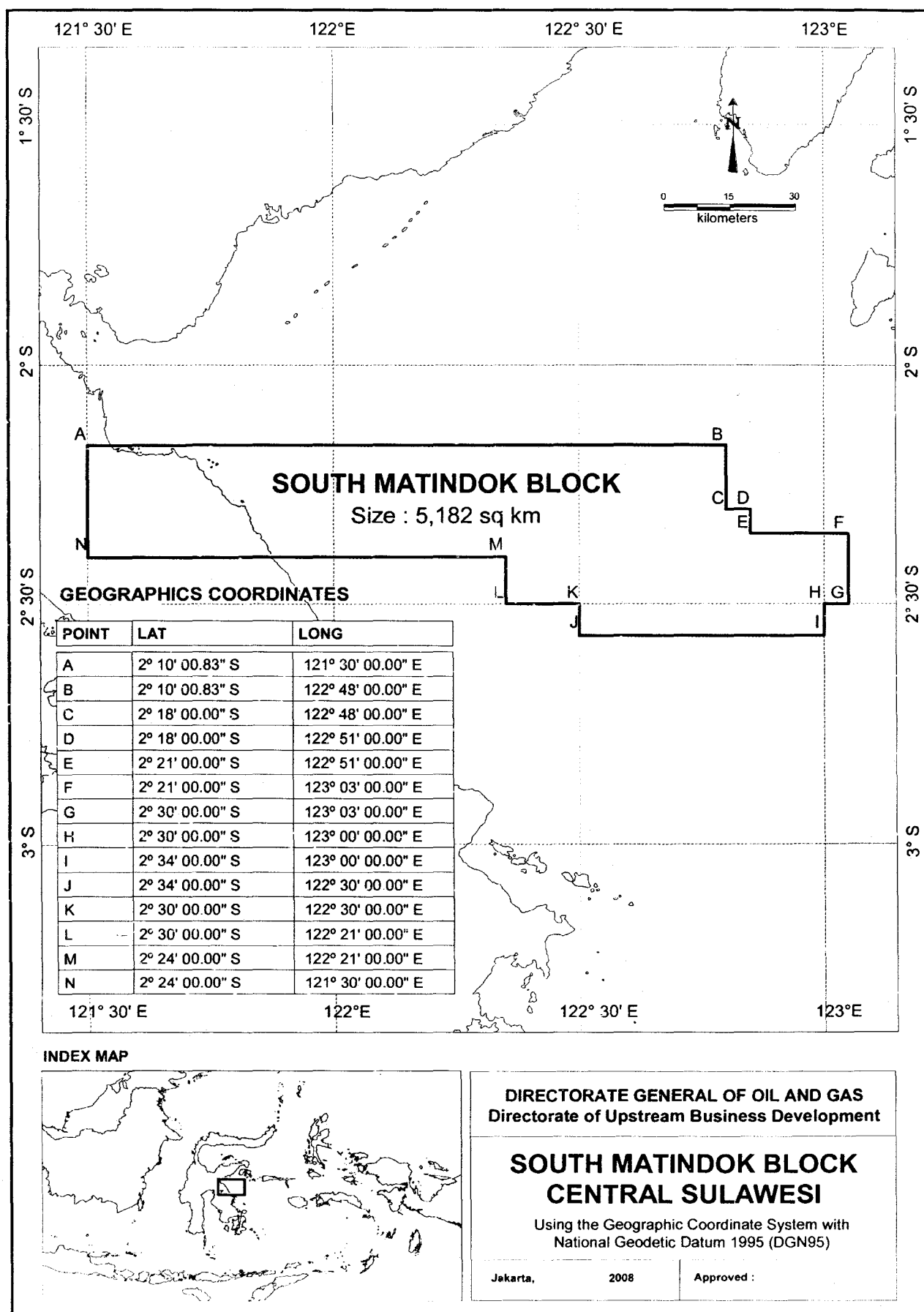
II. 15. BLOK SOUTH BENGARA-II



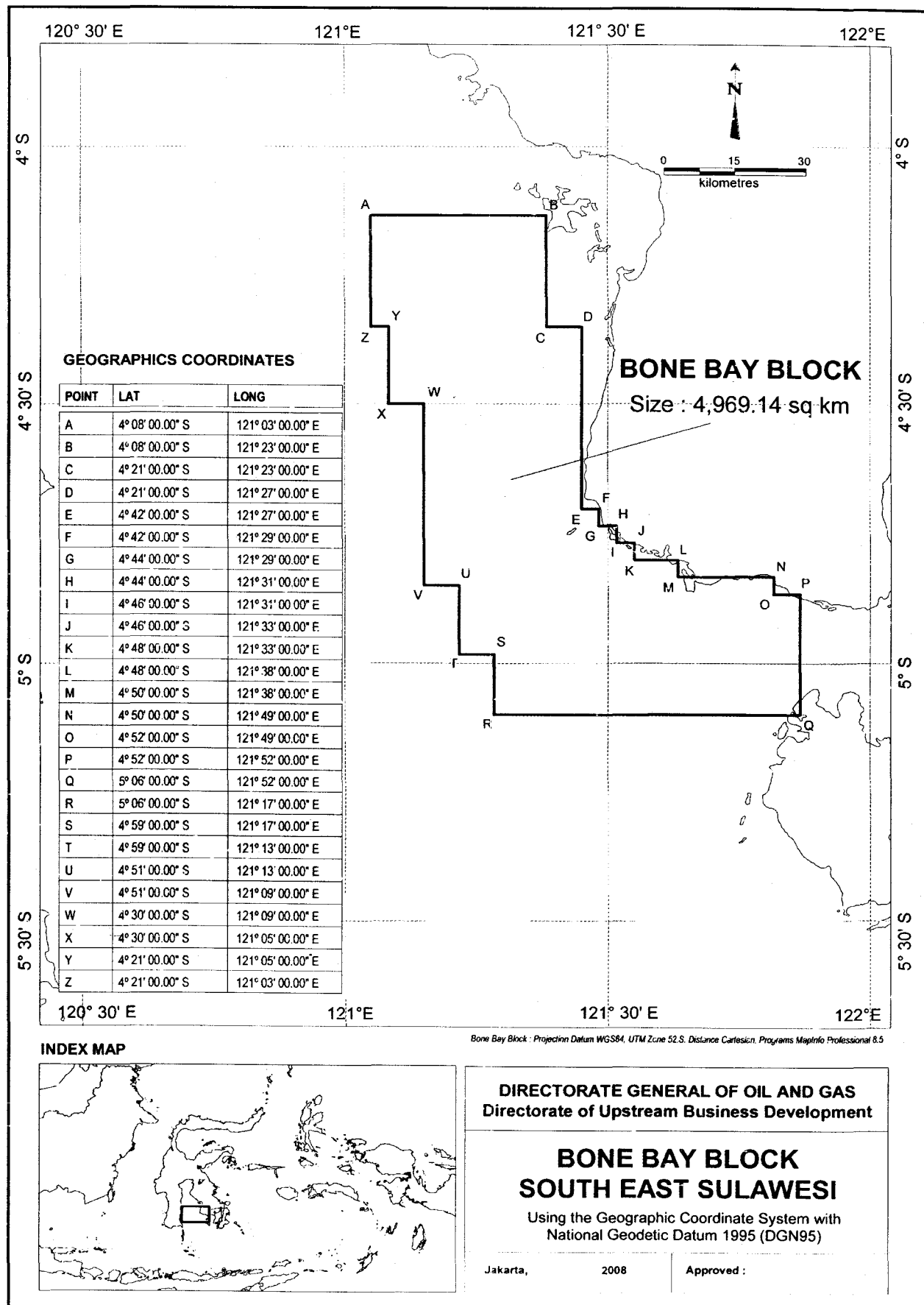
II. 16. BLOK NORTH BONE



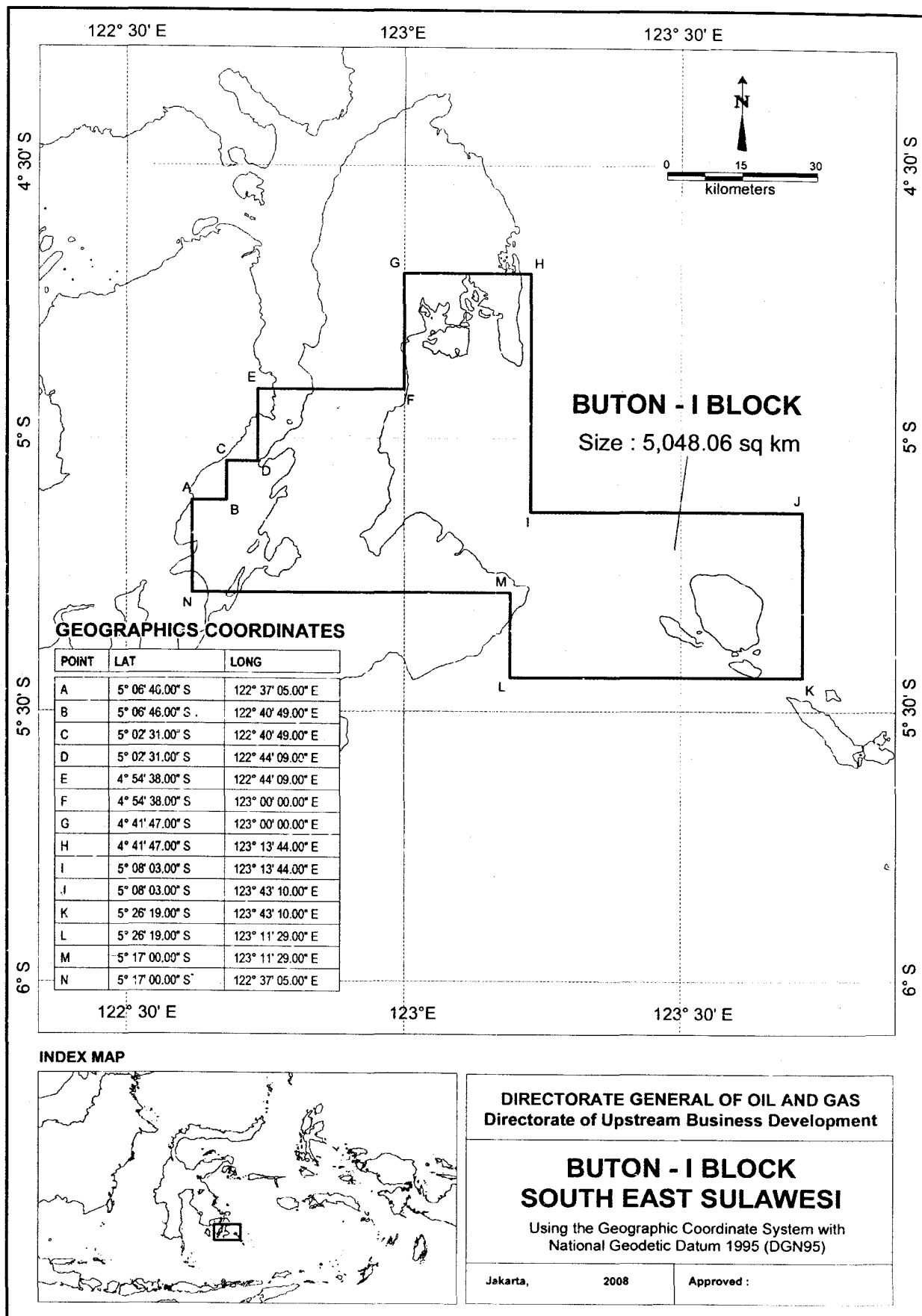
II. 17. BLOK SOUTH MATINDOK



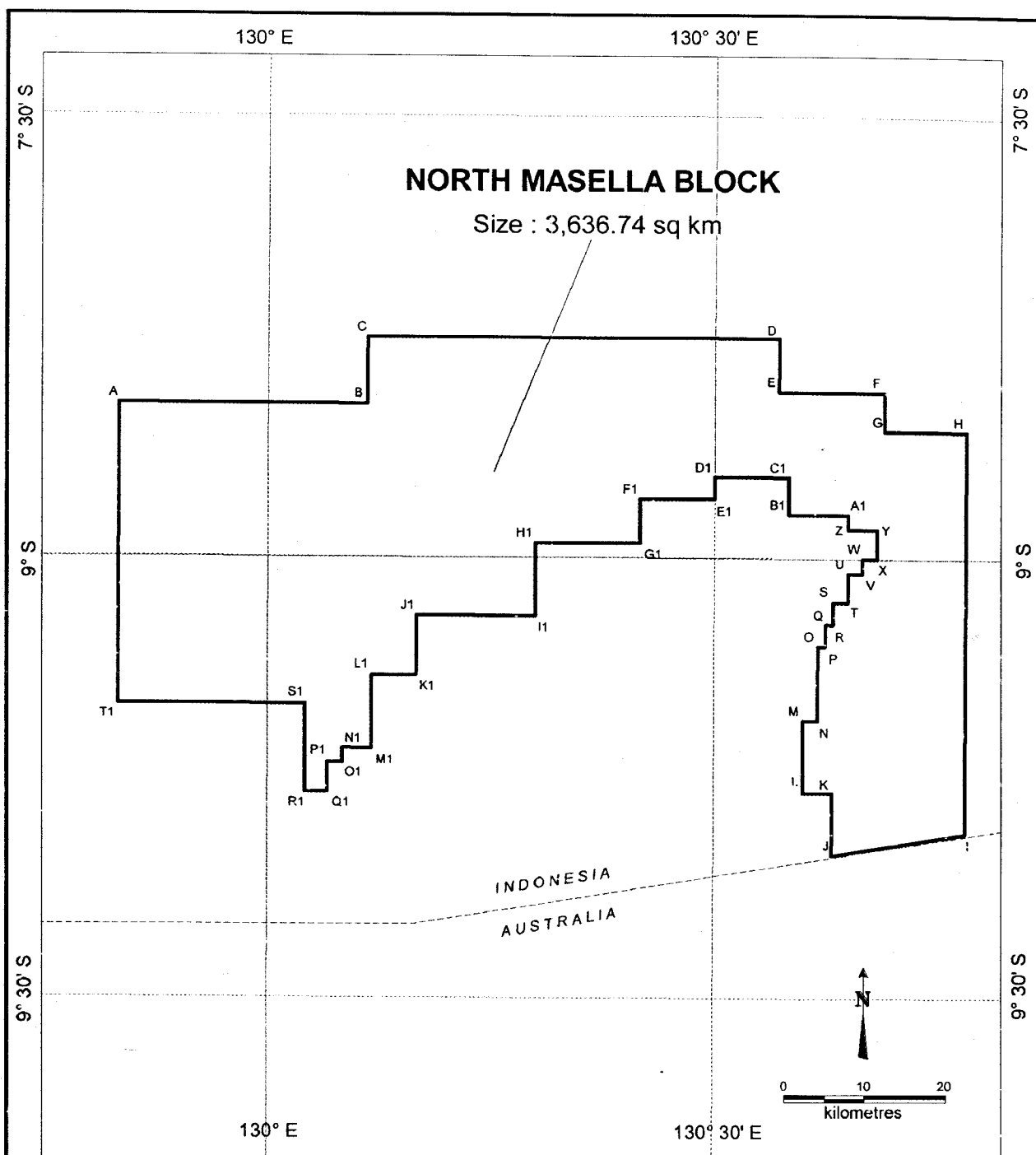
II. 18. BLOK BONE BAY



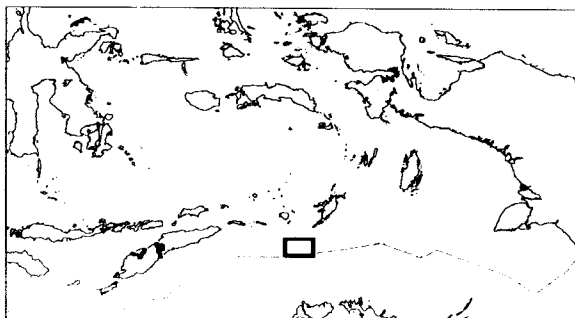
II. 19. BLOK BUTON-I



II. 20. BLOK NORTH MASELLA



INDEX MAP



DIRECTORATE GENERAL OF OIL AND GAS
Directorate of Upstream Business Development

NORTH MASELLA BLOCK MALUKU

Using the Geographic Coordinate System with
National Geodetic Datum 1995 (DGN95)

Jakarta,

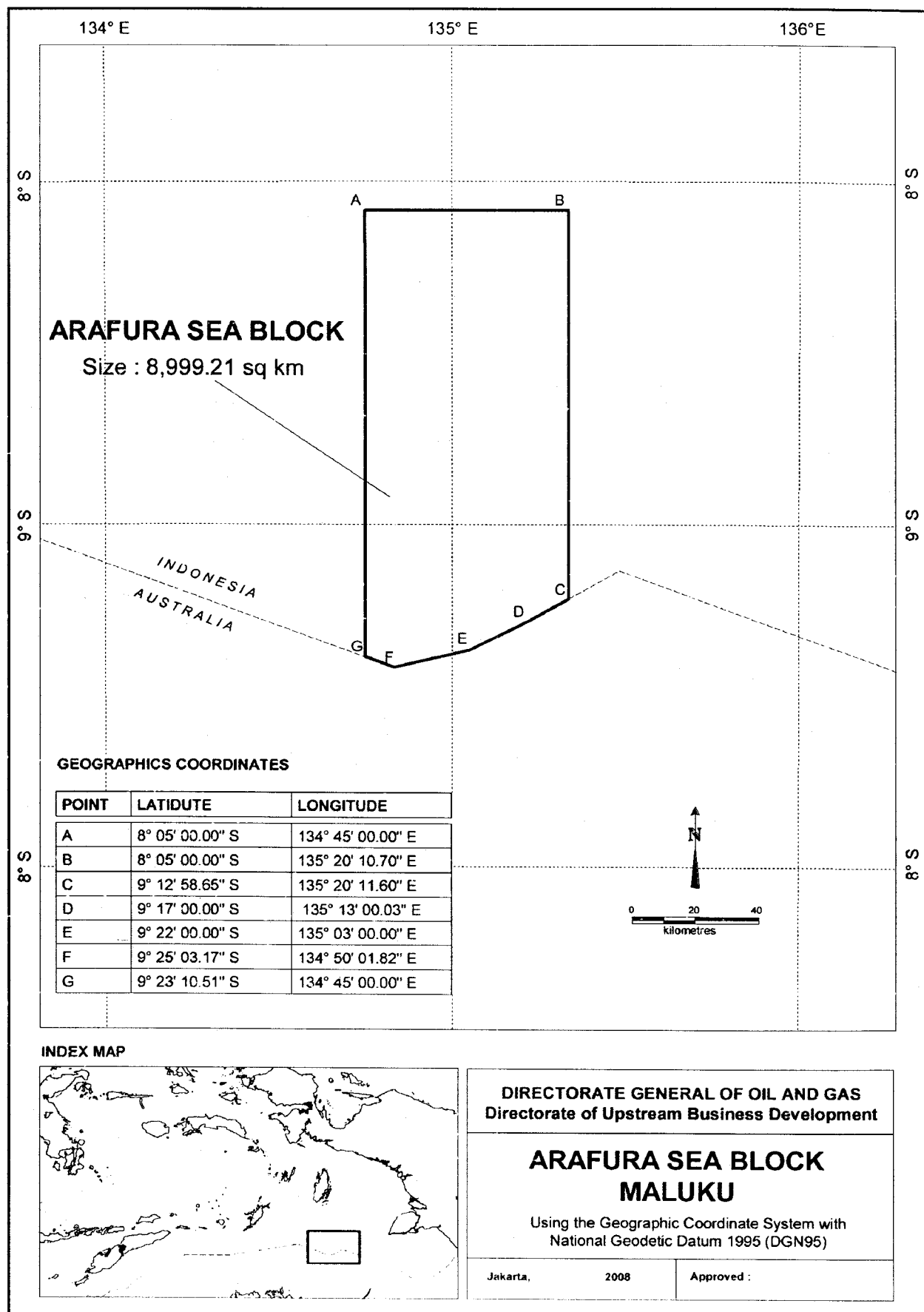
2008

Approved :

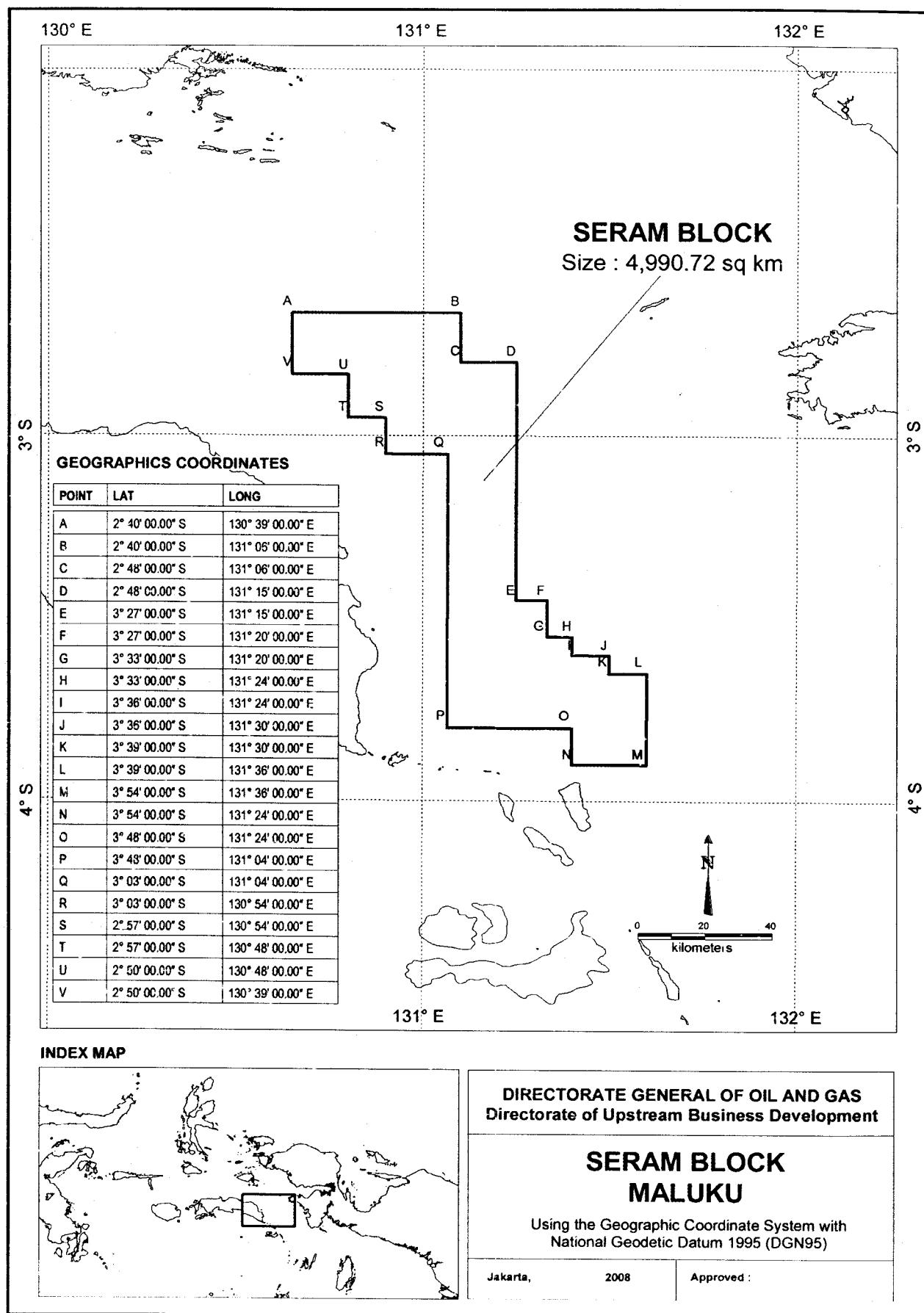
GEOGRAPHICS COORDINATES OF NORTH MASELLA BLOCK

POINT	LAT	LONG
A	8° 49' 38.83" S	129° 50' 00.00" E
B	8° 49' 38.83" S	130° 06' 37.51" E
C	8° 45' 01.38" S	130° 06' 37.51" E
D	8° 45' 01.38" S	130° 34' 17.45" E
E	8° 48' 44.29" S	130° 34' 17.45" E
F	8° 48' 44.29" S	130° 41' 26.30" E
G	8° 51' 21.20" S	130° 41' 26.30" E
H	8° 51' 21.20" S	130° 47' 00.00" E
I	9° 18' 56.08" S	130° 47' 00.00" E
J	9° 20' 17.00" S	130° 38' 00.00" E
K	9° 16' 00.00" S	130° 38' 00.00" E
L	9° 16' 00.00" S	130° 36' 00.00" E
M	9° 11' 00.00" S	130° 36' 00.00" E
N	9° 11' 00.00" S	130° 37' 00.00" E
O	9° 06' 00.00" S	130° 37' 00.00" E
P	9° 06' 00.00" S	130° 37' 30.00" E
Q	9° 04' 30.00" S	130° 37' 30.00" E
R	9° 04' 30.00" S	130° 38' 00.00" E
S	9° 03' 00.00" S	130° 38' 00.00" E
T	9° 03' 00.00" S	130° 39' 00.00" E
U	9° 01' 00.00" S	130° 39' 00.00" E
V	9° 01' 00.00" S	130° 40' 00.00" E
W	9° 00' 00.00" S	130° 40' 00.00" E
X	9° 00' 00.00" S	130° 41' 00.00" E
Y	8° 58' 00.00" S	130° 41' 00.00" E
Z	8° 58' 00.00" S	130° 39' 00.00" E
A1	8° 57' 00.00" S	130° 39' 00.00" E
B1	8° 57' 00.00" S	130° 35' 00.00" E
C1	8° 54' 30.00" S	130° 35' 00.00" E
D1	8° 54' 30.00" S	130° 30' 00.00" E
E1	8° 56' 00.00" S	130° 30' 00.00" E
F1	8° 56' 00.00" S	130° 25' 00.00" E
G1	8° 59' 00.00" S	130° 25' 00.00" E
H1	8° 59' 00.00" S	130° 18' 00.00" E
I1	9° 04' 00.00" S	130° 18' 00.00" E
J1	9° 04' 00.00" S	130° 10' 00.00" E
K1	9° 08' 00.00" S	130° 10' 00.00" E
L1	9° 08' 00.00" S	130° 07' 00.00" E
M1	9° 13' 00.00" S	130° 07' 00.00" E
N1	9° 13' 00.00" S	130° 05' 00.00" E
O1	9° 14' 00.00" S	130° 05' 00.00" E
P1	9° 14' 00.00" S	130° 04' 00.00" E
Q1	9° 16' 00.00" S	130° 04' 00.00" E
R1	9° 16' 00.00" S	130° 02' 30.00" E
S1	9° 10' 00.00" S	130° 02' 30.00" E
T1	9° 10' 00.00" S	129° 50' 00.00" E

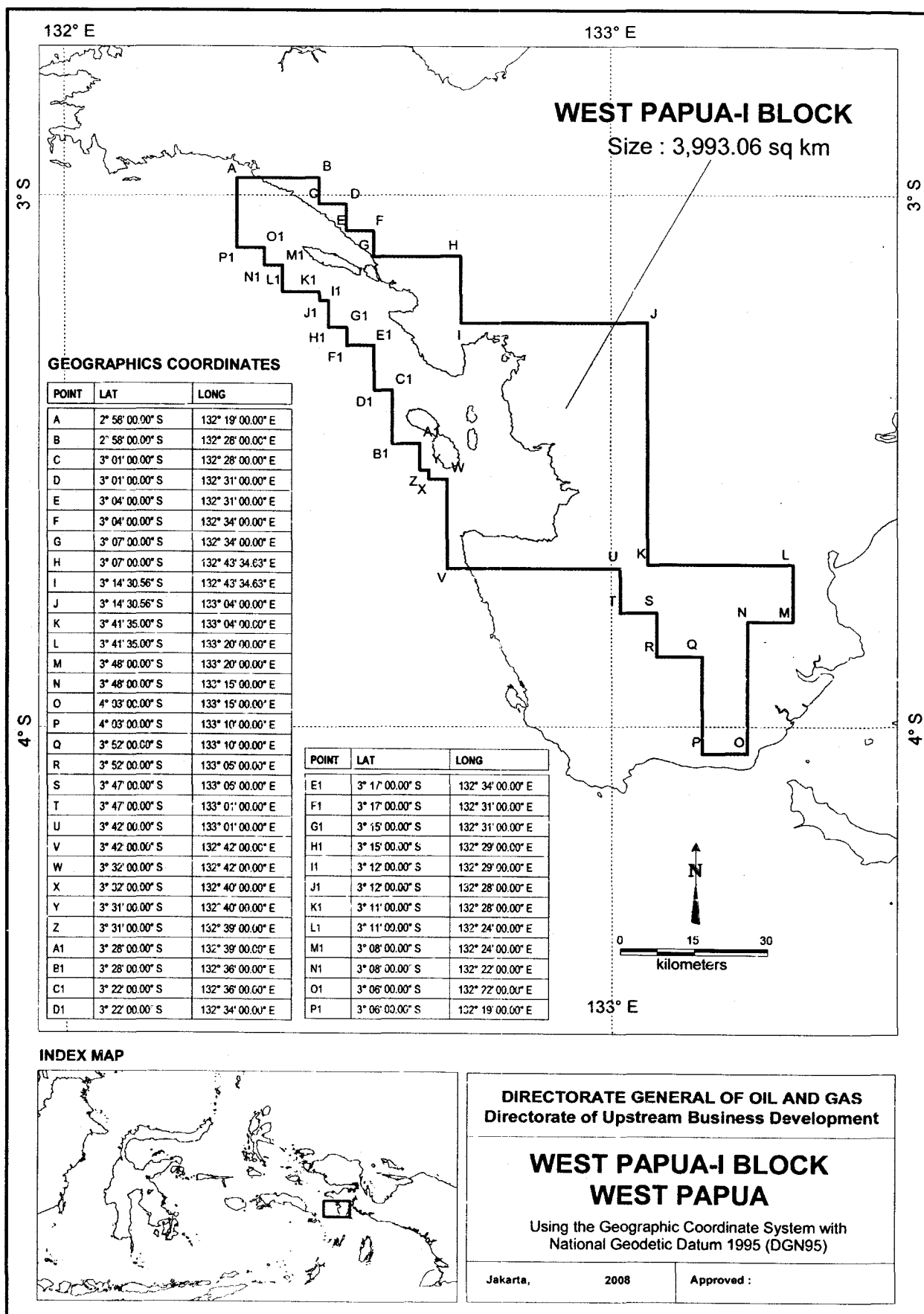
II. 21. BLOK ARAFURA SEA



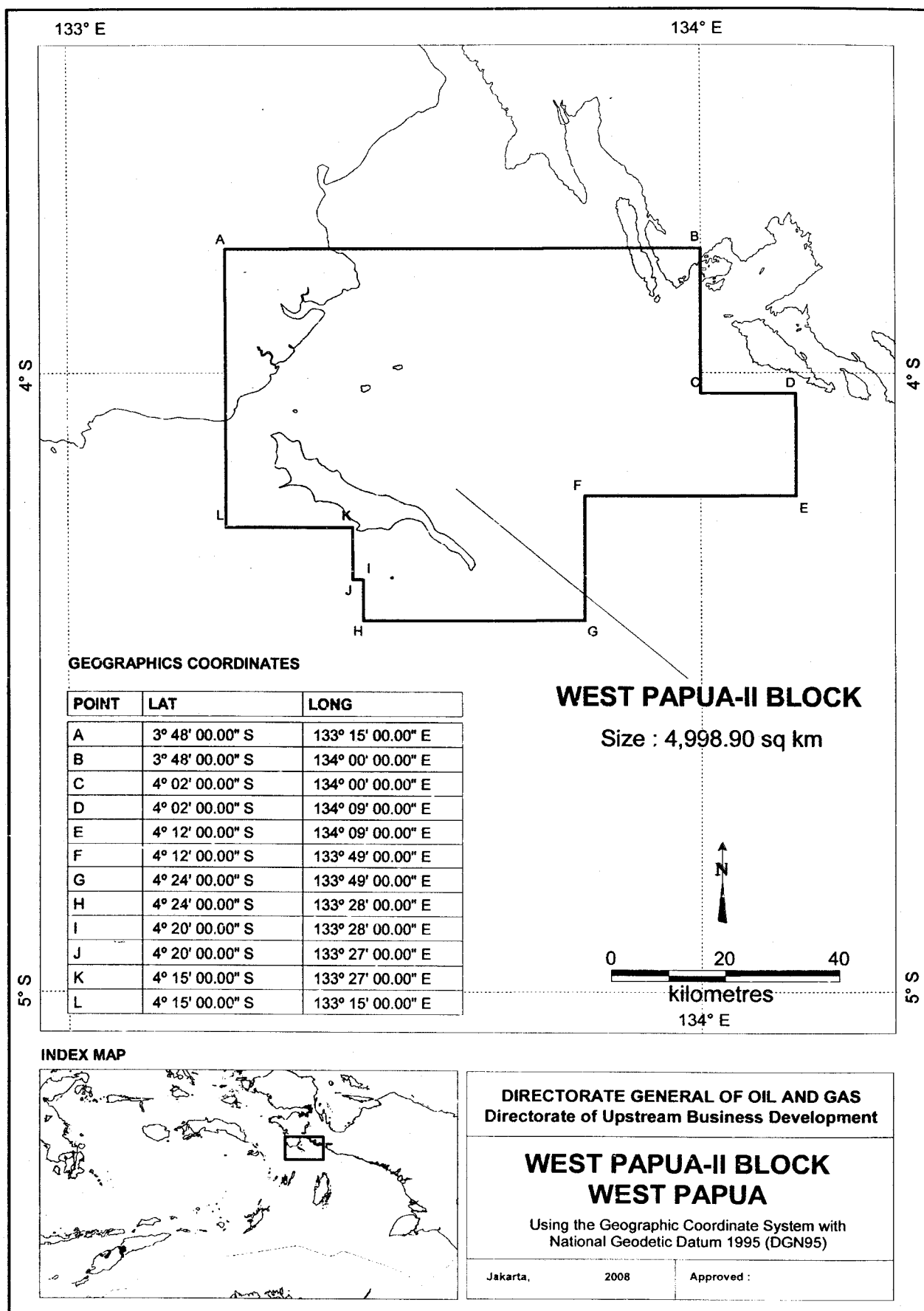
II. 22. BLOK SERAM



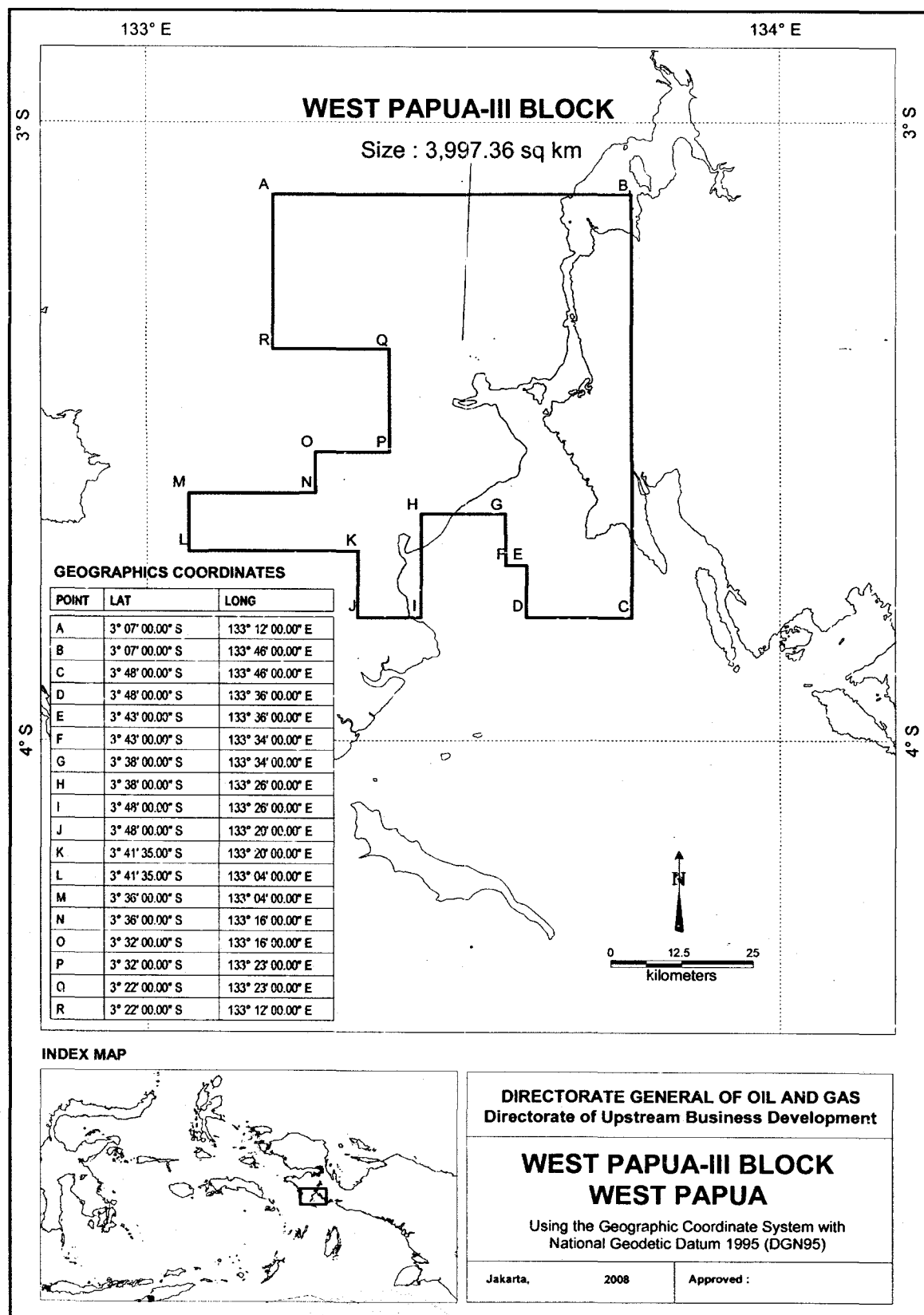
II. 23. BLOK WEST PAPUA-I



II. 23. BLOK WEST PAPUA-II



II. 25. BLOK WEST PAPUA –III



MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,

PURNOMO YUSGIANTORO