



APPENDICE

IPOTESI DI RIFORMULAZIONE
DI UN PIANO DI SVILUPPO DEFINITIVO DEL CAMPO
CON TRASPORTO DEL GAS A TERRA

Come già esposto nel presente rapporto, SELM ritiene necessario procedere all'esecuzione della "Produzione Pilota" per acquisire informazioni geominerarie indispensabili per la definizione del programma di sviluppo del campo. SELM, essendo stata richiesta dall'UNMI in data 22 Luglio 1985 di presentare un progetto alternativo che preveda la utilizzazione del gas, riporta qui di seguito ulteriori elementi risultanti dagli studi fatti (sia anteriormente all'inoltro dell'istanza del 15 Marzo 1985 sia successivamente alla sopradetta richiesta UNMI) per la verifica della possibilità tecnico-economica di recuperare il gas durante la vita del giacimento.

A. Ipotesi esaminate per il recupero del gas

SELM, dopo aver esaminato e scartato per motivi tecnici la soluzione del trasporto del grezzo e gas a terra con tubazioni sottomarine in regime bifase (ved. cap. B. pag. 19), ha sviluppato il progetto della "Produzione Pilota", della durata di almeno un anno con l'evacuazione del greggio via mare.

Per il recupero del gas associato, da realizzarsi dopo il completamento della "Produzione Pilota", nell'ipotesi di risultati positivi del comportamento del giacimento, sono state esaminate le seguenti alternative che sono le stesse già prese in considerazione ma non ritenute attuabili per il solo periodo di cui sopra:

- 1) reiniezione del gas nel giacimento;
- 2) trasformazione del gas in E.E. sulla petroliera e trasporto della E.E. a terra e cessione all'ENEL;
- 3) trasporto del gas a terra e cessione alla rete di distribuzione nazionale.

Di queste tre alternative:

- reiniezione del gas nel giacimento: non sembra realizzabile per le ragioni di carattere geominerario già illustrate nel cap. B.1 pag. 20 del presente rapporto.
- trasformazione del gas in E.E. sulla petroliera ed il trasporto della E.E. a terra: per quanto in linea di massima realizzabile, comporta la soluzione di problemi tecnici di notevole complessità soprattutto in relazione allo sgancio rapido del cavo a media tensione dalla petroliera, nel caso in cui essa debba lasciare la postazione a causa di sopraggiunte sfavorevoli condizioni meteomarine (vedi cap. B.3 pag. 30).

- trasporto del gas a terra e cessione alla rete di distribuzione nazionale: non presenta, di per sè, difficoltà tecniche particolari.

E' evidente però che si potrà procedere alla realizzazione di questa soluzione solamente se confortati da risultati della "Produzione Pilota" che confermino la capacità produttiva del campo ed il conseguente recupero degli investimenti necessari per attuarla.

Per le ragioni esposte l'analisi che segue si riferisce alla terza delle alternative indicate.

B. Esame tecnico economico del trasporto del gas a terra e cessione alla rete di distribuzione nazionale

SELM, seppure in assenza di informazioni geominerarie di completa attendibilità che saranno acquisite nel corso della "Produzione Pilota", ha ipotizzato i seguenti dati, al fine di poter effettuare uno studio tecnico-economico di tale alternativa, ricorrendo ad analisi di "sensitività":

- a) LEGGE DI PRODUZIONE : come da All. 1
- b) INVESTIMENTI : come da All. 2
- c) COSTI DI ESERCIZIO E RICAVI : come da All. 3

Lo sviluppo del progetto si articola nelle seguenti fasi:

- "Produzione Pilota" della durata minima di un anno. Nel corso di questo anno viene finalizzata l'ingegneria di dettaglio per le successive ulteriori modifiche del sistema di ormeggio (swivel per passaggio linea gas), per il trattamento aggiuntivo del gas sul tanker e per gli impianti di trasporto del gas a terra.
- Realizzazione delle opere di cui sopra necessarie per la commercializzazione del gas come illustrato nel cap. B.2. pag. 27 del presente rapporto.
- Effettuazione degli investimenti aggiuntivi di sviluppo di cui all'All. 2 della presente Appendice, in modo da dare attuazione al profilo di produzione previsto.



C. Risultati economici

I risultati dei calcoli sviluppati sulla base dei dati predetti per la vita economica del campo, sono i seguenti (Caso Base All. 4):

- Cash Flow (attualizzato al 7%) : 13.125 M. Lit.
- I.R.R. (tasso interno redditività) : 18.8 %

I risultati dell'analisi di sensitività per i casi alternativi seguenti:

- Produzione annuale
(o riserve recuperabili) : ± 10% e ± 20%
- Investimenti : ± 10% e ± 20%

sono (vedi All. dal 5 al 14):

Variaz. (%)	PRODUZIONE				INVESTIMENTI			
	-20	-10	+10	+20	-20	-10	+10	+20
Cash Flow (M.Lit.)								
attual. al 7%	-50709	-18792	+45042	+76959	+33014	+23069	+3180	-6764
I.R.R. (%)	0	0	47,7	80,1	52,7	32,3	9,4	2,5

D. Conclusioni

Dall'analisi sopra riportata in sommario si desume che:

- a) nel caso in cui le ipotesi assunte per il Caso Base vengano confermate, il progetto si può considerare ancora economico anche se di tipo "marginale";
- b) il progetto diventa critico in caso di diminuzioni anche modeste delle riserve recuperabili e/o della produzione attesa, ciò che conferma la necessità di procedere alla "Produzione Pilota".

SEM
Società Energia Montedison





All. 1

CAMPO DI MILA
PREVISIONE DI PRODUZIONE (CASO BASE)

PRODUZIONE CON SISTEMA FLOTTANTE
E CESSIONE GAS ALLA RETE NAZIONALE

<u>ANNO</u>	<u>OLIO</u> ('000 Ton/anno)	<u>GAS CEDIBILE</u> ('000Stmc/anno)
1	145	=
2	125	=
3	90 (*)	=
4	115	22.800
5	107	21.300
6	99	19.700
7	90	18.000
8	88	16.400
9	75	15.100
10	69	14.000
11	60	12.200
12	52	10.700
13	49	9.900
14	43	8.700
15	39	7.900
16	35	7.100
17	30	6.100
18	<u>14</u>	<u>2.800</u>
TOTALE	1.325 (**)	200.600 (**)

(*) E' stata considerata una fermata di tre mesi per le modifiche al tanker e per l'allacciamento dei nuovi pozzi.

(**) La durata "pratica" della vita produttiva del campo (e quindi le quantità di idrocarburi prodotti) dipenderà dal margine lordo realizzato annualmente.

Società per Azioni



CAMPO DI MILA

TRASPORTO DEL GAS A TERRA
E CESSIONE ALLA RETE DI DISTRIBUZIONE NAZIONALE

1) INVESTIMENTI

A. Investimenti per ricompletamento di Mila 6 e Mila 4 e sea lines dai pozzi alla petroliera 23.000 M/Lit.

B. Investimento per la cessione del gas

- Modifiche alla nave (swivel, etc.)		2.800 M/Lit.
- Compressione (da 28 a 80 Ate), raffreddamento e separazione		1.000 "
- Impianto di disidratazione e degasolinaggio		2.500 "
- Sealine (6" - 6 km)		4.000 "
- Metanodotto (6" - 40 km)		9.000 "
- Centrale di misura alla consegna del gas		300 "
- Varie e ingegneria		<u>3.400 "</u>

TOTALE 23.000 M/Lit.

C. Sviluppo aggiuntivo

- N° 2 pozzi (al 3° anno)	38.000	
- Sealines per i pozzi di sviluppo	10.000	
- Apparecchiature di produzione	1.000	
- Varie ed ingegneria	<u>3.000</u>	
		54.000 M/Lit.

D. Workovers

- N° 3 workovers (1 al 3° anno e 2 al 6°) 15.000 M/Lit.

TOTALE INVESTIMENTI (A+B+C+D) 115.000 M/Lit.



All. 3

CAMPO DI MILA

TRASPORTO DEL GAS A TERRA
E CESSIONE ALLA RETE DI DISTRIBUZIONE NAZIONALE

1. COSTI DI ESERCIZIO

- Olio	25.000 M. Lit./anno
- Gas	<u>1.000</u> "
TOTALE	26.000 M. Lit./anno

2. RICAVI

- Olio	= 27 \$/bbl
- Gas	= 150 Lit./Stmc

Stamp: 
Societa' per Azioni

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPU 'MILA'
ANALISI SENSITIVITA' - Caso base

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI VAR. TOT.	COSTI FISSI	MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	23000	-23000
2	6	1986	145.0	0.0	385.0	0.0	55825	0.0	0.0	0	25000	30825	4000	26825
3	6	1987	125.0	0.0	385.0	0.0	48125	0.0	0.0	0	25000	23125	22000	1125
4	6	1988	90.0	0.0	385.0	0.0	34650	0.0	0.0	0	25000	9650	56000	-46350
5	6	1989	115.0	22.8	385.0	150.0	47695	0.0	0.0	0	26000	21695	0	21695
6	6	1990	107.0	21.3	385.0	150.0	44390	0.0	0.0	0	26000	18390	0	18390
7	6	1991	99.0	19.7	385.0	150.0	41070	0.0	0.0	0	26000	15070	10000	5070
8	6	1992	90.0	18.0	385.0	150.0	37350	0.0	0.0	0	26000	11350	0	11350
	6	1993	88.0	16.4	385.0	150.0	36340	0.0	0.0	0	26000	10340	0	10340
10	6	1994	75.0	15.1	385.0	150.0	31140	0.0	0.0	0	26000	5140	0	5140
11	6	1995	69.0	14.0	385.0	150.0	28665	0.0	0.0	0	26000	2665	0	2665
12	6	1996	60.0	12.2	385.0	150.0	24930	0.0	0.0	0	26000	-1070	0	-1070
13	0	1997	52.0	10.7	385.0	150.0	21625	0.0	0.0	0	26000	-4375	0	-4375
TOTALE :			1115.0	150.2			451805			0	309000	142805	115000	27805

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % 13125 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 18.8 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI :	ATTUALIZZAZIONE	INIZIO VENDITA
	(8/1985)	(12/1985)
FLUSSI DI CASSA:		
EFFETTIVI	1/02	0/10
ATTUALIZZ. AL : 7.00%	1/03	0/11

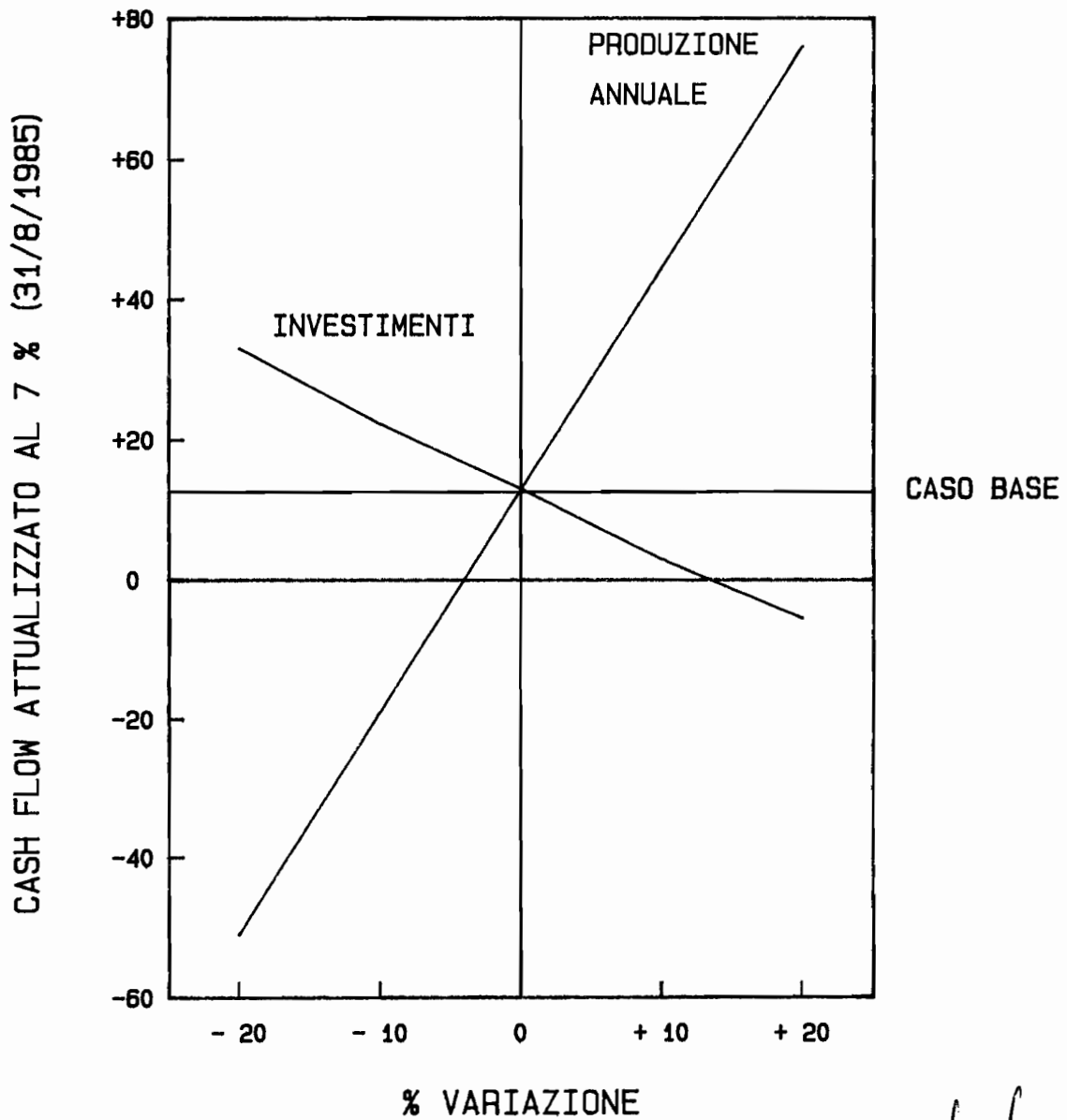


SELM
Societa' Energia Montedison

CAMPO 'MILA'

ANALISI SENSITIVITA'

Miliardi di Lire



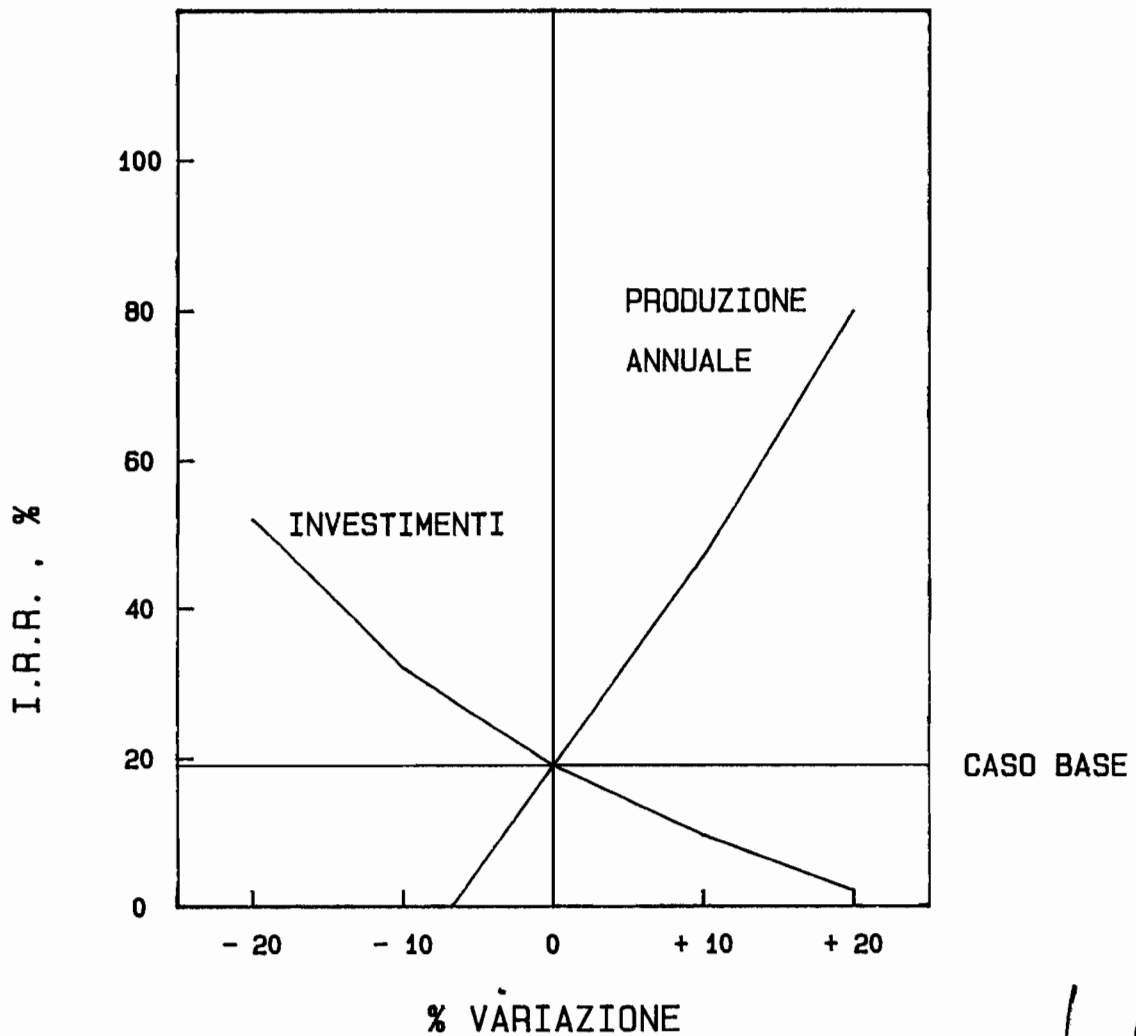
Stampa illeggibile

Handwritten signature



CAMPO 'MILA'

ANALISI SENSITIVITA'



SEI
Società per Azioni Montedison



S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPO 'MILA'
ANALISI SENSITIVITA' - Produzione annua e recupero - 20 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI FISSI	MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA	
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	23000	-23000
2	6	1986	116.0	0.0	385.0	0.0	44660	0.0	0.0	0	25000	19660	4000	15660
3	6	1987	100.0	0.0	385.0	0.0	38500	0.0	0.0	0	25000	13500	22000	-8500
4	6	1988	72.0	0.0	385.0	0.0	27720	0.0	0.0	0	25000	2720	56000	-53280
5	6	1989	92.0	18.2	385.0	150.0	38156	0.0	0.0	0	26000	12156	0	12156
6	6	1990	85.6	17.0	385.0	150.0	35512	0.0	0.0	0	26000	9512	0	9512
7	6	1991	79.2	15.8	385.0	150.0	32856	0.0	0.0	0	26000	6856	10000	-3144
8	6	1992	72.0	14.4	385.0	150.0	29880	0.0	0.0	0	26000	3880	0	3880
9	6	1993	70.4	13.1	385.0	150.0	29072	0.0	0.0	0	26000	3072	0	3072
10	6	1994	60.0	12.1	385.0	150.0	24912	0.0	0.0	0	26000	-1088	0	-1088
11	6	1995	55.2	11.2	385.0	150.0	22932	0.0	0.0	0	26000	-3068	0	-3068
12	6	1996	48.0	9.8	385.0	150.0	19944	0.0	0.0	0	26000	-6056	0	-6056
13	0	1997	41.6	8.6	385.0	150.0	17300	0.0	0.0	0	26000	-8700	0	-8700
TOTALE :			892.0	120.2			361444			0	309000	52444	115000	-62556

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % -50709 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 0.0 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI : ATTUALIZZAZIONE INIZIO VENDITA
(8/1985) (12/1985)
FLUSSI DI CASSA:
EFFETTIVI **/**
ATTUALIZZ. AL : 7.00% **/**



[Handwritten signature]

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPO 'MILA'
ANALISI SENSITIVITA' - Produzione annua e recupero - 10 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI VAR. TOT.	COSTI FISSI	MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	23000	-23000
2	6	1986	130.5	0.0	385.0	0.0	50243	0.0	0.0	0	25000	25243	4000	21243
3	6	1987	112.5	0.0	385.0	0.0	43313	0.0	0.0	0	25000	18313	22000	-3688
4	6	1988	81.0	0.0	385.0	0.0	31185	0.0	0.0	0	25000	6185	56000	-49815
5	6	1989	103.5	20.5	385.0	150.0	42926	0.0	0.0	0	26000	16926	0	16926
6	6	1990	96.3	19.2	385.0	150.0	39951	0.0	0.0	0	26000	13951	0	13951
7	6	1991	89.1	17.7	385.0	150.0	36963	0.0	0.0	0	26000	10963	10000	963
8	6	1992	81.0	16.2	385.0	150.0	33615	0.0	0.0	0	26000	7615	0	7615
9	6	1993	79.2	14.8	385.0	150.0	32706	0.0	0.0	0	26000	6706	0	6706
10	6	1994	67.5	13.6	385.0	150.0	28026	0.0	0.0	0	26000	2026	0	2026
11	6	1995	62.1	12.6	385.0	150.0	25799	0.0	0.0	0	26000	-202	0	-202
12	6	1996	54.0	11.0	385.0	150.0	22437	0.0	0.0	0	26000	-3563	0	-3563
13	0	1997	46.8	9.6	385.0	150.0	19463	0.0	0.0	0	26000	-6538	0	-6538
TOTALE :			1003.5	135.2			406624			0	309000	97625	115000	-17376

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % -18792 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 0.0 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI : .ATTUALIZZAZIONE INIZIO VENDITA
(8/1985) (12/1985)
FLUSSI DI CASSA:
EFFETTIVI **/**
ATTUALIZZ. AL : 7.00% **/**



Societa' Montedison

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPO 'MILA'
ANALISI SENSITIVITA' - Produzione annua e recupero + 10 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI		MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS	VAR.TOT.	FISSI			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	23000	-23000
2	6	1986	159.5	0.0	385.0	0.0	61408	0.0	0.0	0	25000	36408	4000	32408
3	6	1987	137.5	0.0	385.0	0.0	52938	0.0	0.0	0	25000	27938	22000	5938
4	6	1988	99.0	0.0	385.0	0.0	38115	0.0	0.0	0	25000	13115	56000	-42885
5	6	1989	126.5	25.1	385.0	150.0	52465	0.0	0.0	0	26000	26465	0	26465
6	6	1990	117.7	23.4	385.0	150.0	48829	0.0	0.0	0	26000	22829	0	22829
7	6	1991	108.9	21.7	385.0	150.0	45177	0.0	0.0	0	26000	19177	10000	9177
8	6	1992	99.0	19.8	385.0	150.0	41085	0.0	0.0	0	26000	15085	0	15085
9	6	1993	96.8	18.0	385.0	150.0	39974	0.0	0.0	0	26000	13974	0	13974
10	6	1994	82.5	16.6	385.0	150.0	34254	0.0	0.0	0	26000	8254	0	8254
11	6	1995	75.9	15.4	385.0	150.0	31532	0.0	0.0	0	26000	5532	0	5532
12	6	1996	66.0	13.4	385.0	150.0	27423	0.0	0.0	0	26000	1423	0	1423
13	0	1997	57.2	11.8	385.0	150.0	23788	0.0	0.0	0	26000	-2213	0	-2213
TOTALE :			1226.5	165.2			496985			0	309000	187985	115000	72986

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % 45042 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 47.7 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI :	ATTUALIZZAZIONE	INIZIO VENDITA
	(8/1985)	(12/1985)
FLUSSI DI CASSA:		
EFFETTIVI	1/01	0/09
ATTUALIZZ. AL : 7.00%	1/01	0/09



[Handwritten signature]
Societa' per Azioni

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

 10-09-1985

CAMPO 'MILA'
 ANALISI SENSITIVITA' - Produzione annua e recupero + 20 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI		MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS	VAR.TOT.	FISSI			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	23000	-23000
2	6	1986	174.0	0.0	385.0	0.0	66990	0.0	0.0	0	25000	41990	4000	37990
3	6	1987	150.0	0.0	385.0	0.0	57750	0.0	0.0	0	25000	32750	22000	10750
4	6	1988	108.0	0.0	385.0	0.0	41580	0.0	0.0	0	25000	16580	56000	-39420
5	6	1989	138.0	27.4	385.0	150.0	57234	0.0	0.0	0	26000	31234	0	31234
6	6	1990	128.4	25.6	385.0	150.0	53268	0.0	0.0	0	26000	27268	0	27268
7	6	1991	118.8	23.6	385.0	150.0	49284	0.0	0.0	0	26000	23284	10000	13284
8	6	1992	108.0	21.6	385.0	150.0	44820	0.0	0.0	0	26000	18820	0	18820
9	6	1993	105.6	19.7	385.0	150.0	43608	0.0	0.0	0	26000	17608	0	17608
10	6	1994	90.0	18.1	385.0	150.0	37368	0.0	0.0	0	26000	11368	0	11368
11	6	1995	82.8	16.8	385.0	150.0	34398	0.0	0.0	0	26000	8398	0	8398
12	6	1996	72.0	14.6	385.0	150.0	29916	0.0	0.0	0	26000	3916	0	3916
13	0	1997	62.4	12.8	385.0	150.0	25950	0.0	0.0	0	26000	-50	0	-50
TOTALE :			1338.0	180.2			542166			0	309000	233166	115000	118166

 - FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
 TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % 76959 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 80.1 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI :	ATTUALIZZAZIONE	INIZIO VENDITA
	(8/1985)	(12/1985)
FLUSSI DI CASSA:		
EFFETTIVI	0/11	0/07
ATTUALIZZ. AL : 7.00%	1/00	0/08



SELD
 Società Energia Montedison
[Handwritten signature]

S E L M SpA

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPIDANO (MILIA)
ANALISI SENSITIVITA' - Investimenti - 20 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALE	COSTI VAR.		COSTI		MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			Q/TO	QAC	Q/TO	QAC		Q/TO	QAC	Q/TO	QAC			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Milioni TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	MI	L/Kg	L/Smc	MI	MI	MI	MI	MI
1	4	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	18400	-18400
2	6	1986	145.0	0.0	385.0	0.0	55825	0.0	0.0	0	25000	30825	3200	27625
3	6	1987	125.0	0.0	385.0	0.0	48125	0.0	0.0	0	25000	23125	17600	5525
4	6	1988	90.0	0.0	385.0	0.0	34650	0.0	0.0	0	25000	9650	44800	-35150
5	6	1989	115.0	22.8	385.0	150.0	47695	0.0	0.0	0	26000	21695	0	21695
6	6	1990	107.0	21.3	385.0	150.0	44390	0.0	0.0	0	26000	18390	0	18390
7	6	1991	99.0	19.7	385.0	150.0	41070	0.0	0.0	0	26000	15070	8000	7070
8	6	1992	90.0	18.0	385.0	150.0	37350	0.0	0.0	0	26000	11350	0	11350
9	6	1993	88.0	16.4	385.0	150.0	36340	0.0	0.0	0	26000	10340	0	10340
10	6	1994	75.0	15.1	385.0	150.0	31140	0.0	0.0	0	26000	5140	0	5140
11	6	1995	69.0	14.0	385.0	150.0	28665	0.0	0.0	0	26000	2665	0	2665
12	6	1996	60.0	12.2	385.0	150.0	24930	0.0	0.0	0	26000	-1070	0	-1070
13	0	1997	52.0	10.7	385.0	150.0	21625	0.0	0.0	0	26000	-4375	0	-4375
TOTALE :			1115.0	150.2			451805			0	309000	142805	92000	50805

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % 33014 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 52.7 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI : ATTUALIZZAZIONE INIZIO VENDITA
(8/1985) (12/1985)

FLUSSI DI CASSA:

EFFETTIVI 1/00 0/08
ATTUALIZZ. AL : 7.00% 1/01 0/09



S E L M SpA
Sede: Energia Montebelluna

[Handwritten signature]

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPIONE 'MILIA'
ANALISI SENSITIVITA' - Investimenti - 10 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI VAR. TOT.	COSTI FISSI	MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	20700	-20700
2	6	1986	145.0	0.0	385.0	0.0	55825	0.0	0.0	0	25000	30825	3600	27225
3	6	1987	125.0	0.0	385.0	0.0	48125	0.0	0.0	0	25000	23125	19800	3325
4	6	1988	90.0	0.0	385.0	0.0	34650	0.0	0.0	0	25000	9650	50400	-40750
5	6	1989	115.0	22.8	385.0	150.0	47695	0.0	0.0	0	26000	21695	0	21695
6	6	1990	107.0	21.3	385.0	150.0	44390	0.0	0.0	0	26000	18390	0	18390
7	6	1991	99.0	19.7	385.0	150.0	41070	0.0	0.0	0	26000	15070	9000	6070
8	6	1992	90.0	18.0	385.0	150.0	37350	0.0	0.0	0	26000	11350	0	11350
9	6	1993	88.0	16.4	385.0	150.0	36340	0.0	0.0	0	26000	10340	0	10340
10	6	1994	75.0	15.1	385.0	150.0	31140	0.0	0.0	0	26000	5140	0	5140
11	6	1995	69.0	14.0	385.0	150.0	28665	0.0	0.0	0	26000	2665	0	2665
12	6	1996	60.0	12.2	385.0	150.0	24930	0.0	0.0	0	26000	-1070	0	-1070
13	0	1997	52.0	10.7	385.0	150.0	21625	0.0	0.0	0	26000	-4375	0	-4375
TOTALE :			1115.0	150.2			451805			0	309000	142805	103500	39305

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % 23069 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 32.3 %

TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI : ATTUALIZZAZIONE INIZIO VENDITA
(8/1985) (12/1985)

FLUSSI DI CASSA:

EFFETTIVI 1/01 0/09
ATTUALIZZ. AL : 7.00% 1/02 0/10



SELM
Societa' Energia Montedison

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPO 'MILA'
ANALISI SENSITIVITA' - Investimenti + 10 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI VAR. TOT.	COSTI FISSI	MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	25300	-25300
2	6	1986	145.0	0.0	385.0	0.0	58825	0.0	0.0	0	25000	30825	4400	26425
3	6	1987	125.0	0.0	385.0	0.0	48125	0.0	0.0	0	25000	23125	24200	-1075
4	6	1988	90.0	0.0	385.0	0.0	34650	0.0	0.0	0	25000	9650	61600	-51950
5	6	1989	115.0	22.8	385.0	150.0	47695	0.0	0.0	0	26000	21695	0	21695
6	6	1990	107.0	21.3	385.0	150.0	44390	0.0	0.0	0	26000	18390	0	18390
7	6	1991	99.0	19.7	385.0	150.0	41070	0.0	0.0	0	26000	15070	11000	4070
8	6	1992	90.0	18.0	385.0	150.0	37350	0.0	0.0	0	26000	11350	0	11350
9	6	1993	88.0	16.4	385.0	150.0	36340	0.0	0.0	0	26000	10340	0	10340
10	6	1994	75.0	15.1	385.0	150.0	31140	0.0	0.0	0	26000	5140	0	5140
11	6	1995	69.0	14.0	385.0	150.0	28665	0.0	0.0	0	26000	2665	0	2665
12	6	1996	60.0	12.2	385.0	150.0	24930	0.0	0.0	0	26000	-1070	0	-1070
13	0	1997	52.0	10.7	385.0	150.0	21625	0.0	0.0	0	26000	-4375	0	-4375
TOTALE :			1115.0	150.2			451805			0	309000	142805	126500	16305

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % 3180 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 9.4 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI :	ATTUALIZZAZIONE	INIZIO VENDITA
	(8/1985)	(12/1985)
FLUSSI DI CASSA:		
EFFETTIVI	1/03	0/11
ATTUALIZZ. AL : 7.00%	8/01	7/09



[Handwritten signature]
Societa' Idrocarburi S.p.A.

S E L M Spa

Sett. Idrocarburi

Serv. Giacimenti

10-09-1985

CAMPO 'MILA'
ANALISI SENSITIVITA' - Investimenti + 20 %

N	MESE	ANNO	PRODUZIONE		PREZZO		VENDITE TOTALI	COSTI VAR.		COSTI		MARGINE LORDO	INVESTIMENTI	FLUSSI DI CASSA
			OLIO	GAS	OLIO	GAS		OLIO	GAS	VAR. TOT.	FISSI			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Migliaia TON	Milioni Smc	L/Kg	L/Smc	ML	L/Kg	L/Smc	ML	ML	ML	ML	ML
1	6	1985	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0	0	27600	-27600
2	6	1986	145.0	0.0	385.0	0.0	55825	0.0	0.0	0	25000	30825	4800	26025
3	6	1987	125.0	0.0	385.0	0.0	48125	0.0	0.0	0	25000	23125	26400	-3275
4	6	1988	90.0	0.0	385.0	0.0	34650	0.0	0.0	0	25000	9650	67200	-57550
5	6	1989	115.0	22.8	385.0	150.0	47695	0.0	0.0	0	26000	21695	0	21695
6	6	1990	107.0	21.3	385.0	150.0	44390	0.0	0.0	0	26000	18390	0	18390
7	6	1991	99.0	19.7	385.0	150.0	41070	0.0	0.0	0	26000	15070	12000	3070
8	6	1992	90.0	18.0	385.0	150.0	37350	0.0	0.0	0	26000	11350	0	11350
9	6	1993	88.0	16.4	385.0	150.0	36340	0.0	0.0	0	26000	10340	0	10340
10	6	1994	75.0	15.1	385.0	150.0	31140	0.0	0.0	0	26000	5140	0	5140
11	6	1995	69.0	14.0	385.0	150.0	28665	0.0	0.0	0	26000	2665	0	2665
12	6	1996	60.0	12.2	385.0	150.0	24930	0.0	0.0	0	26000	-1070	0	-1070
13	0	1997	52.0	10.7	385.0	150.0	21625	0.0	0.0	0	26000	-4375	0	-4375
TOTALE :			1115.0	150.2			451805			0	309000	142805	138000	4805

- FLUSSI ATTUALIZZATI AL : 8/1985
TASSO DI ATTUALIZZAZIONE : 7.00 % -6764 ML

TASSO INTERNO DI REDDITIVITA' : 2.5 %

- TEMPO DI RECUPERO SPESE INVESTIMENTI (ANNI/MESI)

DALLE DATE DI : ATTUALIZZAZIONE (8/1985) INIZIO VENDITA (12/1985)
FLUSSI DI CASSA:
EFFETTIVI 8/01 7/09
ATTUALIZZ. AL : 7.00% **/** **/**



SELM
Societa' Energia Montedison
[Handwritten signature]