

**BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION
DES HYDROCARBURES**


**BULLETIN MENSUEL
D'INFORMATION**

FÉVRIER 2006

**-EXPLORATION-PRODUCTION D'HYDROCARBURES
ET STOCKAGES SOUTERRAINS EN FRANCE-**

DGEMP/DIREM/1^{ère} sous-Direction, BEPH
41, Boulevard Vincent Auriol - 75703 Paris cedex 13 Tél 01 53 94 14 81 - Fax 01 53 94 14 40
beph.dgemp@industrie.gouv.fr
www.industrie.gouv.fr/energie/petrole/beph.htm

SYNOPTIQUE MENSUEL FÉVRIER 2006

			JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE
Voir page du bulletin														
5	Domaine minier													
	<i>Exploration</i>													
	Demandes recevables		2	3										
	Demandes de prolongation													
	Attributions			2										
	Prolongations													
	Expirations / Renoncations													
	<i>Exploitation</i>													
	Demandes recevables													
	Demandes de prolongation													
	Attributions													
	Prolongations / Prorogations													
	Expirations / Renoncations													
	Activité de géophysique													
	<i>Campagnes de sismique réflexion</i>													
	A terre													
	En mer													
	Juan de Nova Maritime													
	Autres méthodes													
13	Activité de forage													
	<i>Exploration</i>													
	A terre													
	En mer													
	<i>Exploitation</i>													
	Bassin de Paris													
	LTO 4 - CY 61 LTO 6D / SGD													
	Aquitaine													
	Annexe													
14	Activité de production													
	<i>Mois de janvier 2006</i>													
		Pétrole et liquides								Gaz				
			Production du mois en tonnes	Rythme annuel en Mt/an						Production du mois en milliers de m3	Rythme annuel en milliards de m3/an			
		Pétrole brut :	91 341	1,075						171 001	2,013			
		Essences et condensats :	4 196	0,049						111 763	1,316			
		GPL :	0											

Pour toutes informations complémentaires :

- Titres miniers, Stockages souterrains

Charles Lamiraux charles.lamiraux@industrie.gouv.fr

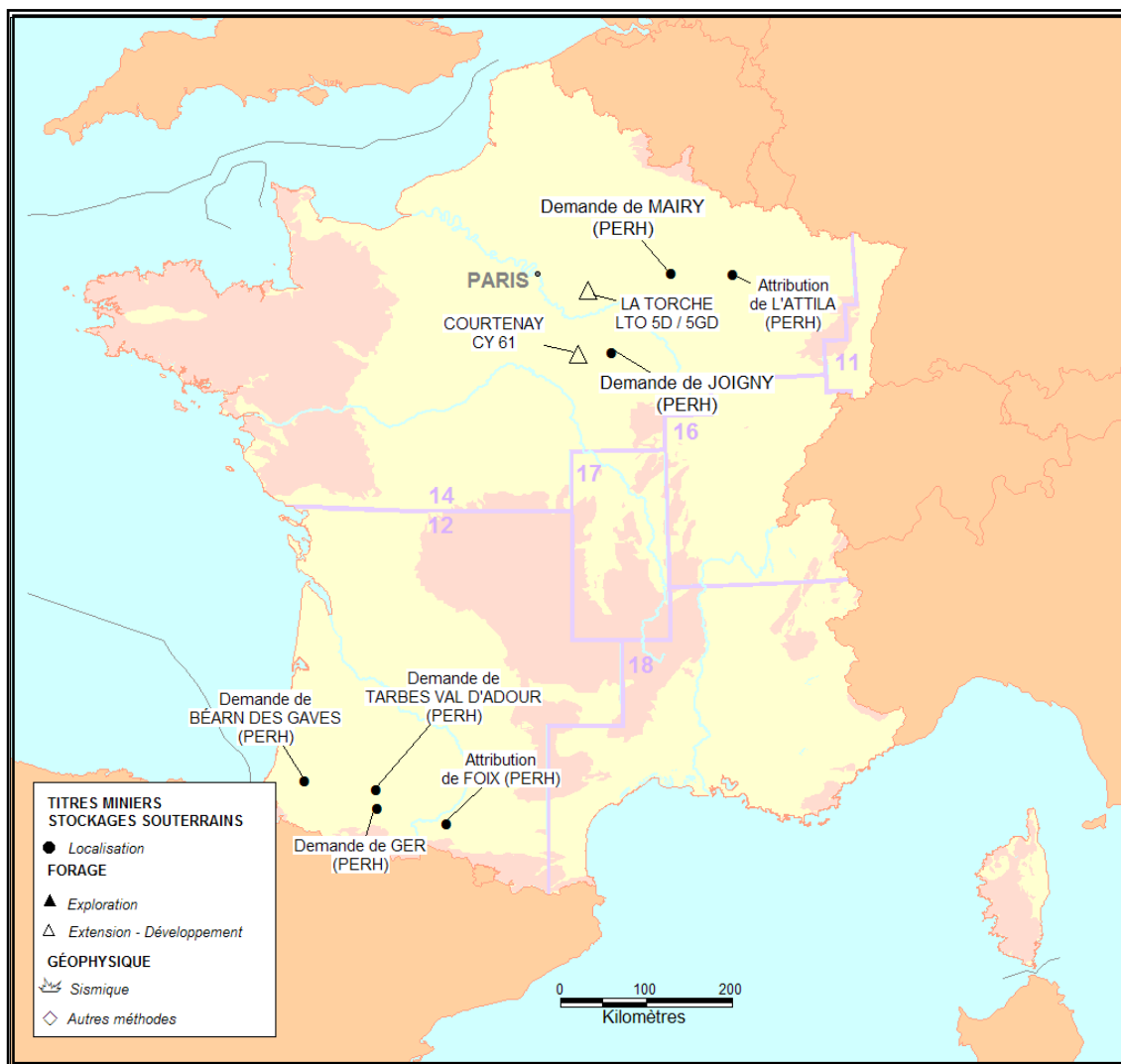
Alex Guez alex.guez@industrie.gouv.fr
- Géophysique, forage

Claude Voisin claud.voisin@industrie.gouv.fr
- Production-développement

Alex Guez alex.guez@industrie.gouv.fr

Gérard Courbin gerard.courbin@industrie.gouv.fr

INFORMATION DU MOIS



LEGENDE DES FORAGES

Sur les cartes du chapitre «DOMAINE MINIER»

Résultats des forages et état des puits producteurs

SYMBOLES CARTE	LEGENDE		SYMBOLES CARTE
	Sec	Sec, éruption de gaz	
	Sec, aucun débit d'hydrocarbures	Producteur d'huile	
	Sec, huile en test	Producteur de gaz	
	Sec, huile et gaz en test	Producteur d'huile et de gaz	
	Sec, gaz en test	Non disponible	

DOMAINE MINIER

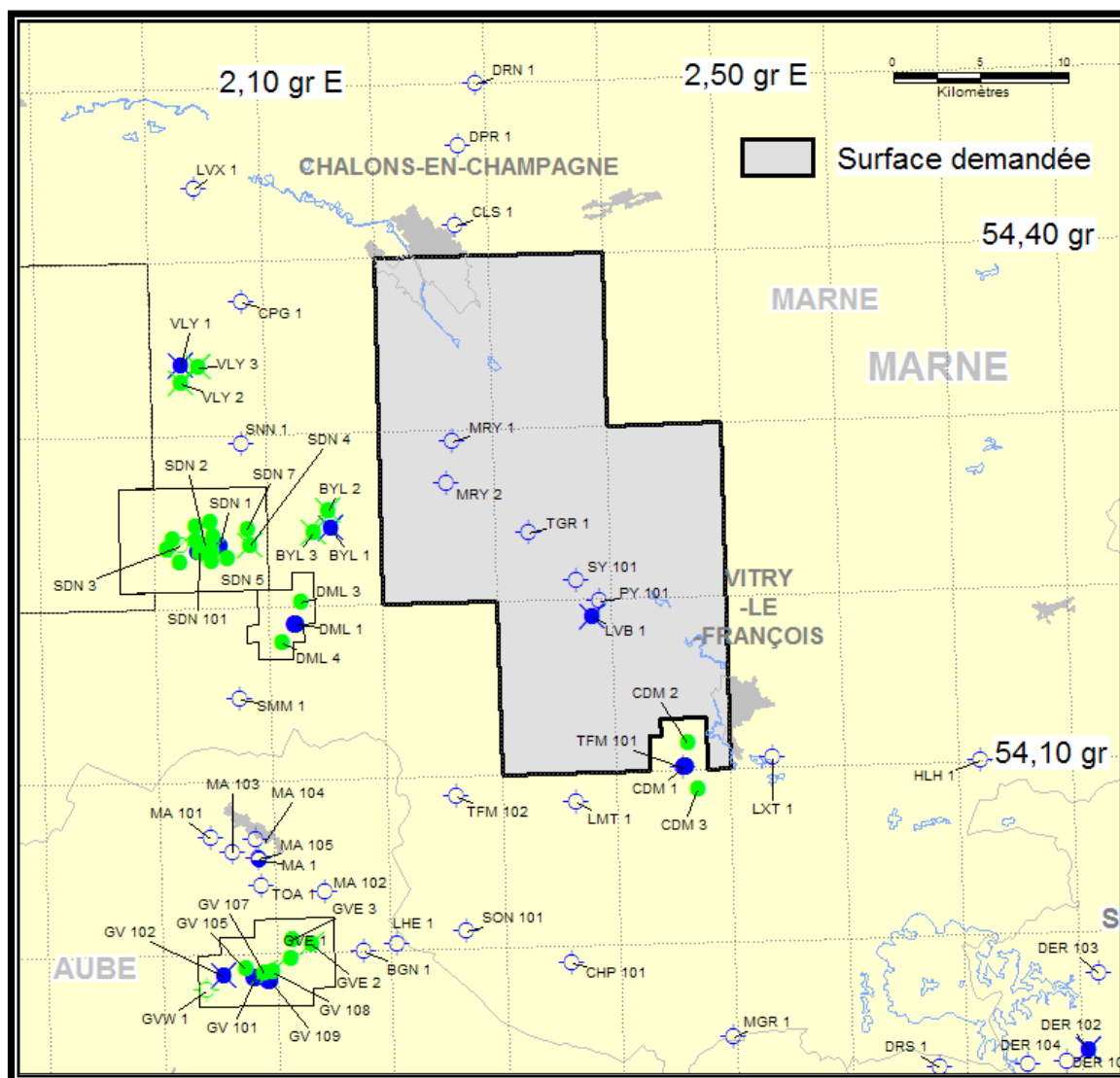
DEMANDES DE PERMIS DE RECHERCHES

N°DIREM	ZONE	DÉNOMINATION	PÉTITIONNAIRES
1518	14	MAIRY	LUNDIN, TOREADOR ENERGY FR.*
1519	14	JOIGNY	TOREADOR ENERGY FRANCE
1520	12	TARBES-VAL-D'ADOUR	EUROPA OIL & GAS
1521	12	BÉARN-DES-GAVES	EUROPA OIL & GAS
1522	12	GER	EXCEED ENERGY FRANCE

*Depuis le 01.01.2006 MADISON ENERGY FRANCE devient TOREADOR ENERGY FRANCE

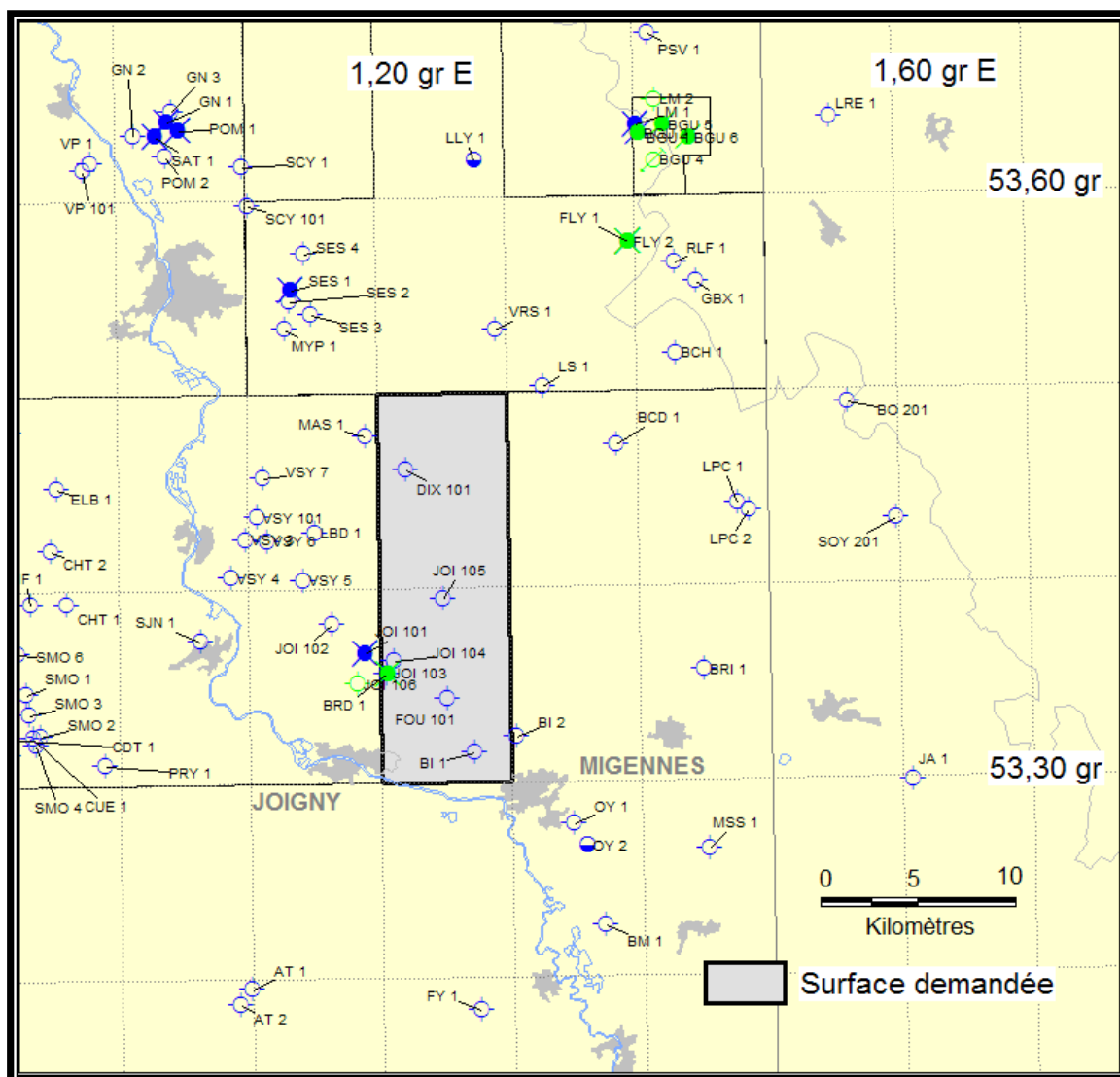
ATTRIBUTIONS DE PERMIS DE RECHERCHES

N°DIREM	ZONE	DÉNOMINATION	TITULAIRES
M 577	12	FOIX	ENCANA FRANCE
M 578	14	L'ATTILA	GALLI COZ, TETHYS OIL



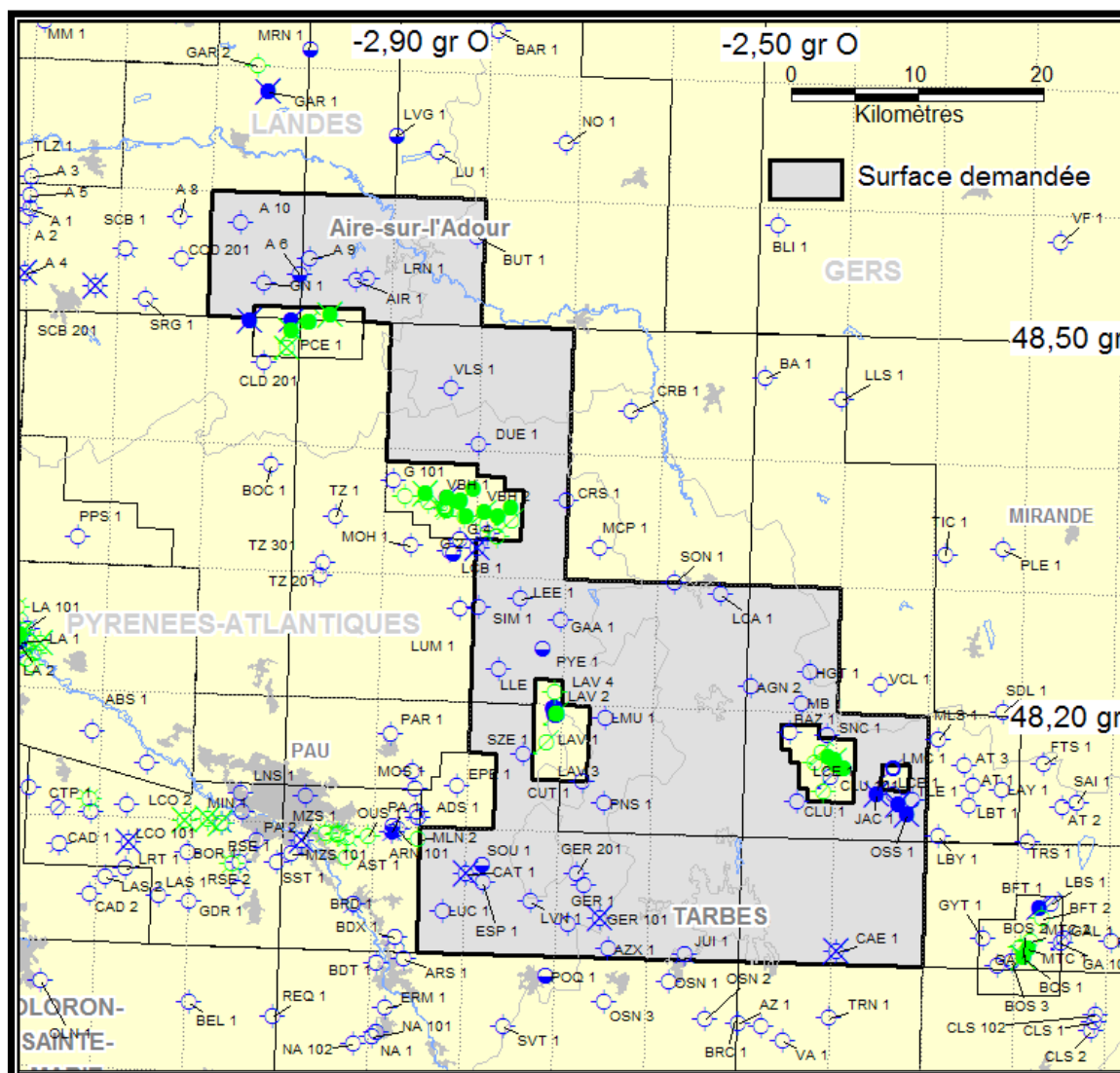
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1518 MAIRY
PÉTITIONNAIRES	: LUNDIN INTERNATIONAL, TOREADOR ENERGY FRANCE
DATE DE PÉTITION	: 25.11.2005
DATE DE RECEVABILITÉ	: 24.01.2006
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 15.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 444
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 5



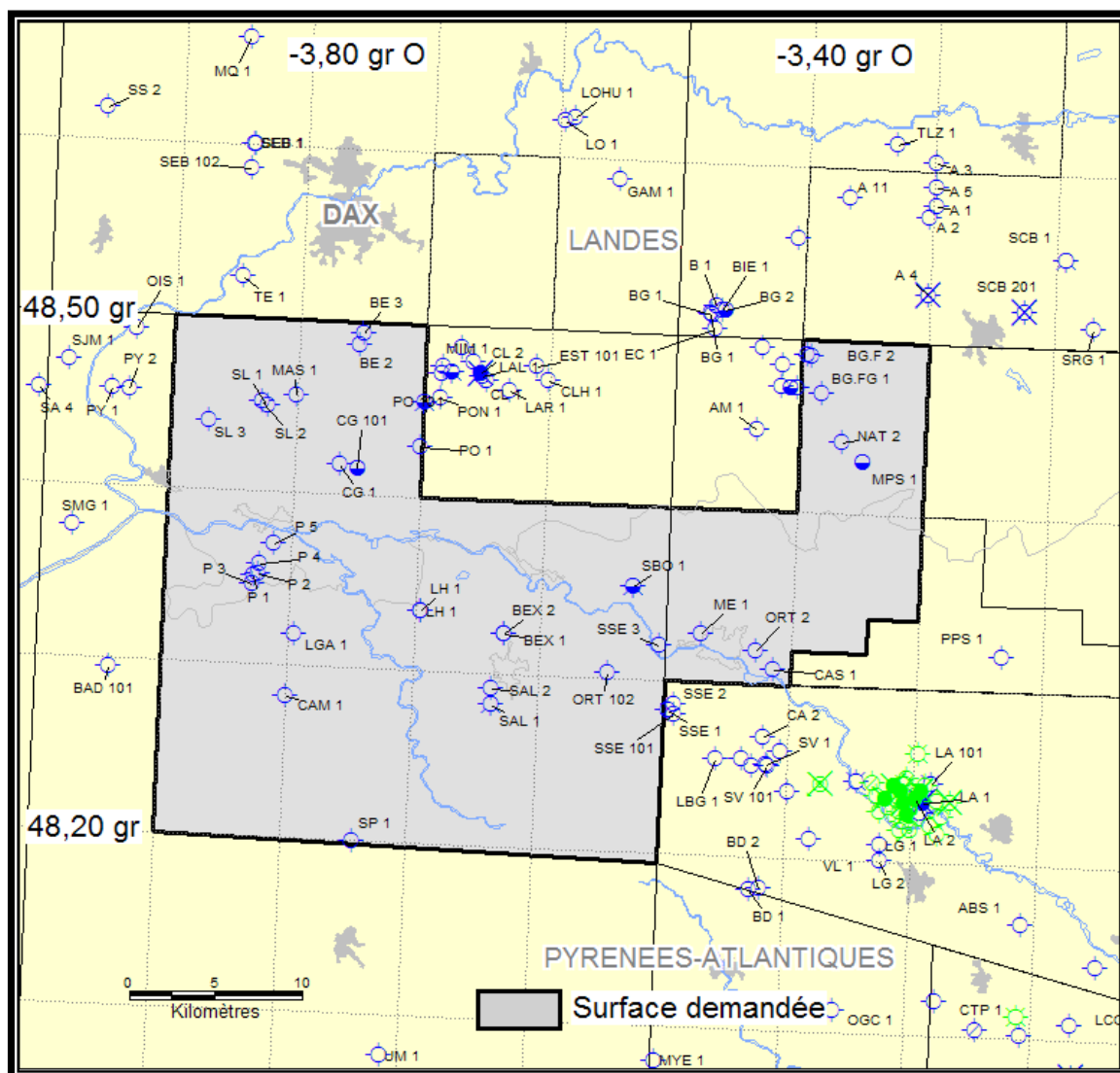
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1519 JOIGNY
PÉTITIONNAIRE	: TOREADOR ENERGY FRANCE
DATE DE PÉTITION	: 27.10.2005
DATE DE RECEVABILITÉ	: 03.01.2006
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 15.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 134,26
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 4



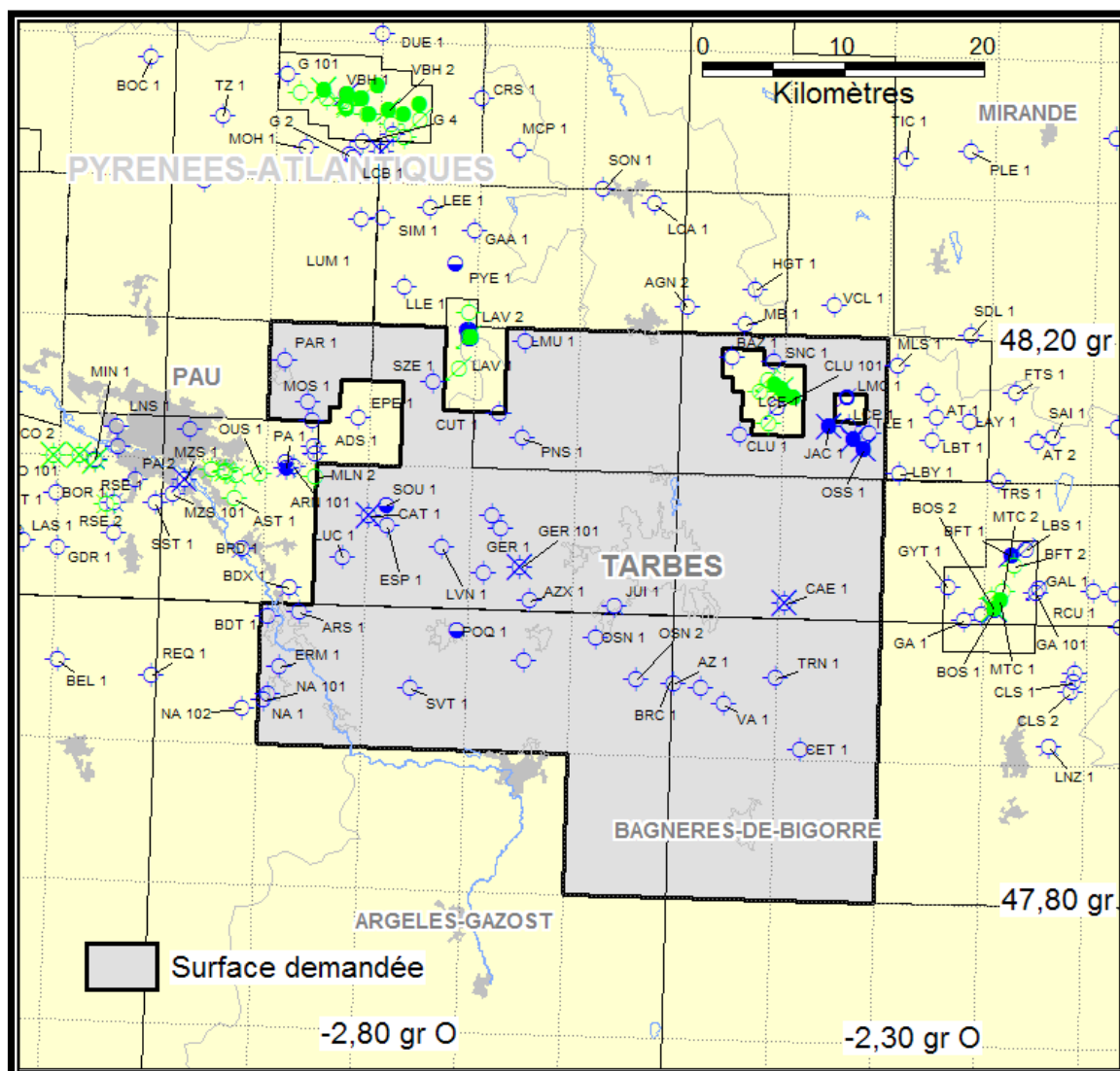
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1520 TARBES VAL D'ADOUR
PÉTITIONNAIRE	: EUROPA OIL & GAS
DATE DE PÉTITION	: 20.10.2005
DATE DE RECEVABILITÉ	: 06.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 1405
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 3
OBSERVATION	: En concurrence partielle avec la demande de Ger.



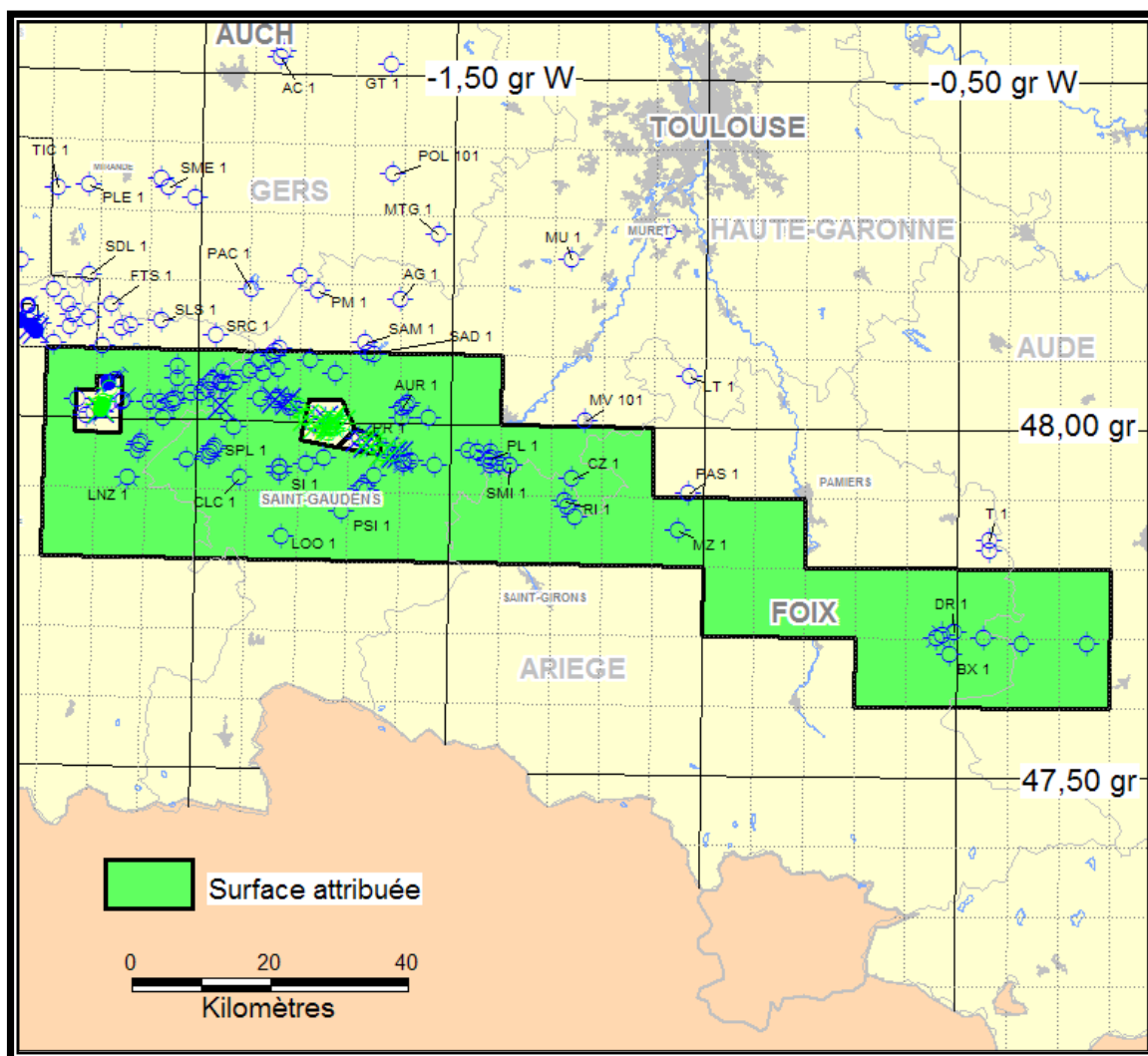
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1521 BÉARN DES GAVES
PÉTITIONNAIRE	: EUROPA OIL & GAS
DATE DE PÉTITION	: 03.10.2005
DATE DE RECEVABILITÉ	: 06.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 928
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 5



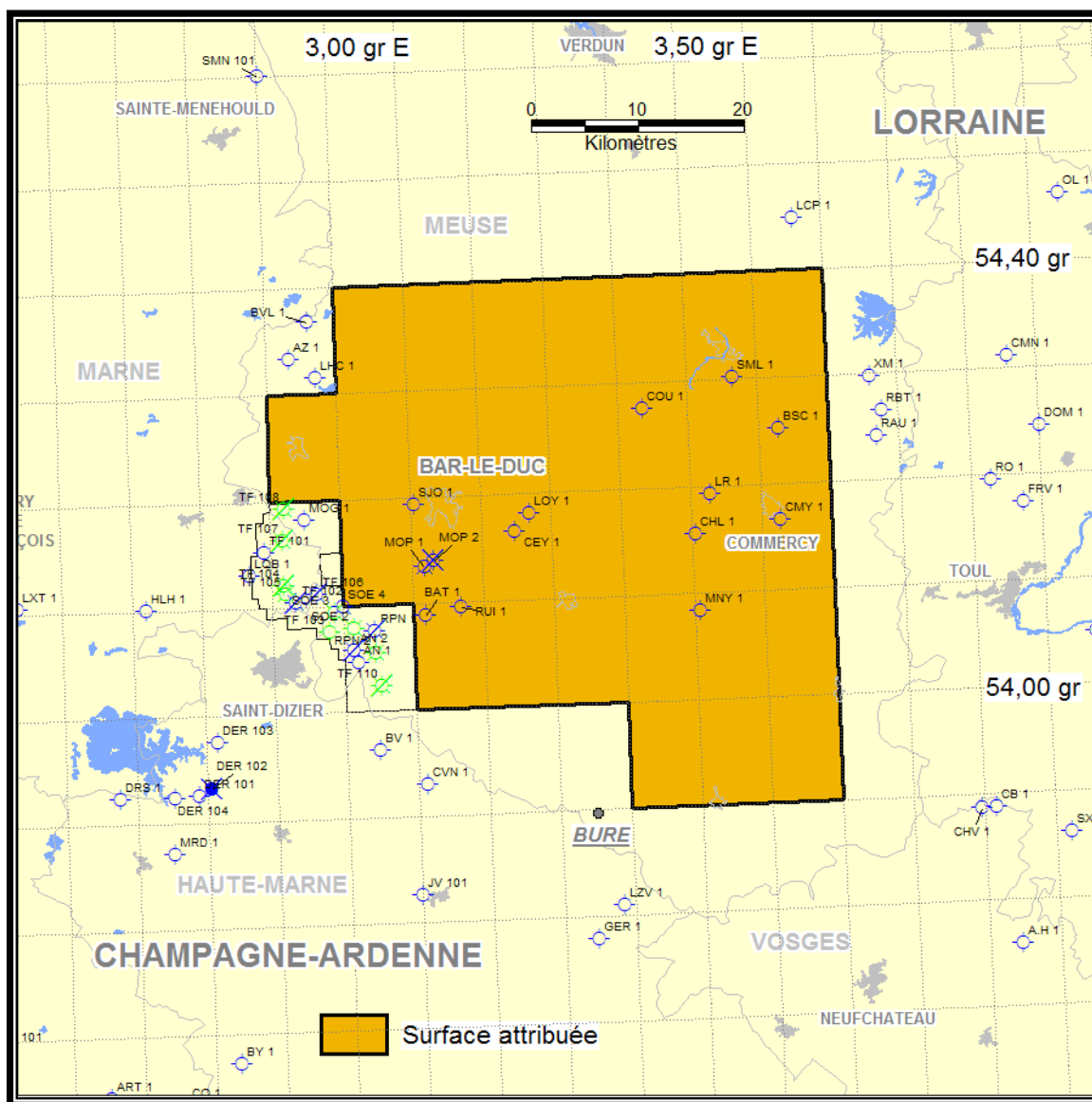
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1522 GER
PÉTITIONNAIRE	: EXCEED ENERGY FRANCE
DATE DE PÉTITION	: 24.10.2005
DATE DE RECEVABILITÉ	: 23.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 1405
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 5
OBSERVATION	: En concurrence partielle avec la demande de Tarbes Val d'Adour.



LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DU PERMIS ATTRIBUÉ	: M 577 FOIX
TITULAIRE	: ENCANA FRANCE
DATE DE LA DEMANDE	: 07.10.2004
DATE D'ARRÊTÉ D'OCTROI	: 27.01.2006
DATE DE PARUTION DE J.O.R.F.	: 07.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 3478
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 4
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 15,2



LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DU PERMIS ATTRIBUÉ	: M 578 L'ATTILA
TITULAIRES	: GALLI COZ, TETHYS OIL
DATE DE LA DEMANDE	: 30.06.2004
DATE D'ARRÊTÉ D'OCTROI	: 03.02.2006
DATE DE PARUTION DE J.O.R.F.	: 15.02.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 1986
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 5
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 1,160

ACTIVITE DE FORAGE

NOUVELLES IMPLANTATIONS

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage		N° BEPH	Département	Coordonnées	
			N° Puits	Type de sondage			LAMBERT	GRADES
			Point de grille				Surface	ALTITUDE
							Objectif ou fond	
PARISIEN	VERMILION	N 560	LA TORCHE LTO 5D	X	14-4562-	77	X : 659,812 Y : 2408,658 XOBJ : 660,73 YOBJ : 2 409,01	X : 54,0854 Y : 0,9159 ZTAB : 145,90 ZSOL : 139,20
PARISIEN	TOREADOR	C 12	COURTENAY CY 61	D	14-4539-	45	X : 648,910 Y : 2333,606 XOBJ : YOBJ :	X : 53,3333 Y : 0,7282 ZTAB : 163,5 ZSOL : 160,5
PARISIEN	VERMILION	N 560	LA TORCHE LTO 5GD	X	14-4562-A	77	X : 659,812 Y : 2408,658 XOBJ : 660,47 YOBJ : 2 409,31	X : 54,0885 Y : 0,9121 ZTAB : 145,9 ZSOL : 139,2

ÉTAT D'AVANCEMENT DES FORAGES D'EXPLORATION ET D'EXTENSION-DÉVELOPPEMENT

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage		Contracteur	Date Début	Objectifs	Profondeur Départ	Niveau atteint
			N° Puits	Type					
				N° BEPH				Etat	
PARISIEN	VERMILION	N 560	LA TORCHE LTO 5D	X	COFOR MAS 3000	05/02/2006	TRIAS	0	TRIAS
				14-4562-		19/02/2006		2958 CF	Abandonné
PARISIEN	TOREADOR	C 12	COURTENAY CY 61	D	COFOR H35	18/01/2006	NEOCOMIEN	0	NEOCOMIEN
				14-4539-		23/01/2006		637 CF	Producteur
PARISIEN	VERMILION	N 560	LA TORCHE LTO 5GD	X	COFOR MAS 3000	23/02/2006	TRIAS	2230	TRIAS
				14-4562-A		28/02/2006		3072 CF	Indices d'huile

Types de forages :

W = exploration, O = exploration secondaire, X = extension, D = développement, I = injection, A = auxiliaire

ACTIVITE DE PRODUCTION

INTERVENTIONS SUR LES PUITES

(janvier 2006)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions précédentes	Travaux réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %	
ALSACE	GEOPETROL	SCHEIBENHARD	NDL 101	Baisse de production	Paraffinage			
			NDL 102	Puits à l'arrêt pour raisons économiques	Equipped des puits pour remise en production			
AQUITAIN	ESSO	CAZAUX	CAX	Baisse de production	Réparation PU	13	40	
	TEPF	LACQ PROFOND	LA 137		test d'injectivité en cours			
			MEILLON	SFT 5	Fermé depuis 5 ans	Equipped des puits pour remise en production		
			PECORADE	PCE 02		Fermeture sur décrochement		
				PCE 5		Fermeture sur décrochement		
			VIC BILH	VBH 14	Puits sous gaz	Arrêt PU		
	VERMILION	LUGOS	LGS 14		Production par PU	Optimisation par changement de la PU en PCI	6,6	
			LGS 18		Puits PCI arrêté depuis 1988	Remise en production par PCI	6,5	
			LGS 25		Production par PU	Optimisation par changement de la PU en PCI	13,3	
			PARENTIS	PS 96	PCI en panne	Remise en production par PCP	7,0	
PARISIEN	ESSO	CHAUNOY	CNY 54	Puits à l'arrêt suite à casse PCI	Changement PCI	1	99	
			CNY 69	Casse garniture d'injection	Réparation à l'identique	450		
	GEOPETROL	FONTAINE-AU-BRON	FAB 8	Unité de pompage de surface en panne	Réparation à l'identique			
			LUNDIN	DOMMARTIN-LETTREE	DML 1	Débit nul	Changement PCI	
	GRANDVILLE-EST	GVE 1			Fuites tubing	Changement Pompe de fond		
	LA MOTTE NOIRE	LMN				Desequipped des puits		
		SDN 113				Mise en injection		
	Soudron	SDN 115		Fuites tubing	Réparation à l'identique			
		PETROREP	COULOMMES	BG 41	Débit d'eau douce	Remplacement tubage de production percé		
	ME 3			Débit d'eau douce	Remplacement tubages de production percés			
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 1	Puits à l'arrêt	Equipped des puits pour remise en production	5	50	
			SMB 11	Puits à l'arrêt	Equipped des puits pour remise en production	10	50	
			SMB 14	Puits à l'arrêt	Equipped des puits pour remise en production			
			SMB 7	Puits à l'arrêt	Equipped des puits pour remise en production	0	100	
	TEPF	LA CROIX BLANCHE	LCX 5	Baisse de production	Attente intervention			
			VERT LE GRAND	VLG 1	Casse PCI	Attente intervention		
				VLG 10		Perforations complémentaires		
	TOREADOR	CHATEAU RENARD	CR 28	Baisse de production	Mise en place PCP			
			CHUELLES	CHU 22	Baisse de production	Réparation à l'identique		
CHU 3				Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
COURTENAY			CY 37	Puits à l'arrêt	Ajout d'une crépine et changement de pompe			
SAINT-FIRMIN			SF 10B	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			

PÉTROLE BRUT

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			janv-06	CUMULÉ 2006
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	117	117
		SCHEIBENHARD	365	365
		SCHELMENBERG	137	137
	TOTAL	619	619	
OELWEG	MUEHLWEG	65	65	
TOTAL ALSACE			684	684
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	702	702
		LAGRAVE	4 604	4 604
		PÉCORADE	2 884	2 884
		VIC BILH	2 722	2 722
	TOTAL	10 912	10 912	
	ESSO REP	CAZAUX	3 969	3 969
		COURBEY	3 462	3 462
		LES ARBOUSIERS	912	912
		LES MIMOSAS	2 570	2 570
		LES PINS	3 876	3 876
		TAMARIS	27	27
	TOTAL	14 816	14 816	
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	5	5
		CASTÉRA-LOU	1 034	1 034
		MONTASTRUC	364	364
	TOTAL	1 403	1 403	
VERMILION REP	CABEIL	88	88	
	LUCATS	19	19	
	LUGOS	1 472	1 472	
	MOTHES	397	397	
	PARENTIS	11 826	11 826	
	TOTAL	13 802	13 802	
TOTAL AQUITAINE			40 933	40 933
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 226	8 226
		LA CROIX-BLANCHE	2 019	2 019
		VERT-LE-GRAND	1 687	1 687
		VERT-LE-PETIT	136	136
	TOTAL	12 068	12 068	
	ESSO REP	CHAUNOY	6 427	6 427
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	109	109
		BRIE	120	120
		FONTAINE-AU-BRON	892	892
		LA VIGNOTTE	141	141
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	210	210
		SAINT-GERMAIN	295	295
		SIVRY	319	319
	TOTAL	2 087	2 087	
	LUNDIN	COURDEMANGES	266	266
		DOMMARTIN-LETTÉE	1 281	1 281
		FAB SUD	105	105
		GRANDVILLE	1 579	1 579
		GRANDVILLE EST	249	249
		HAUTEFEUILLE	148	148
		LA MOTTE NOIRE	238	238
		MERISIERS	673	673
SOUDRON		1 630	1 630	
LA TONNELLE		148	148	
VERT-LA-GRAVELLE	428	428		
VILLEPERDUE	6 268	6 268		
TOTAL	13 012	13 012		
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	1 844	1 844	
	CHÂTEAU-RENARD	810	810	
	CHUELLES	924	924	
	COURTENAY	625	625	
	SAINT-FIRMIN	1 200	1 200	
TOTAL	5 404	5 404		
PÉTROREP	BÉCHEVRET	0	0	
	COULOMMES	211	211	
	L'ILE DU GORD	604	604	
	MONTLEVÉE	3	3	
TOTAL	818	818		
SMP	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	337	0	
VERMILION REP	BRÉMONDERIE	82	82	
	CHAMPOTRAN	3 773	3 773	
	DONNEMARIE	162	162	
	LA TORCHE	2 886	2 886	
	MALNOUE	1 059	1 059	
	SAINT LAZARE	547	547	
	VULAINES	1 062	1 062	
TOTAL	9 572	9 572		
TOTAL BASSIN DE PARIS			49 724	49 724
TOTAL FRANCE			91 341	91 341

GAZ BRUT

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 ³ m ³	
			janvier.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	116 543	116 543
		LE LANOT	2 290	2 290
		MEILLON	27 114	27 114
		PÉCORADE	4 815	4 815
		ROUSSE	4 547	4 547
		VIC BILH	4 747	4 747
		TOTAL	160 056	160 056
	VERMILION REP	PARENTIS	696	696
		TOTAL	696	696
TOTAL AQUITAINE			160 752	160 752
BASSIN PARISIEN	ESSO REP	CHAUNOY	219	219
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	35	35
		POISSONNIÈRE	9 995	9 995
		TOTAL	10 030	10 030
TOTAL BASSIN PARISIEN			10 249	10 249
TOTAL FRANCE			171 001	171 001

GAZ COMMERCIALISÉ

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 ³ m ³	
			janv.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	102 067	102 067
		TOTAL	102 067	102 067
		TOTAL AQUITAINE	102 067	102 067
BASSIN PARISIEN	ESSO REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	35	35
		POISSONNIÈRE	9 660	9 660
		TOTAL	9 695	9 695
TOTAL BASSIN PARISIEN			9 695	9 695
TOTAL FRANCE			111 763	111 763

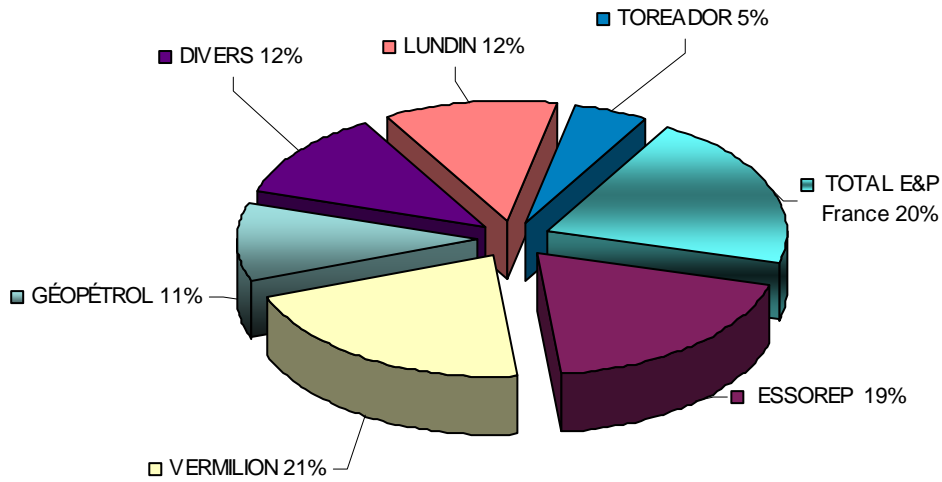
HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			janv.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES/CONDENSAT	4196	4196
TOTAL FRANCE			4196	4196

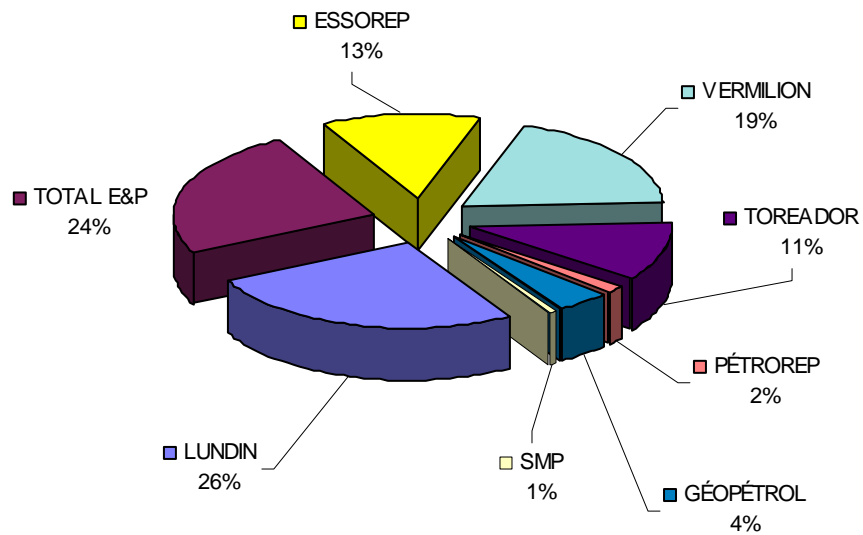
PRODUIT CONNEXE

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			janv.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	32 361	32 361

Répartition de la production française de pétrole brut par société en janvier 2006



Répartition de la production de pétrole brut par société dans le Bassin Parisien en janvier 2006



Répartition de la production de pétrole brut par société dans le Bassin Aquitain en janvier 2006

