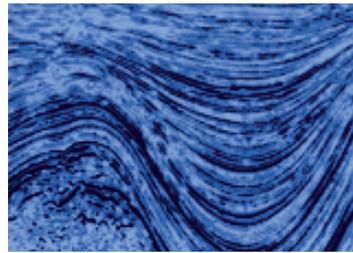
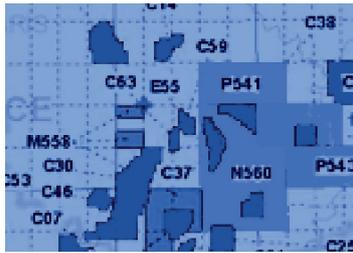




# Bulletin d'information du BEPH

juin 2008  
n° 18



**DIRECTION GÉNÉRALE DE L'ÉNERGIE  
ET DU CLIMAT**

**DIRECTION DE L'ÉNERGIE**

**bureau exploration-production  
des hydrocarbures (BEPH)**

BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION DES HYDROCARBURES

# BULLETIN D'INFORMATION DU BEPH

## JUIN 2008

EXPLORATION-PRODUCTION D'HYDROCARBURES  
ET STOCKAGES SOUTERRAINS EN FRANCE

*DGEC / Direction de l'Energie / SD2, BEPH (2A)*

*41, Boulevard Vincent Auriol - 75703 Paris cedex 13 - ☎ 01 53 94 14 81 - Fax 01 53 94 14 40*

*[beph.dgemp@industrie.gouv.fr](mailto:beph.dgemp@industrie.gouv.fr)*

## Réorganisation au sein du MEEDDAT – juillet 2008

Depuis le 11 juillet 2008, les missions précédemment dévolues à la DGEMP en matière d'instruction des titres miniers pour les hydrocarbures et les stockages souterrains sont maintenant exercées par la Direction générale de l'énergie et du climat (DGEC). Ces missions seront plus particulièrement menées au sein de la DGEC par la Sous direction de la sécurité d'approvisionnement et des nouveaux produits énergétiques (SD2)/ Bureau exploration production des hydrocarbures (2A) (voir organigramme et missions ci-dessous).

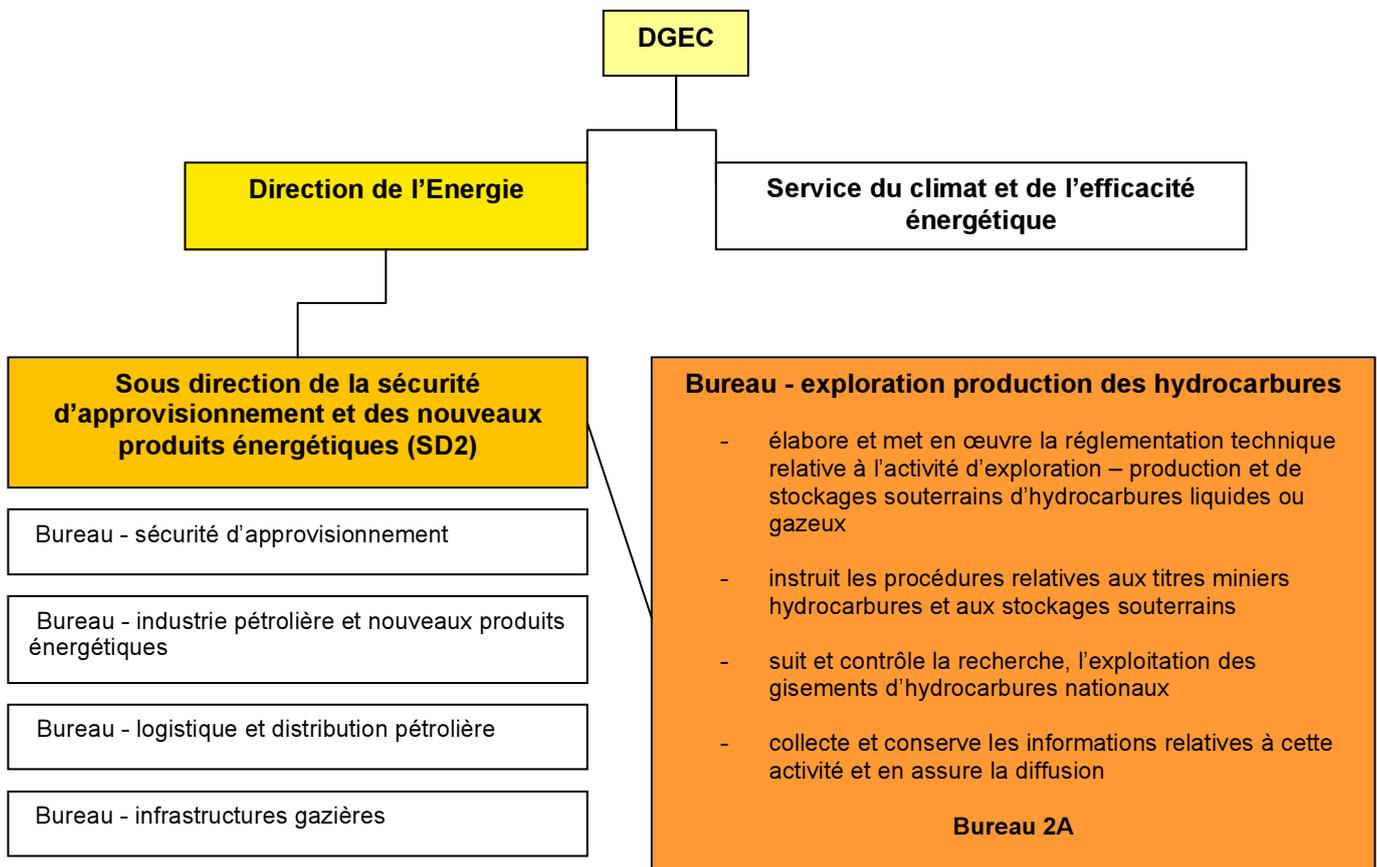
Il convient dorénavant d'adresser les dossiers concernant les titres miniers hydrocarbures et les titres de stockages souterrains, à l'adresse suivante :

**Monsieur le Ministre d'Etat**  
**Ministre de l'écologie, de l'énergie, du développement durable et de l'aménagement du territoire**

**A l'attention du Bureau exploration production des hydrocarbures**  
**DGEC/Direction de l'énergie/SD2/ Bureau 2A**  
**41 boulevard Vincent Auriol**  
**75703 Paris cedex 13**

### Vos interlocuteurs sur les différents dossiers sont :

Charles Lamiroux	- exploration hydrocarbures et stockages souterrains	- <a href="mailto:charles.lamiroux@industrie.gouv.fr">charles.lamiroux@industrie.gouv.fr</a>
Alex Guez	- exploitation et production hydrocarbures	- <a href="mailto:alex.guez@industrie.gouv.fr">alex.guez@industrie.gouv.fr</a>
Jean-Claude Dalin	- instruction des titres miniers hydrocarbures	- <a href="mailto:jean-claude.dalin@industrie.gouv.fr">jean-claude.dalin@industrie.gouv.fr</a>
Carole Mercier	- chef du bureau	- <a href="mailto:carole.mercier@industrie.gouv.fr">carole.mercier@industrie.gouv.fr</a>



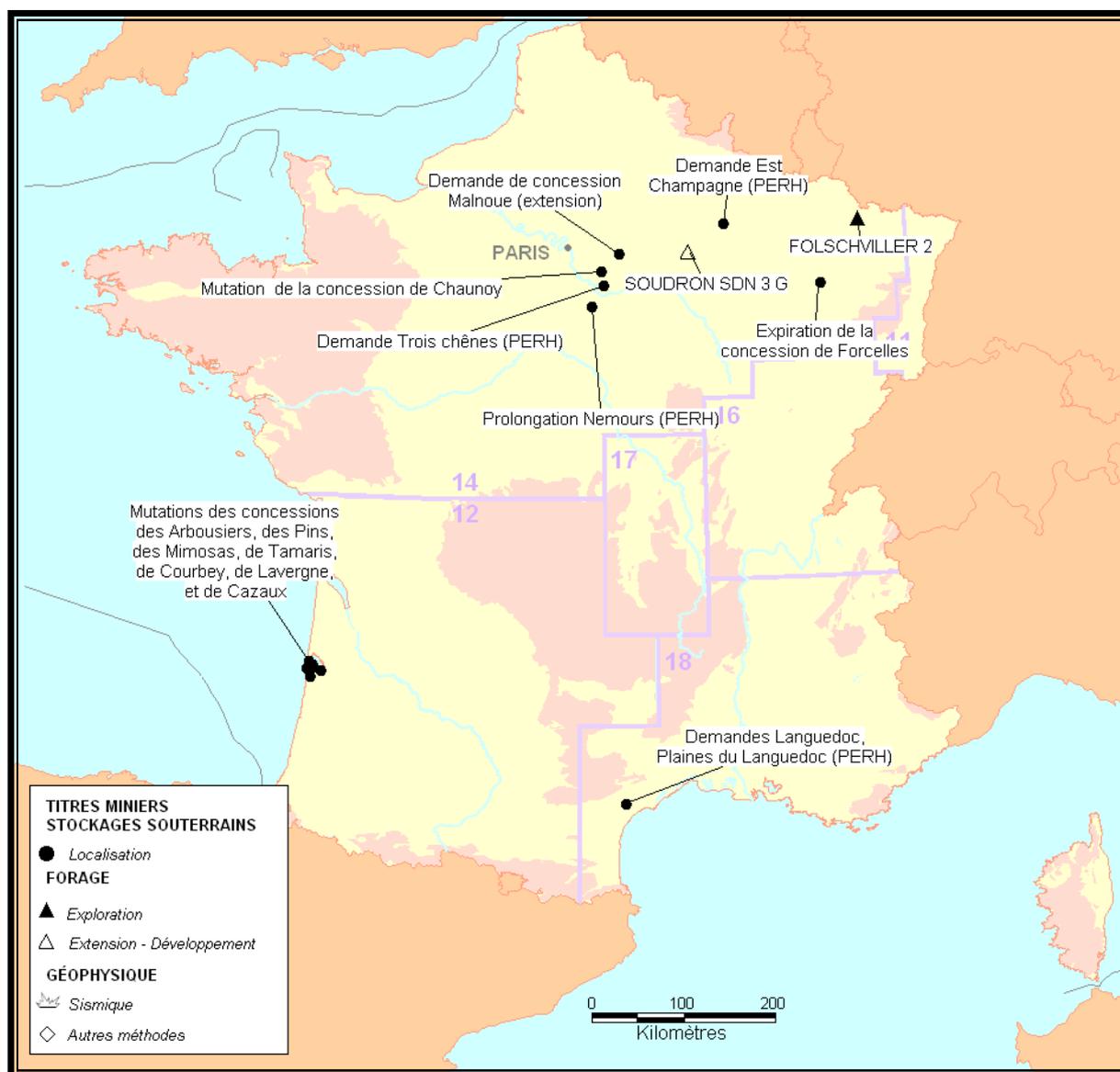
## SYNOPTIQUE MENSUEL JUIN 2008

		JANVIER	FEVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DECEMBRE
<b>Voir page du bulletin</b>													
<b>5</b>	<b>Domaine minier</b>												
	<i>Exploration</i>												
	Demandes recevables	1	2	2	2		4						
	Demandes de prolongation												
	Attributions	5		1	2	1							
	Prolongations	1		1			1						
	Expirations / Renoncations												
	<i>Exploitation</i>												
	Demandes recevables												
	Demandes de prolongation	1	1		1								
	Attributions												
	Prolongations / Prorogations						1						
	Expirations / Renoncations	1					1						
	<b>Activité de géophysique</b>												
	<i>Campagnes de sismique réflexion</i>												
	A terre												
	En mer												
	<i>Autres méthodes</i>												
<b>12</b>	<b>Activité de forage</b>												
	<i>Exploration</i>												
	A terre	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <span>Le Hanoic 1</span> <span>Folschviller 2</span> </div>											
	En mer	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <span>Grenade 3</span> </div>											
	<i>Exploitation</i>												
	Bassin de Paris	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <span>SMB 5 G 2H</span> <span>ITV 7 G 3H</span> <span>ITV 7 G 4H</span> </div>											
	Aquitaine	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <span>SMB 14 GH</span> <span>SDN 3 G</span> </div>											
<b>13</b>	<b>Activité de production</b>	<b>Pétrole et liquides</b>				<b>Gaz</b>							
			Production du mois en tonnes	Rythme annuel en Mt/an			Production du mois en milliards de m <sup>3</sup>	Rythme annuel en milliards de m <sup>3</sup> /an					
	<i>Mois de avril 2008</i>	Pétrole brut :	81 936	0,996	Gaz brut :	144 067	1,735						
		Essences et condensats :	3 213	0,037	Gaz commercialisé :	82 719	1,022						
		GPL :											

Pour toutes informations complémentaires :

- Production-développement : *dgemp-beph-production@industrie.gouv.fr*
  
- Autres informations : *beph.dgemp@industrie.gouv.fr*

## INFORMATIONS DU MOIS



# DOMAINE MINIER

## DEMANDES DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRES</i>
1557	14	Trois Chênes	Geopetrol
1558	18	Languedoc	Languedoc Petroleum Development
1559	18	Plaines du Languedoc	Lundin International
1560	14	Est Champagne	Lundin International

## PROLONGATION DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRE</i>
N 572	14	Nemours	Lundin International, Toreador Energy

## PROROGATION DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRE</i>
P 541	14	Marvilliers	Vermilion Rep

## DEMANDE DE CONCESSION

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRE</i>
D 146*	14	Malnoue (extension)	Vermilion Rep

\*Numéro provisoire et information ne préjugant pas de la recevabilité de la pétition.

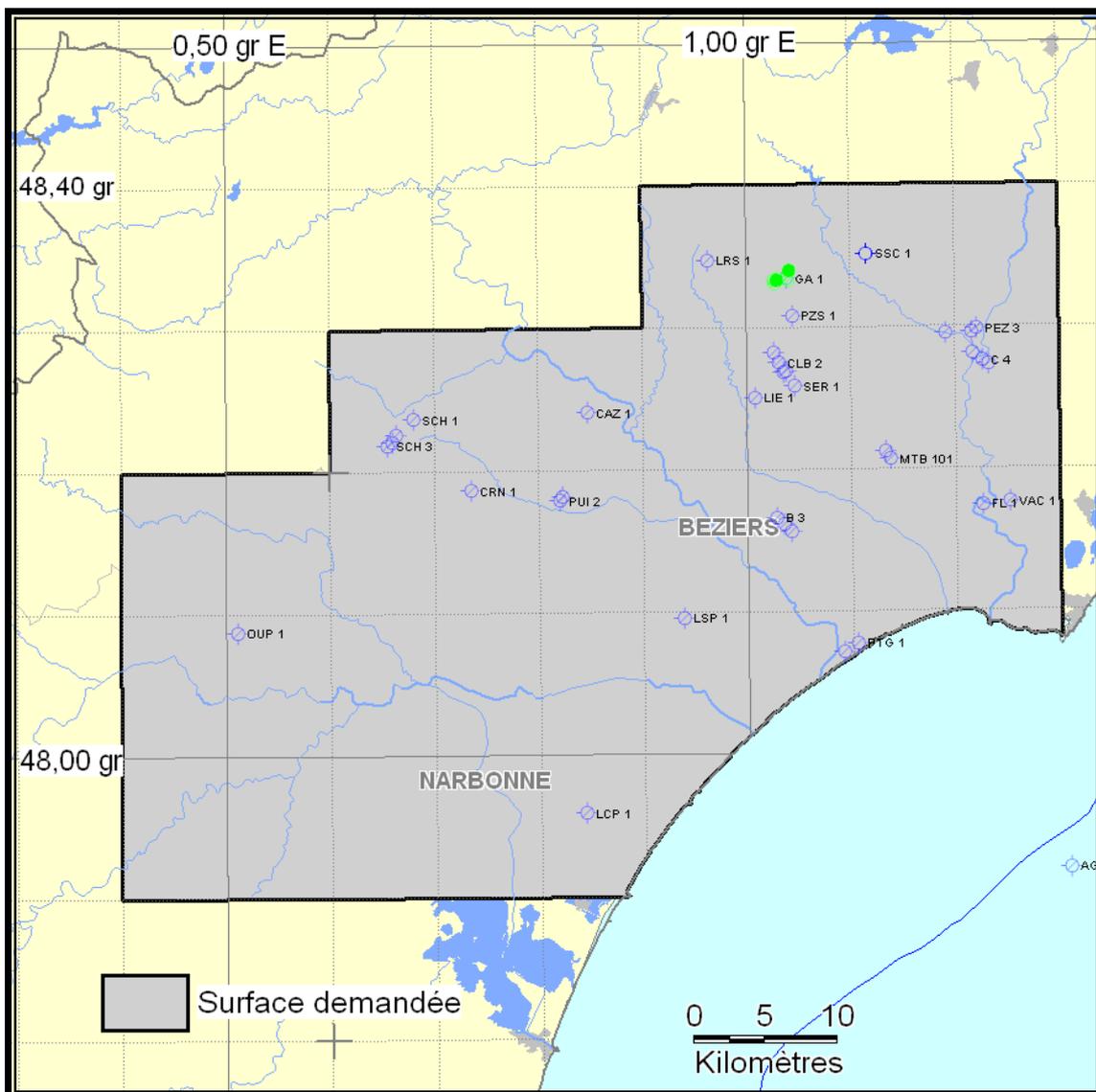
→

---

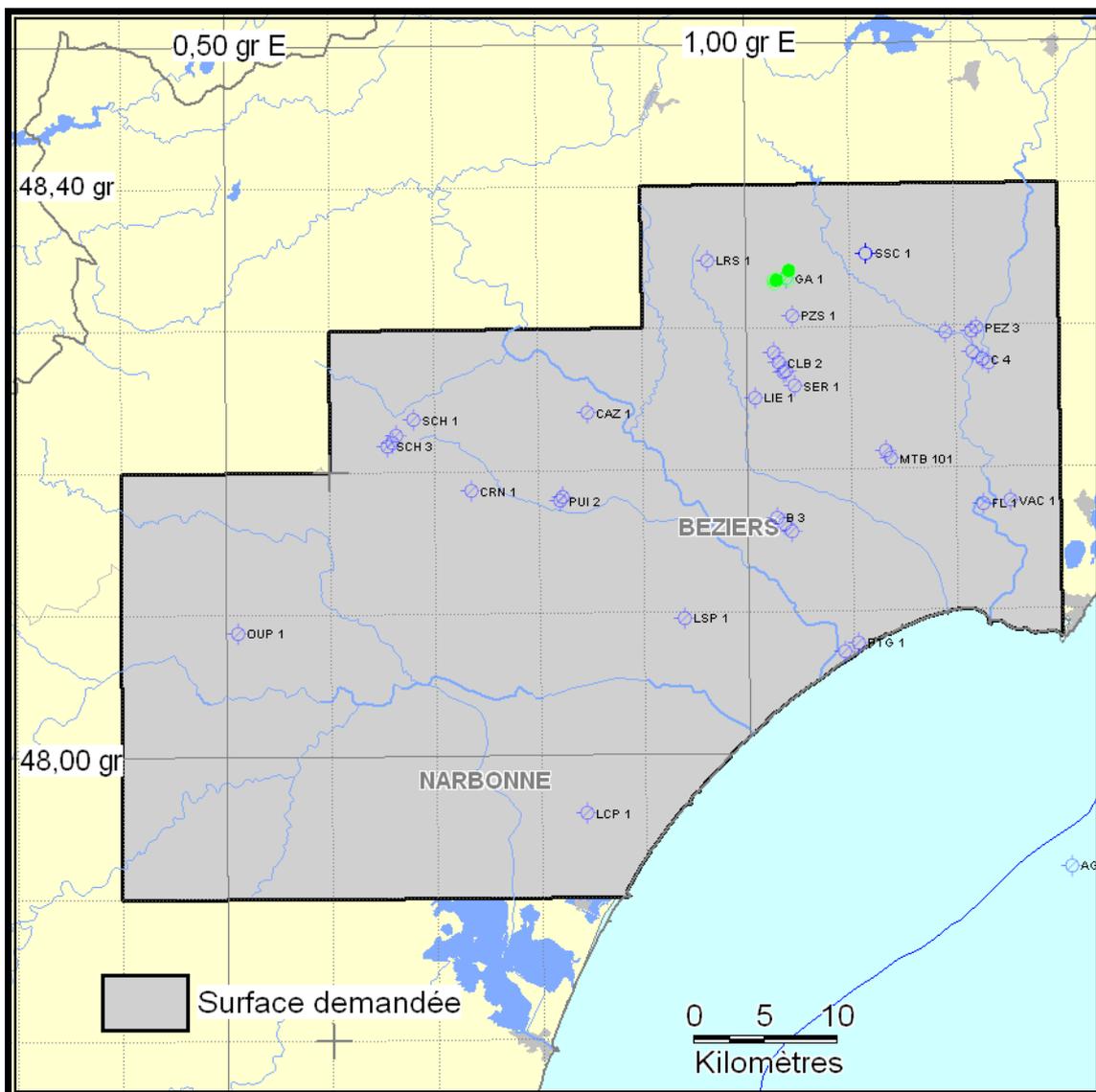
## INFORMATIONS DIVERSES

- Expiration définitive de la concession **FORCELLES, C 23** (S.P.I., REPLOR) le 27.05.2008.
- Mutation de la concession de **CHAUNOY, C 30** (Vermilion Emeraude Rep) par arrêté du 26.05.2008 (J.O.R.F. du 05.06.2008) au profit de Vermilion Rep SAS.
- Mutation des concessions de **CAZAUX, C 10** et de **LAVERGNE C 17** (Vermilion Emeraude Rep) par arrêté du 26.05.2008 (J.O.R.F. du 05.06.2008) au profit de Vermilion Rep SAS.
- Mutation des concessions des **ARBOUSIERS, C 54**, des **PINS, C 56**, **COURBEY, C 68**, des **TAMARIS C 72** et des **MIMOSAS C 73** (Lundin Gascogne, Vermilion Emeraude Rep) par arrêté du 26.05.2008 (J.O.R.F. du 05.06.2008) au profit de Lundin Gascogne SNC et Vermilion Rep SAS.
- Mutation des concessions de **VERT-LE-GRAND, C 53**, et d'**ITTEVILLE C 60** (TOTAL EPF, Vermilion Emeraude Rep) par arrêté du 26.05.2008 (J.O.R.F. du 05.06.2008) au profit de TOTAL EPF et Vermilion Rep SAS.

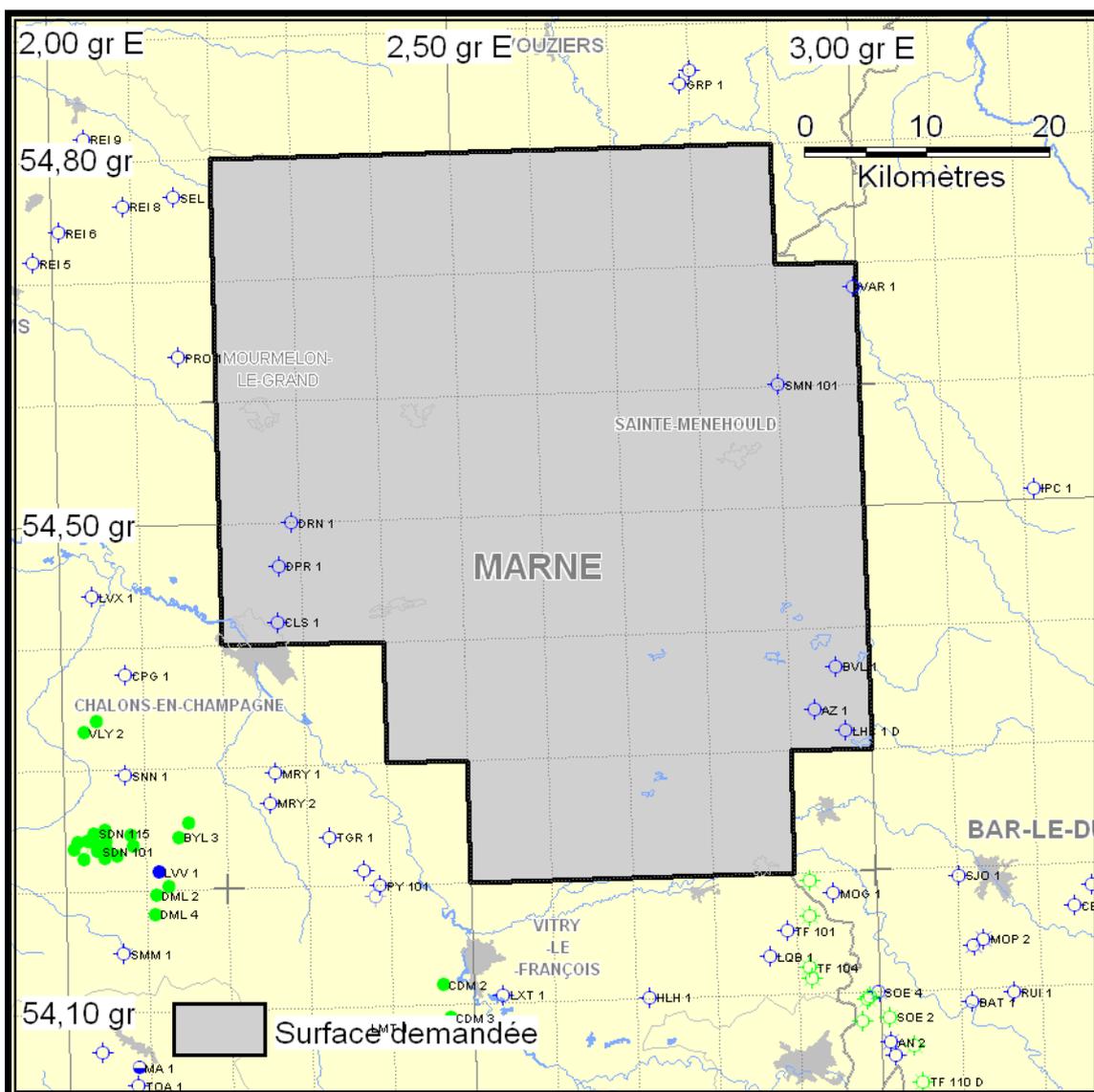




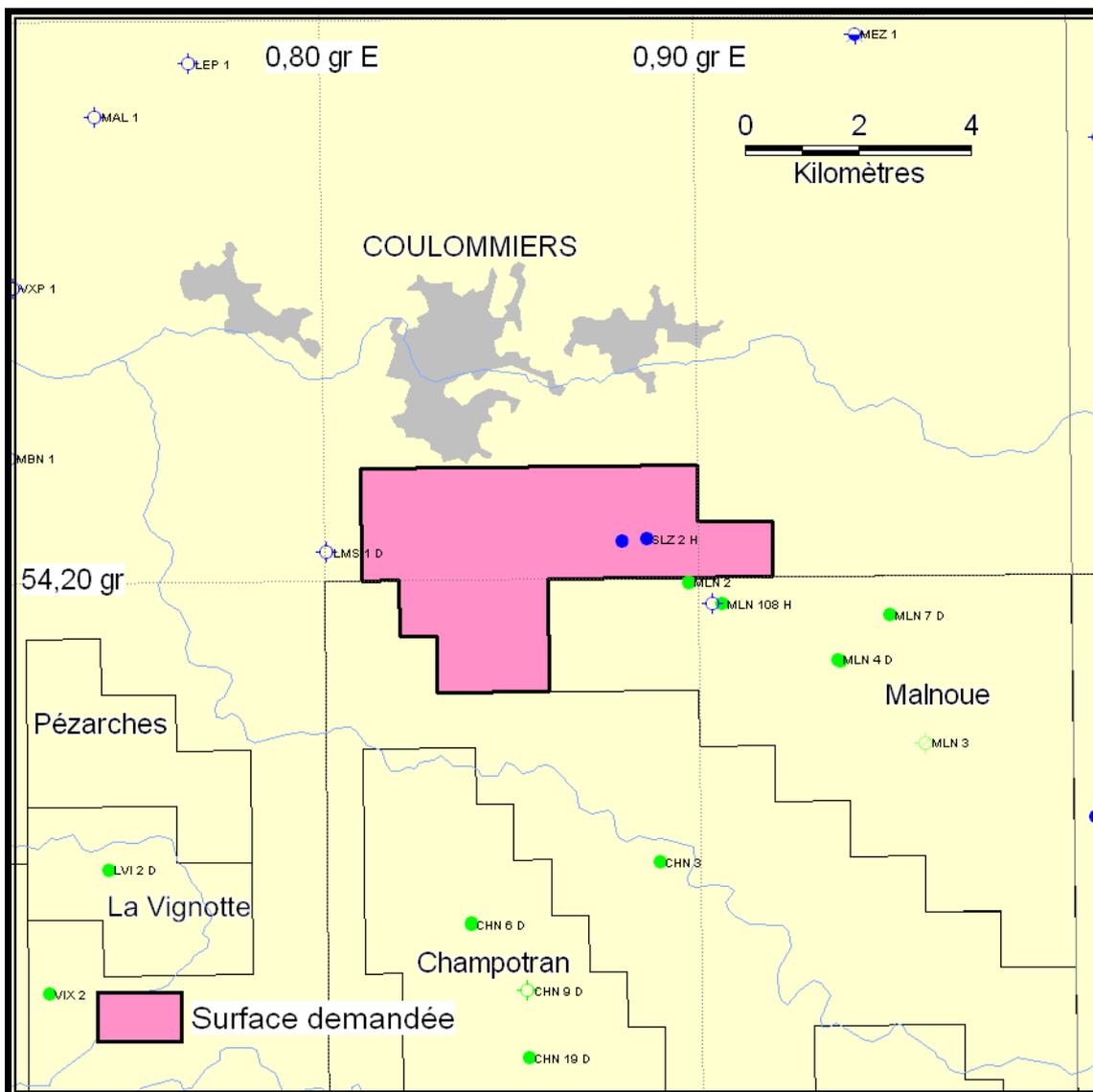
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1558 Languedoc  
 PÉTITIONNAIRE : Languedoc Petroleum Development LTD  
 DATE DE PÉTITION : 19.04.2007  
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 2348  
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1559 Plaines du Languedoc  
 PÉTITIONNAIRE : Lundin International  
 DATE DE PÉTITION : 28.01.2008  
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 2348  
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5

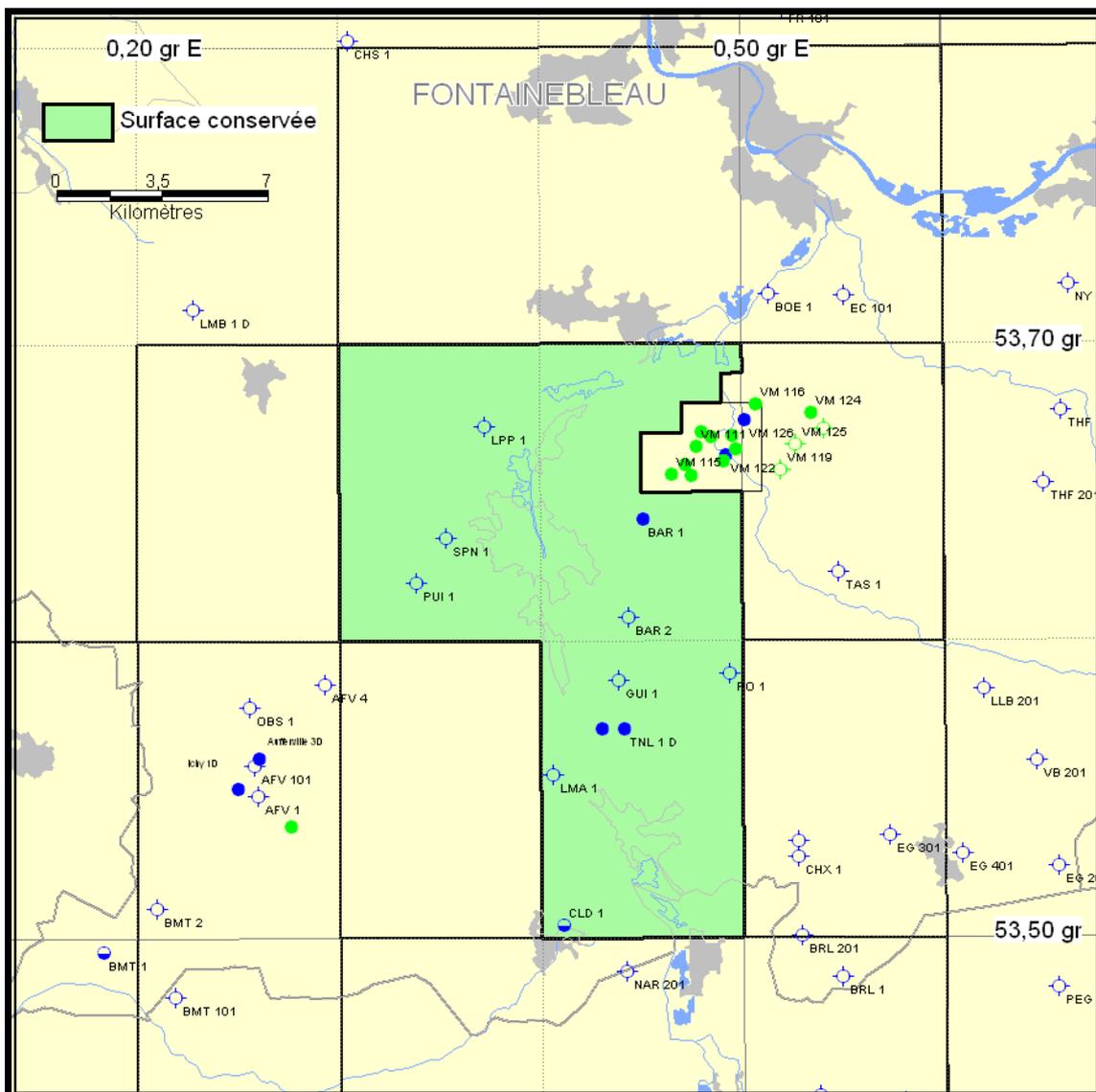


N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1560 Est champagne  
 PÉTITIONNAIRE : Lundin International  
 DATE DE PÉTITION : 13.05.2008  
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 2703  
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5

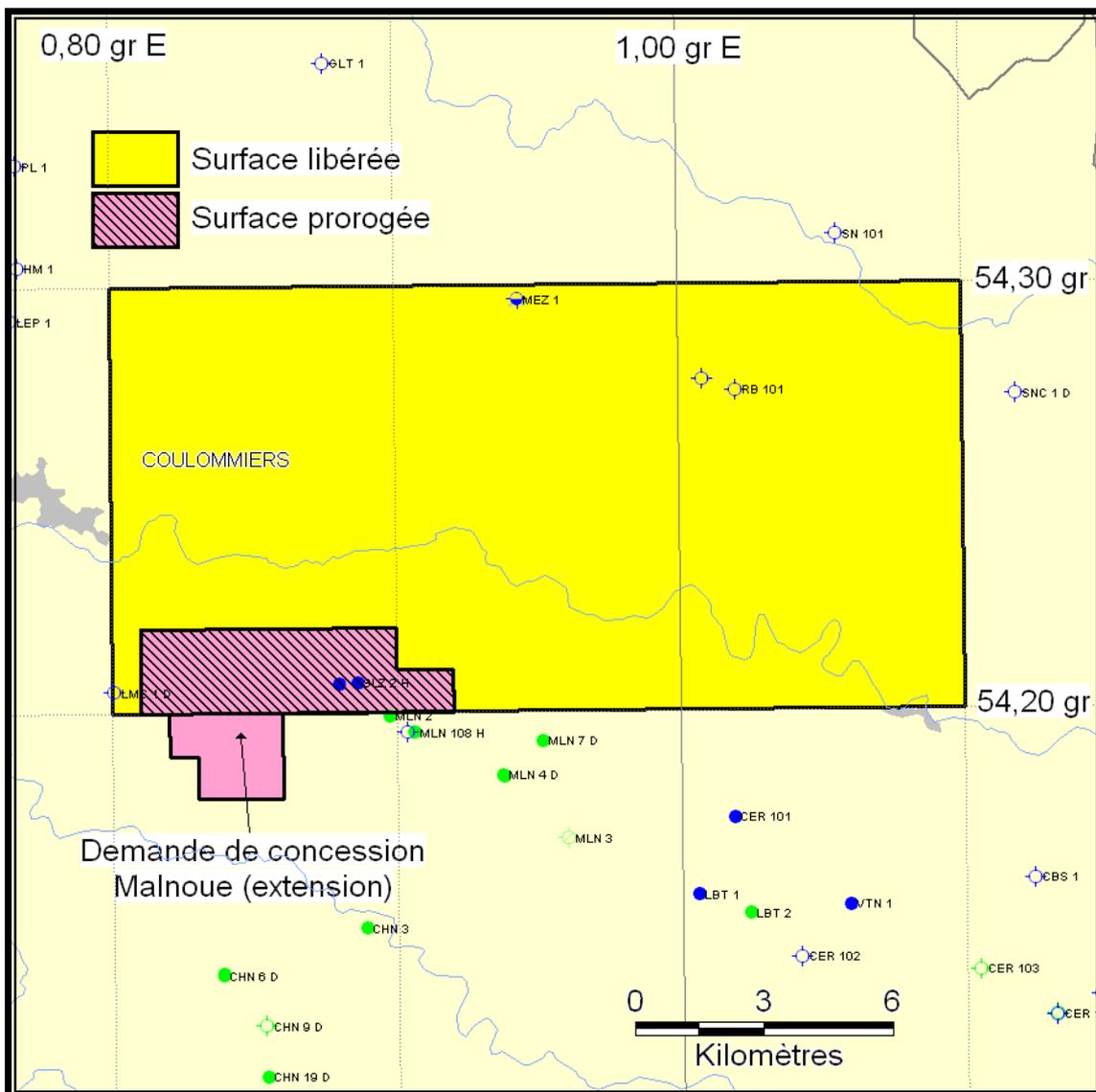


\* Numéro provisoire et information ne préjugant pas de la recevabilité de la pétition.

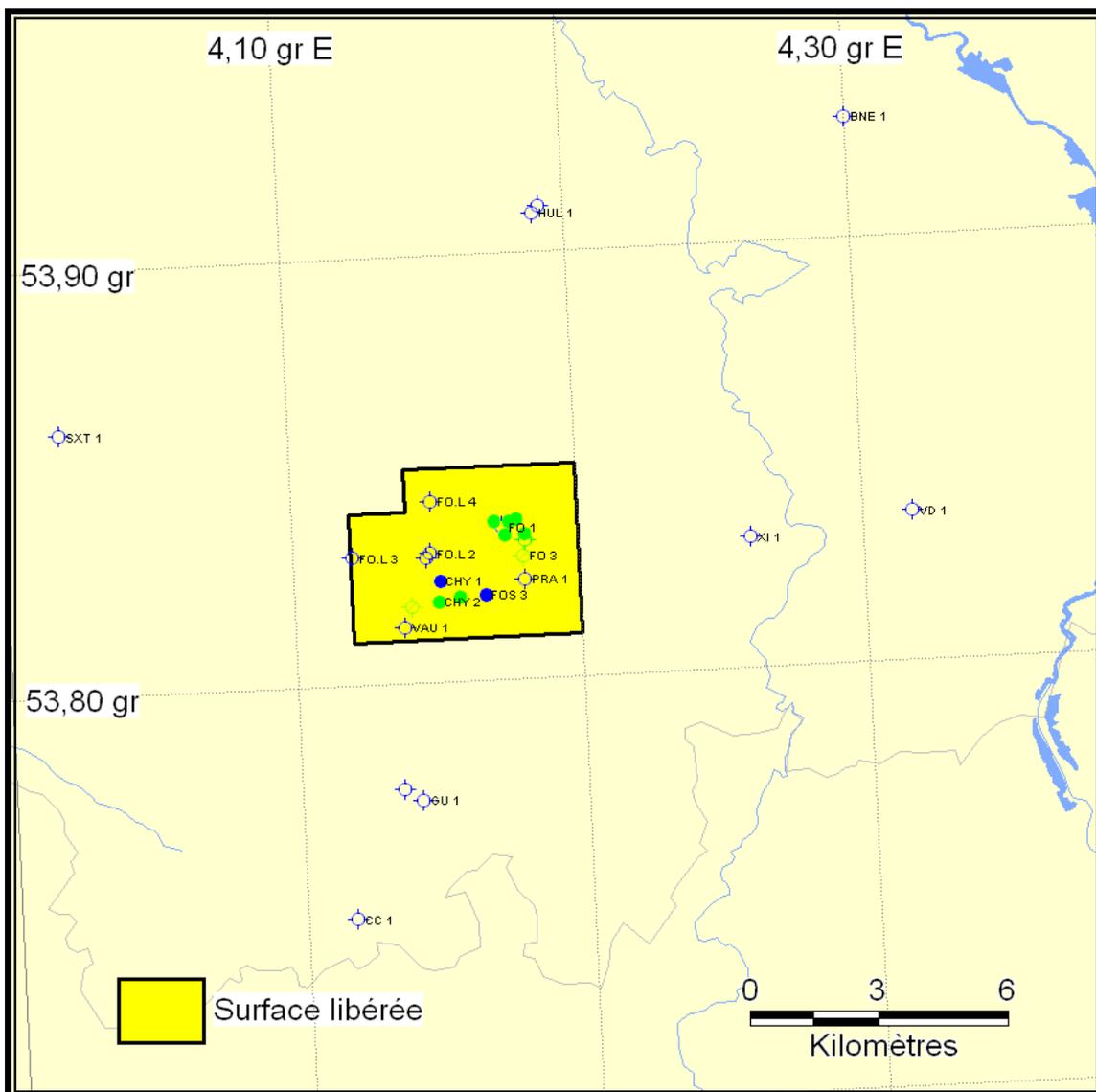
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE CONCESSION	: D 146* Malnoue (extension)
PÉTITIONNAIRE	: Vermilion Rep
DATE DE PÉTITION	: 04.06.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 17,89
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: jusqu'au 14.08.2038
OBSERVATIONS	: Numéro provisoire



N° ET NOM DU PERMIS ATTRIBUÉ	: N 572 Nemours
TITULAIRES	: Lundin International, Toreador Energy Fr
DATE D'ARRÊTÉ DE PROLONGATION	: 16.06.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 26.06.2008
SUPERFICIE (km²)	: 191
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: jusqu'au 16.06.2012
OBSERVATION	: 2ème période
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 2,54



N° ET NOM DU PERMIS PROROGÉ	: P 541 Marvilliers
TITULAIRE	: Vermilion Rep
SURFACE PROROGÉE (km <sup>2</sup> )	: 12,58
SURFACE LIBÉRÉE (km <sup>2</sup> )	: 185,42
OBSERVATIONS	: la surface prorogée correspond à une partie de la demande de concession de Malnoue (Extension)



N° ET NOM DE LA CONCESSION EXPIRÉE	: C 23
TITULAIRE	: S.P.I., Replor
SURFACE LIBÉRÉE (km <sup>2</sup> )	: 20
OBSERVATIONS	: Expiration le 27.05.2008

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction  
au 31/06/2008 (\*)**

<b>Numéro Situation (**) Surface</b>	<b>Nom Pétitionnaires(s)</b>	<b>Pétition Receva- bilité</b>	<b>JO France JO Europ.</b>	<b>Fin concurr.</b>	<b>Observations</b>
DP-1529 OM M - 55 62000 km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Maritime Profond</b> MAREX INC., ROC OIL COMPANY Ltd	10/04/2006 30/08/2006	30/09/2006 29/12/2006	<b>29/03/2007</b>	Concurrence avec JDN Est, JDN Maritime
DP-1531 METR T - 14 2803 km <sup>2</sup>	<b>Ardennes</b> THERMOPYLES SAS	22/06/2006 19/10/2006	04/11/2006 08/02/2007	<b>09/05/2007</b>	
DP-1535 METR T - 12 1440 km <sup>2</sup>	<b>Ledeux</b> EXCEED ENERGY France	20/07/2006 22/01/2007	23/02/2007 31/03/2007	<b>29/06/2007</b>	
DP-1537 METR T - 14 545 km <sup>2</sup>	<b>Sancerre</b> THERMOPYLES	31/10/2006 30/03/2007	19/04/2007 02/06/2007	<b>31/08/2007</b>	
DP-1539 METR T - 14 77 km <sup>2</sup>	<b>Moret-sur-Loing - extension</b> GEOPETROL	29/11/2006 10/05/2007	29/06/2007 17/08/2007	<b>15/11/2007</b>	Concurrence avec NONVILLE (Bridgeoil)
DP-1540 METR T - 14 6011 km <sup>2</sup>	<b>Moselle</b> EAST PARIS PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	13/03/2007 26/04/2007	28/06/2007 02/08/2007	<b>31/10/2007</b>	Concurrence partielle avec Lorraine (Vermilion)
DP-1541 METR T - 14 962 km <sup>2</sup>	<b>La Folie de Paris</b> RENOUVEAU ENERGIE RESSOURCES	28/02/2007 22/06/2007	03/08/2007 13/09/2007	<b>12/12/2007</b>	Concurrence partielle avec Nogent-sur-Seine et Leudon-en-Brie,
DP-1542 METR T - 14 398 km <sup>2</sup>	<b>Nogent-sur-Seine</b> TOREADOR ENERGY France	21/05/2007 03/08/2007	07/09/2007 09/11/2007	<b>07/02/2008</b>	Concurrence partielle avec La Folie de Paris.
DP-1543 METR T - 14 106 km <sup>2</sup>	<b>Leudon-en-Brie</b> TOREADOR ENERGY France	30/05/2007 04/09/2007			Concurrence avec La Folie de Paris.
DP-1544 METR T - 14 779 km <sup>2</sup>	<b>Château-Thierry</b> TOREADOR ENERGY France	03/07/2007 14/09/2007	31/10/2007 20/12/2007	<b>19/03/2008</b>	
DP-1545 METR T - 12 387 km <sup>2</sup>	<b>Pontenx</b> EGDON RESOURCES Ltd EAGLE ENERGY Ltd NAUTICAL PETROLEUM	18/06/2007 03/10/2007	10/11/2007 20/12/2007	<b>19/03/2008</b>	Concurrence avec Pays de Born
DP-1547 OM M - 62000 km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Maritime</b> TGS-NOPEC	23/03/2007 26/09/2007			Concurrence avec JDN Est, JDN Maritime Profond.
DP-1548 OM M - 9010 km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Est</b> NIGHTHAWK ENERGY JUPITER PETROLEUM LTD OSCEOLA	28/03/2007 26/09/2007			Concurrence partielle avec JDN Maritime Profond, JDN Maritime
DP-1549 METR T - 14 423 km <sup>2</sup>	<b>Valenciennois</b> GAZONOR	02/10/2007 24/01/2008	14/02/2008 05/04/2008	<b>04/07/2008</b>	
DP-1550 METR T - 12 60 km <sup>2</sup>	<b>Lavignolle - extension n°2</b> MAREX MAUREL & PROM	17/01/2008 25/02/2008	16/03/2008 26/04/2008	<b>25/07/2008</b>	

(\*) Demandes enregistrées il y a moins de deux ans

(\*\*) METR = Métropole, DOM = Outre-Mer, T = terrestre, M = marin, 11 = Alsace, 12 = Aquitaine /G. de Gascogne, 14 = B. parisien / Manche / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction  
au 31/06/2008 (\*)**

<b>Numéro Situation (**) Surface</b>	<b>Nom Pétitionnaires(s)</b>	<b>Pétition Receva- bilité</b>	<b>JO France JO Europ.</b>	<b>Fin concurr.</b>	<b>Observations</b>
DP-1551 METR T - 16 932 km <sup>2</sup>	<b>Gex</b> EGDON RESOURCES EAGLE ENERGY LIMITED NAUTICAL	07/01/2008 28/02/2008	27/03/2008 16/05/2008	<b>14/08/2008</b>	
DP-1552 METR T - 14 1456 km <sup>2</sup>	<b>Yvelines</b> POROS	11/02/2008 06/03/2008	13/04/2008	<b>12/07/2008</b>	
DP-1553 METR T - 14 259,07 km <sup>2</sup>	<b>Romilly-sur-Seine</b> SPPE	18/02/2008 17/03/2008			Concurrence avec La Folie de Paris.
DP-1554 METR T - 14 400 km <sup>2</sup>	<b>Savigny</b> GEOPETROL	29/02/2008 25/04/2008			
DP-1555 METR T - 14 770,3 km <sup>2</sup>	<b>Marcilly-le-Hayer</b> SPPE	28/02/2008 25/04/2008	29/05/2008		
DP-1556 METR T - 12 387 km <sup>2</sup>	<b>Pays de Born</b> VERMILION REP	18/03/2008			Concurrence avec Pontenx
DP-1557 METR T - 14 281 km <sup>2</sup>	<b>Trois Chênes</b> GEOPETROL	11/04/2008 05/06/2008			
DP-1558 METR T - 18 2348 km <sup>2</sup>	<b>Languedoc</b> LANGUEDOC PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	19/04/2007 25/06/2008			Concurrence avec Plaines du Languedoc
DP-1559 METR T - 18 2348 km <sup>2</sup>	<b>Plaines du Languedoc</b> LUNDIN INTERNATIONAL	28/01/2008 25/06/2008			Concurrence avec Languedoc
DP-1560 METR T - 14 2698 km <sup>2</sup>	<b>Est Champagne</b> LUNDIN INTERNATIONAL	13/05/2008 09/07/2008			

(\*) Demandes enregistrées il y a moins de deux ans

(\*\*) METR = Métropole, DOM = Outre-Mer, T = terrestre, M = marin, 11 = Alsace, 12 = Aquitaine /G. de Gascogne, 14 = B. parisien / Manche / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée

# ACTIVITÉ DE FORAGE

## ÉTAT D'AVANCEMENT DES FORAGES

Bassin	Opérateur	N° Permis	Gisement / Sondage		Contracteur	Date Début	Objectifs	Profondeur		Niveau atteint
			N° Puits	Type				Départ	Atteinte	
PARISIEN	LUNDIN	C027	SOUDRON		COFOR MAS 3000	01/05/2008	Rhétien	1096	CF	Rhétien
			SDN 3 G	D		14-3420-A		15/05/2008		
PARISIEN	EUROPEAN GAS Ltd	M0576	FOLSCHVILLER		SMP SMP 5	14/06/2008 <sup>(1)</sup>		242	1044	Westphalien D
			W	14-4591-				En cours		

1) Reprise du forage débuté le 12 novembre 2007

W= exploration, O= exploration secondaire, S= stratigraphique, X= extension, D= développement, I= Injecteur, A= auxiliaire.

# ACTIVITÉ DE PRODUCTION

## INTERVENTIONS SUR LES PUIITS (MAI 2008)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions Précédentes	Travaux Réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %
AQUITAIN	GEOPETROL	MONTASTRUC	LBS 1	Non utilisé	Bouchage		
			MTC 7	Prod nulle	Pompe de fond neuve		
			MTC 7	BSW élevé	Repositionnement		
	TEPF	LE HANICQ	LHQ 1	Exploration	Fin des opérations de forage		
		SAUVELADE	SV 101		Fin d'abandon		
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	CAX 66	Panne	Changement pompe		
			CAX 67	Probleme sur pompe	pulling		
			CAX 68	Pas de débit	pompage		
			CAX 90	Réactivation	En Attente d'intervention		
	VERMILION REP	PARENTIS	PS 212	Tubing percé	Nouvelle pompe		
			PS 216	Défaut électrique	Réparation à l'identique de la PCI		
			PS 47	Moteur HS	Réparation à l'identique de la PCI	2	
			PS 51	Tubing percé	Réparation à l'identique de la PU	4	
PARISIEN	LUNDIN	DOMMARTIN LETTREE	DML 4	problème pompe	pulling	13	20
		GRANDVILLE	GV 105	rupture SR	pulling	9	38
		VILLEPERDUE	G05	grippage pompe	pulling	3	97
			I01	rupture tige	pulling	7	95
			J11	rupture tige	pulling		90
			K14	tubing percé	pulling		96
			Q03	fuite packer	pulling		98
		U04H	paraffine	pulling			
	PETROREP	ILE DU GORD	IDG 5H		pistonage et remplacement de pompe		
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 11H	producteur	Changement tubings + nettoyage drain	3	95
			SMB 13H	producteur	Changement tubings	6	37
			SMB 5H	producteur	Changement tiges de pompage	7	80
			SMB 7H	producteur	Changement pompe et tbg	7	87
			SMB 9H	producteur	Changement tubings + nettoyage drain		92
	TEPF	BRIE	BR 118	Abandonné en 1967	Reprise de l'abandon		
		ITTEVILLE	ITV 7	Producteur fermé	Opérations pour le forage de deux branches horizontales (reprise du puits)		
	TOREADOR	CHATEAURENARD	CR 16	Puits à l'arrêt	Changement pompe et tubings		
			CR 34	Puits à l'arrêt	Changement pompe		
		CHUELLES	CHU 43	Puits à l'arrêt	Changement pompe et tubings		
		ST FIRMIN	SF 65	Puits à l'arrêt	Changement rotor & stator		
	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	CNY 60	Tubing percé	Réparation à l'identique		
	VERMILION REP	CHAMPOTRAN	CHN 25	Panne sur pompe	Réparation à l'identique de la PU	39	
		LA TORCHE	LTO 6	Panne sur pompe	Réparation à l'identique de la PU	12	
VULAINES		VUS 4	Moteur HS	Réparation à l'identique de la PCI	7		
		VUS 9	PCI bouchée	Réparation à l'identique de la PCI	5		

## PÉTROLE BRUT

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			mai-08	CUMULE 2008
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	60	321
		SCHEIBENHARD	327	1 554
		SCHELMENBERG	138	663
	TOTAL	525	2 538	
OELWEG	MUEHLWEG	71	323	
<b>TOTAL ALSACE</b>			<b>596</b>	<b>2 861</b>
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	640	3 678
		LAGRAVE	3 304	17 801
		PÉCORADE	2 783	14 693
		VIC BILH	3 693	15 348
	TOTAL	10 420	51 520	
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	3 148	19 049
		COURBEY	3 183	15 197
		LES ARBOUSIERS	785	3 869
		LES MIMOSAS	1 155	5 443
		LES PINS	2 555	12 568
		TAMARIS	0	0
	TOTAL	10 826	56 126	
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	32	32
		CASTÉRA-LOU	961	4 054
		MONTASTRUC	286	1 361
		TOTAL	1 279	5 447
VERMILION REP	CABEIL	48	125	
	LUCATS	145	515	
	LUGOS	1 288	6 390	
	MOTHES	554	2 854	
	PARENTIS	9 312	46 521	
	TOTAL	11 348	56 405	
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>33 873</b>	<b>169 498</b>
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 880	45 981
		LA CROIX-BLANCHE	865	6 640
		VERT-LE-GRAND	2 464	10 280
		VERT-LE-PETIT	110	538
	TOTAL	12 319	63 439	
	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	5 854	30 862
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	98	475
		BRIE	106	388
		FONTAINE-AU-BRON	756	3 835
		LA VIGNOTTE	193	952
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	193	1 005
		SAINT-GERMAIN	193	1 106
		SIVRY	264	1 384
	TOTAL	1 804	9 145	
	LUNDIN	COURDEMANGES	311	1 610
		DOMMARTIN-LETTÉE	1 646	6 894
		FAB SUD	77	452
		GRANDVILLE	1 971	9 091
		HAUTEFEUILLE	222	973
LA MOTTE NOIRE		84	770	
MERISIERS		335	1 787	
SOUDRON		1 929	9 484	
LA TONNELLE		0	0	
VERT-LA-GRAVELLE		1 786	8 490	
VILLEPERDUE	5 378	26 758		
TOTAL	13 738	66 310		
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	603	3 177	
	CHÂTEAU-RENARD	1 249	6 061	
	CHUELLES	902	4 599	
	COURTENAY	527	2 631	
	SAINTE-FIRMIN	1 201	5 831	
TOTAL	4 482	22 299		
PÉTROREP	BECHEVRET	0	0	
	COULOMMES	452	2 090	
	L'ÎLE DU GORD	500	2 170	
	MONTLEVÉE	333	1 456	
TOTAL	1 285	5 716		
S M P	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	1 422	7 345	
VERMILION REP	BREMONDERIE	79	389	
	CHAMPOTRAN	3 304	16 316	
	DONNEMARIE	0	0	
	LA CONQUILLIE	166	882	
	LA TORCHE	1 813	9 651	
	MALNOUE	595	3 130	
	SAINTE LAZARE	72	460	
	VULAINES	533	3 560	
TOTAL	6 561	34 388		
<b>TOTAL BASSIN DE PARIS</b>			<b>47 466</b>	<b>239 503</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>81 936</b>	<b>411 862</b>

**GAZ BRUT**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			mai-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	102 702	503 799
		LE LANOT	5 601	26 260
		MEILLON	19 376	90 158
		PÉCORADE	6 313	30 722
		ROUSSE	2 344	11 399
		VIC BILH	4 129	19 296
	TOTAL	140 465	681 634	
	VERMILION REP	PARENTIS	565	2 830
		TOTAL	565	2 830
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>141 030</b>	<b>684 464</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION	CHAUNOY	210	1 129
	EMERAUDE REP	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZ DE FRANCE	DÉSIRÉE	547	1 697
	GAZONOR	POISSONNIÈRE	2 280	30 305
		TOTAL	2 827	32 002
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>3 037</b>	<b>33 131</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>144 067</b>	<b>717 595</b>

**GAZ COMMERCIALISÉ**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			mai-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	80 287	395 606
		TOTAL	80 287	395 606
		<b>TOTAL AQUITAINE</b>	<b>80 287</b>	<b>395 606</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION	CHAUNOY	0	0
	EMERAUDE REP	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZ DE FRANCE	DÉSIRÉE	547	1 697
	GAZONOR	POISSONNIÈRE	1 886	25 585
		TOTAL	2 432	27 281
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>2 432</b>	<b>27 281</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>82 719</b>	<b>422 887</b>

**HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			mai-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES	1331	6393
		CONDENSATS	1881	9 019
		<b>TOTAL FRANCE</b>	<b>3213</b>	<b>15412</b>

**PRODUIT CONNEXE**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			mai-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	<b>28 014</b>	<b>136 438</b>

