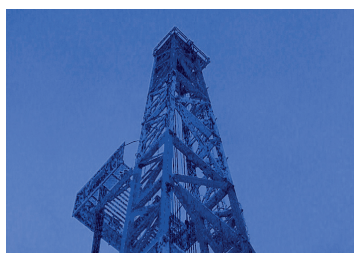
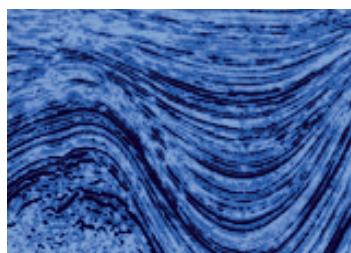
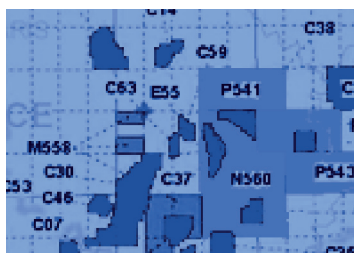




Bulletin d'information du BEPH

novembre 2008
n° 23



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

DIRECTION DE L'ÉNERGIE

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

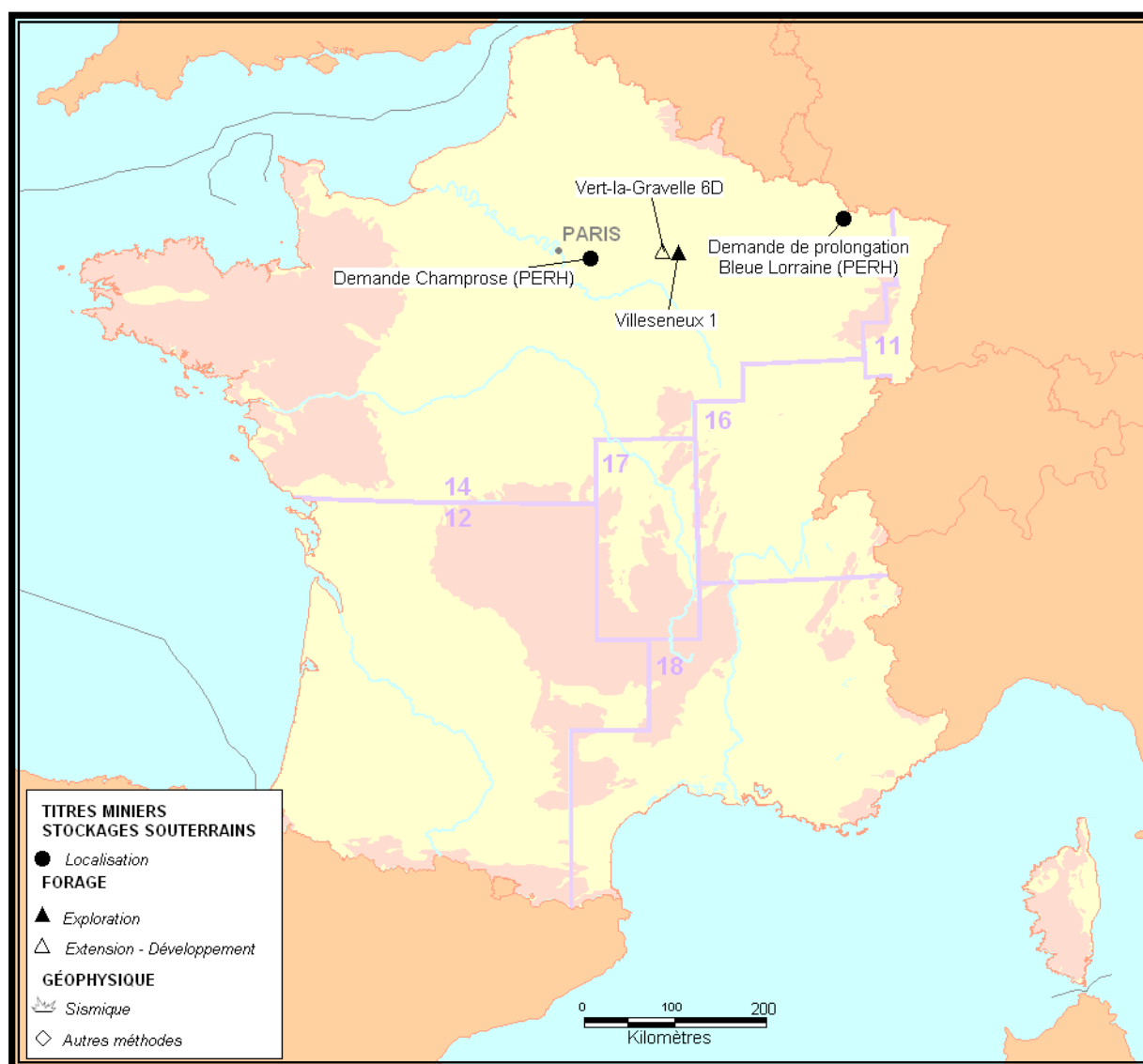
SYNOPTIQUE MENSUEL NOVEMBRE 2008

Voir page du bulletin		JANVIER	FEVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOUT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DECEMBRE
5	Domaine minier												
	<i>Exploration</i>												
	Demandes recevables	1	2	2	2		4	1	1	3	1	1	
	Demandes de prolongation							1	1			1	
	Attributions	5		1	2	1			5				
	Prolongations	1		1			1						
	Expirations / Renoncations												
	<i>Exploitation</i>												
	Demandes recevables								1				
	Demandes de prolongation	1	1		1								
	Attributions												
	Prolongations / Prorogations						1						
	Expirations / Renoncations	1					1						
	Activité de géophysique												
	<i>Campagnes de sismique réflexion</i>												
	A terre												
	En mer												
	<i>Autres méthodes</i>												
12	Activité de forage												
	<i>Exploration</i>												
	A terre	Le Hanicq 1 Folschviller 2M, 2M1, 2M2 Dordives 1D Vaux 1 Villesseneux 1											
	En mer	Grenade 3											
	<i>Exploitation</i>												
	Bassin de Paris	SMB 5 G2H ITV 7 G3H ITV 7 G4H VGR 6D											
	Aquitaine	SMB 14 GH SDN 3 G											
13	Activité de production	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			
	<i>Mois de octobre 2008</i>	Pétrole brut :	80 162	0,894	Gaz brut :				87 937	1,430			
		Essences et condensats :	1 259	0,030	Gaz commercialisé :				44 269	0,825			
		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

DEMANDE DE PERMIS DE RECHERCHES

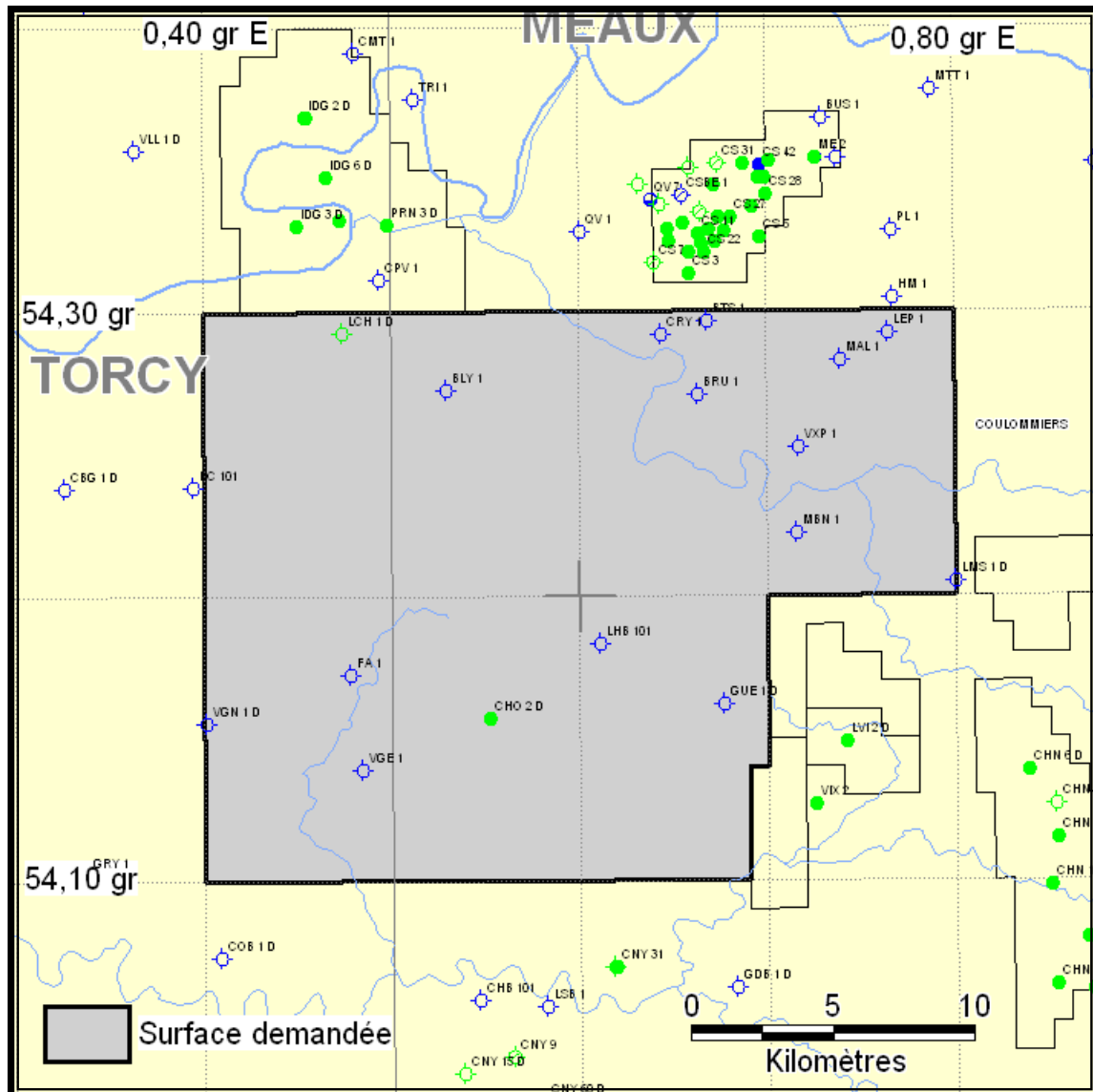
<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRE</i>
1567	14	Champrose	Poros S.A.S.

DEMANDE DE PROLONGATION DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRES</i>
M/N 576	14	Bleue Lorraine	Heritage Petroleum PLC, European Gas Limited

INFORMATIONS DIVERSES

- Demande de mutation du permis de **BLEUE LORRAINE, N 576** (HERITAGE PETROLEUM PLC, EUROPEAN GAS Ltd) par lettre du 16.06.2008 au profit de EUROPEAN GAS LIMITED.



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1567 Champrose

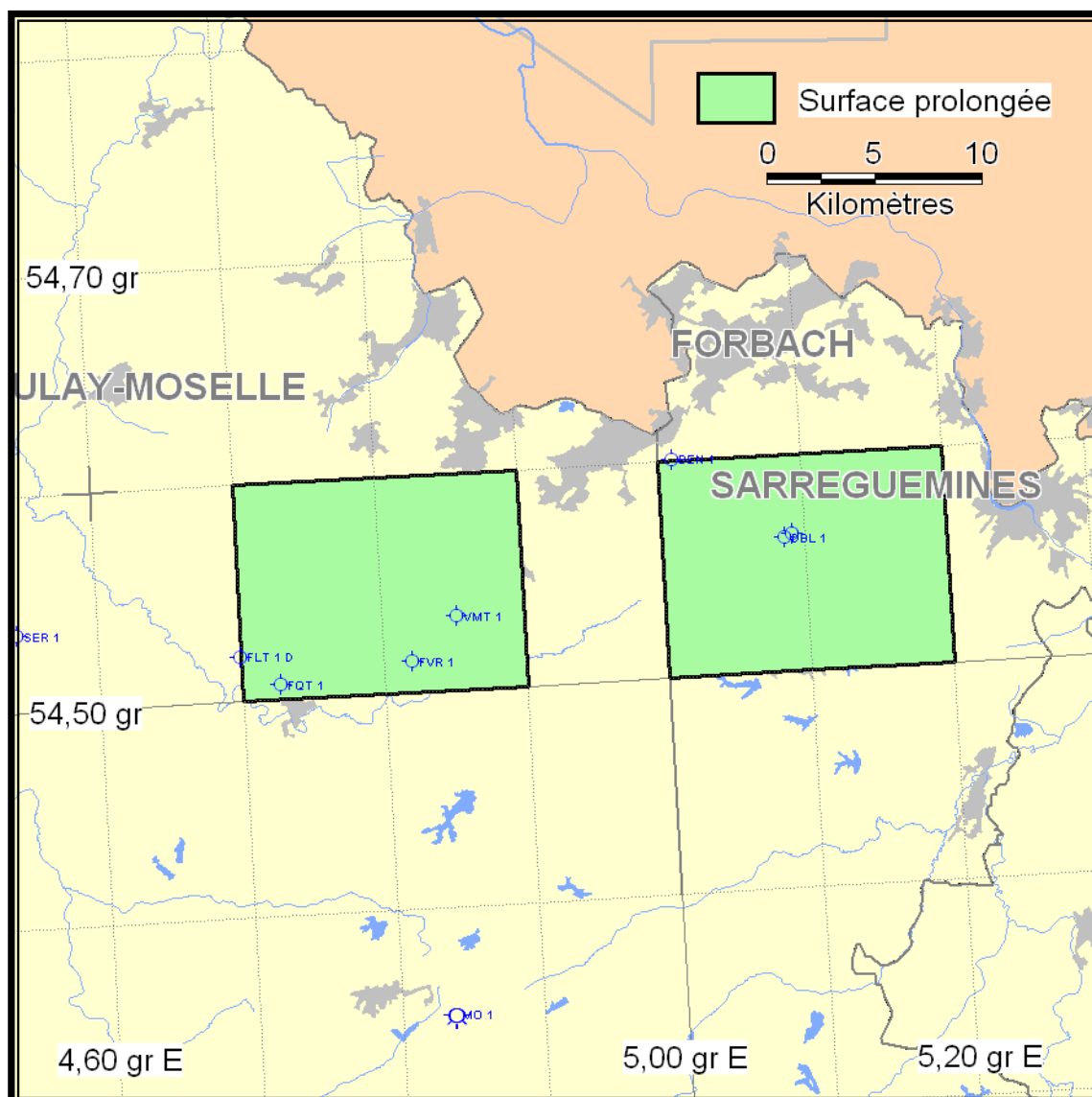
PÉTITIONNAIRES : POROS S.A.S.

DATE DE PÉTITION : 05.08.2008

DATE DE RECEVABILITÉ : 30.09.2008

SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 459

DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5



N° ET NOM DU PERMIS	: M/N 576 Bleue Lorraine
TITULAIRES	: Heritage Petroleum PLC, European Gas Ltd
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 262
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
OBSERVATION	: Demande de prolongation (2 ^{ème} période de validité)

**Demandes de permis exclusifs de recherches déclarées recevables en cours
d'instruction au 31/11/2008 (*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1529 OM M - 55 62000 km ²	Juan de Nova Maritime Profond MAREX INC., ROC OIL COMPANY Ltd	10/04/2006 30/08/2006	30/09/2006 29/12/2006	29/03/2007	Concurrence avec JDN Est, JDN Maritime
DP-1531 METR T - 14 2803 km ²	Ardennes THERMOPYLES SAS	22/06/2006 19/10/2006	04/11/2006 08/02/2007	09/05/2007	
DP-1539 METR T - 14 77 km ²	Moret-sur-Loing - extension GEOPETROL	29/11/2006 10/05/2007	29/06/2007 17/08/2007	15/11/2007	Concurrence avec NONVILLE (Bridgeoil)
DP-1540 METR T - 14 6011 km ²	Moselle EAST PARIS PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	13/03/2007 26/04/2007	28/06/2007 02/08/2007	31/10/2007	Concurrence partielle avec Lorraine (Vermilion)
DP-1544 METR T - 14 779 km ²	Château-Thierry TOREADOR ENERGY France	03/07/2007 14/09/2007	31/10/2007 20/12/2007	19/03/2008	
DP-1545 METR T - 12 387 km ²	Pontenx EGDON RESOURCES Ltd, EAGLE ENERGY Ltd, NAUTICAL	18/06/2007 03/10/2007	10/11/2007 20/12/2007	19/03/2008	Concurrence avec Pays de Born
DP-1547 OM M - 62000 km ²	Juan de Nova Maritime TGS-NOPEC	23/03/2007 26/09/2007			Concurrence avec JDN Est, JDN Maritime Profond.
DP-1548 OM M - 9010 km ²	Juan de Nova Est 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 ²	Valenciennois GAZONOR	02/10/2007 24/01/2008	14/02/2008 05/04/2008	04/07/2008	
DP-1550 METR T - 12 60 km ²	Lavignolle - extension n°2 MAREX, MAUREL & PROM	17/01/2008 25/02/2008	16/03/2008 26/04/2008	25/07/2008	
DP-1551 METR T - 16 932 km ²	Gex EGDON RESOURCES, EAGLE ENERGY LIMITED, NAUTICAL	07/01/2008 28/02/2008	27/03/2008 16/05/2008	14/08/2008	
DP-1552 METR T - 14 1456 km ²	Yvelines POROS	04/12/2007 06/03/2008	13/04/2008 19/07/2008	17/10/2008	Concurrence avec Plaisir
DP-1554 METR T - 14 400 km ²	Savigny GEOPETROL	29/02/2008 25/04/2008	09/07/2008 15/08/2008	13/11/2008	
DP-1555 METR T - 14 770,3 km ²	Marcilly-le-Hayer SPPE	28/02/2008 25/04/2008	29/05/2008 01/07/2008	29/09/2008	
DP-1556 METR T - 12 387 km ²	Pays de Born VERMILION REP	18/03/2008			Concurrence avec Pontenx

(*) 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

**Demandes de permis exclusifs de recherches déclarées recevables en cours
d'instruction au 31/11/2008 (*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1557 METR T - 14 281 km ²	Trois Chênes GEOPETROL	11/04/2008 05/06/2008	10/10/2008		
DP-1558 METR T - 18 2348 km ²	Languedoc LANGUEDOC PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	19/04/2007 25/06/2008	12/08/2008 25/09/2008	24/12/2008	Concurrence avec Plaines du Languedoc
DP-1559 METR T - 18 2348 km ²	Plaines du Languedoc LUNDIN INTERNATIONAL	28/01/2008 25/06/2008	12/08/2008 25/09/2008	24/12/2008	Concurrence avec Languedoc
DP-1560 METR T - 14 2698 km ²	Est Champagne LUNDIN INTERNATIONAL	13/05/2008 09/07/2008	03/10/2008		
DP-1561 METR T - 14 1249 km ²	Lorraine VERMILION REP	30/10/2007 14/05/2008			Concurrence partielle avec Moselle
DP-1562 METR T - 12 178 km ²	Pays de Buch VERMILION REP	31/03/2008 08/07/2008			
DP-1563 METR T - 18 4323 km ²	Cévennes CEVENNES PETROLEUM DEVELOPMENT LIMITED	06/12/2007 25/08/2008	14/10/2008		Concurrence avec Alès et Navacelles
DP-1564 METR T - 18 9810 km ²	Alès SCHUEPBACH ENERGY LLC	08/04/2008 25/08/2008	14/10/2008		Concurrence avec Cévennes et Navacelles
DP-1565 METR T - 18 576 km ²	Navacelles EGDON RESOURCES Ltd, EAGLE ENERGY Ltd, YCI RESOURCES Ltd	15/05/2008 25/08/2008	14/10/2008		Concurrence avec Cévennes et Alès
DP-1566 METR T - 14 132 km ²	Plaisir TOREADOR ENERGY France	11/09/2008			Concurrence avec Yvelines
DP-1567 METR T - 14 459 km ²	Champrose POROS S.A.S.	05/08/2008 30/09/2008			

(*) 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

NOUVELLE IMPLANTATION

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage N° Puits Point de grille	Type de sondage	N° BEPH	Département	Coordonnées	
							LAMBERT	GRADES
							Surface	ALTITUDE
							Objectif ou fond	
PARISIEN	LUNDIN	C0027	VILLESENEUX VSN 1	W	14-4591-	51	X : 732 980 Y : 2 427 636 XOBJ : YOBJ :	X : Y : ZTAB : ZSOL : 166,73

ÉTAT D'AVANCEMENT DES FORAGES

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage N° Puits Type N° BEPH	Contracteur Appareil	Date Début Date Fin	Objectifs	Profondeur Départ Profondeur Atteinte Etat	Niveau atteint Résultat
PARISIEN	LUNDIN	C0066	VERT-LA-GRAVELLE VGR 6D I 14-4598-	COFOR MAS 3000	26/09/2008 02/11/2008	RHETIEN	0 2 726 CF	 Indices d'huile
PARISIEN	LUNDIN	C0027	VILLESENEUX VSN 1 W 14-4591-	COFOR MAS 3000	19/11/2008		0 726 En cours	

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

ACTIVITÉ DE PRODUCTION

INTERVENTIONS SUR LES PUITS (OCTOBRE 2008)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions Précédentes	Travaux Réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %
ALSACE	GEOPETROL	ESCHAU	ESC 4	Tige polie	Réparation	3	40
		SCHEIBENHARD	NDL 2	Baisse de production	Pulling	7	62
			NDL 201	Baisse de production	Pulling	7	60
AQUITAINE	TEPF	PECORADE	PCE 09	Producteur	Intervention puit pour mis en place PCI multiphasique		
		VIC BILH	VBH 45	Operation sur puits	Mesures pression		
	VERMILION REP	CAZAUX	CAX 4	Réactivation	Workover		
		LES ARBOUSIERS	CAX 89	Flash sur épissure PCI	Pulling	17	
			LEA 2	Moteur HS	Pulling	23	
		LES PINS	LPS 1	Défaut d'isolement	Pulling	8	
		PARENTIS	PS 40	Seal et moteur HS (moteur rempli de fluide du puits et en court-circuit)	Pulling		
			PS 60	Flash sur câble plat juste au-dessus du pothead	Pulling	14	
			PS 61	Problème débit	Pulling		
PARISIEN	GEOPETROL	SIVRY	SVY 2	Production nulle	W/O acidification		
	LUNDIN	SOUDRON	SDN 105	Rupture sr	pulling	8	15
			SDN 12	Equipement en tubing fiber glass	wo		
			SDN 8	Fuite tubing	pulling		99
		VERT LA GRAVELLE	VGR 5	Rupture sr	pulling	14	5
		VILLEPERDUE	I51	Rupture tige	pulling	3	93
			J04	Rupture tige	pulling	6	96
			Q04	Rupture tige	pulling	2	69
	PETROREP	COULOMMES	BG 41		Déparaffinage.		
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 11H	producteur	Changement tubing	1	97
			SMB 1H	producteur	Changement tubing	8	80
	VERMILION REP	CHAUNOY	CNY 10	Campagne de mise en conformité	Pulling		
			CNY 37	Campagne de mise en conformité	Pulling		
			CNY 39	Campagne de mise en conformité	Pulling		
			CNY 57	Fishing et abandon	Workover	4	
			CNY 61	Campagne de mise en conformité	Pulling		
			CNY 69	Reprise du programme workover suspendu en juin dernier	Workover		
			CNY 78	Fuite tubing	Pulling		
			CNY 8	Campagne de mise en conformité	Pulling		
		LA TORCHE	LTO 2	conversion	Workover		

PÉTROLE BRUT

BEPH				
ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			oct-08	CUMULE 2008
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	64	612
		SCHEIBENHARD	284	3 071
		SCHELMENBERG	124	1 324
		TOTAL	472	5 007
	OELWEG	MUEHLWEG	56	621
TOTAL ALSACE			528	5 628
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	514	6 439
		LAGRAVE	3 847	35 712
		PÉCORADE	1 638	25 864
		VIC BILH	3 725	33 340
		TOTAL	9 724	101 355
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	0	69
		CASTÈRA-LOU	892	8 326
		MONTASTRUC	226	2 512
		TOTAL	1 118	10 907
	VERMILION REP	CABEIL	15	224
		CAZAUX	5 341	46 401
		COURBEY	2 918	29 688
		LES ARBOUSIERS	439	7 012
		LES MIMOSAS	1 017	10 799
		LES PINS	2 311	22 650
		LUCATS	138	1 262
		LUGOS	1 210	12 546
		MOTHES	528	5 442
		PARENTIS	8 624	91 835
		TAMARIS	0	0
		TOTAL	22 541	227 860
TOTAL AQUITAINE			33 383	340 123
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 198	91 653
		LA CROIX-BLANCHE	1 281	13 555
		VERT-LE-GRAND	1 670	18 567
		VERT-LE-PETIT	109	1 066
		TOTAL	11 258	124 841
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	88	933
		BRIE	92	844
		FONTAINE-AU-BRON	728	7 483
		LA VIGNOTTE	205	1 899
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	205	1 979
		SAINT-GERMAIN	237	2 142
		SIVRY	315	2 859
		TOTAL	1 870	18 139
	LUNDIN	COURDEMANGES	318	3 193
		DOMMARTIN-LETTÉE	1 281	14 063
		FAB SUD	68	780
		GRANDVILLE	1 847	18 064
		HAUTEFEUILLE	193	2 029
		LA MOTTE NOIRE	154	1 626
		MERISIERS	289	3 190
		SOUDRON	1 819	18 709
		LA TONNELLE	0	332
		VERT-LA-GRAVELLE	1 839	17 401
		VILLEPERDUE	5 143	52 994
		TOTAL	12 952	132 381
	TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	566	6 042
		CHÂTEAU-RENARD	821	10 971
		CHUELLES	968	9 276
		COURTENAY	623	5 245
		SAINT-FIRMIN	1 242	11 828
		TOTAL	4 219	43 362
	PÉTROREP	BÉCHEVRET	0	7
		COULOMMES	390	4 142
		L'ILE DU GORD	495	4 773
		MONTLEVÉE	193	2 569
		TOTAL	1 078	11 491
	S M P	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	1 148	13 006
	VERMILION REP	BREMONDERIE	79	778
		CHAMPOTRAN	3 936	34 735
		CHAUNOY	6 482	61 761
		DONNEMARIE	0	0
		LA CONQUILLIE	154	1 680
		LA TORCHE	1 685	18 837
		MALNOUE	630	6 185
		SAINT LAZARE	60	792
		VULAINES	700	7 126
		TOTAL	13 726	131 893
TOTAL BASSIN DE PARIS			46 251	475 113
TOTAL FRANCE			80 162	820 863

GAZ BRUT

ZONE	SOCIETE OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10³ m³	
			oct-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	66 649	936 970
		LE LANOT	0	44 310
		MEILLON	6 275	156 807
		PÉCORADE	6 413	64 879
		ROUSSE	0	18 301
		VIC BILH	3 649	37 640
		TOTAL	82 986	1 258 906
	VERMILION REP	PARENTIS	501	5 065
		TOTAL	501	5 065
TOTAL AQUITAINE			83 487	1 263 972
BASSIN PARISIEN	VERMILION REP	CHAUNOY	238	2 225
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	377	3 760
		POISSONNIÈRE	3 835	42 186
		TOTAL	4 212	45 946
TOTAL BASSIN PARISIEN			4 450	48 171
TOTAL FRANCE			87 937	1 312 142

GAZ COMMERCIALISÉ

ZONE	SOCIETE OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10³ m³	
			oct-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	40 557	717 288
		TOTAL	40 557	717 288
		TOTAL AQUITAINE	40 557	717 288
BASSIN PARISIEN	VERMILION REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	377	3 760
		POISSONNIÈRE	3 336	35 743
		TOTAL	3 713	39 503
TOTAL BASSIN PARISIEN			3 713	39 503
TOTAL FRANCE			44 269	756 791

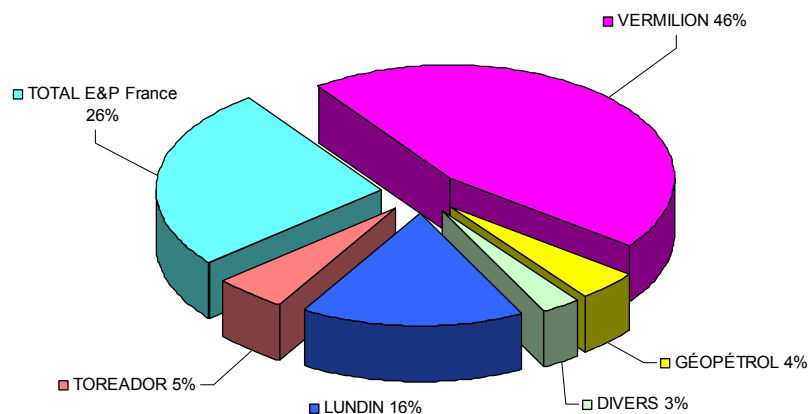
HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			oct-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES	589	11695
		CONDENSATS	670	16 216
TOTAL FRANCE		1259	27910	

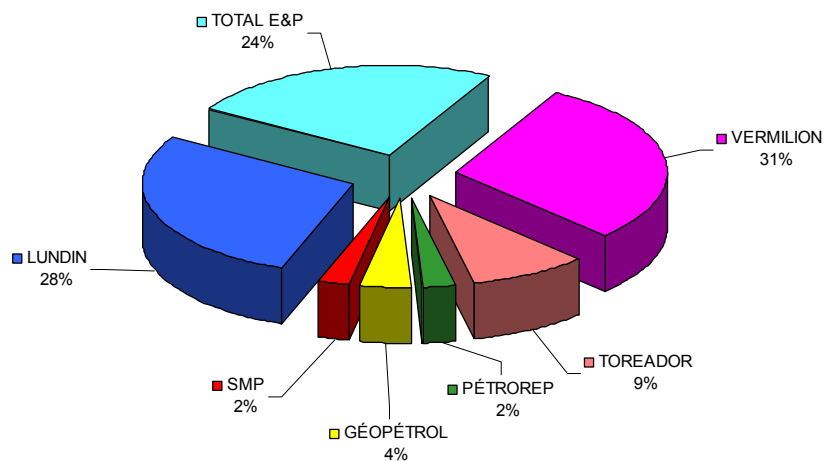
PRODUIT CONNEXE

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			oct-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	15 852	251 017

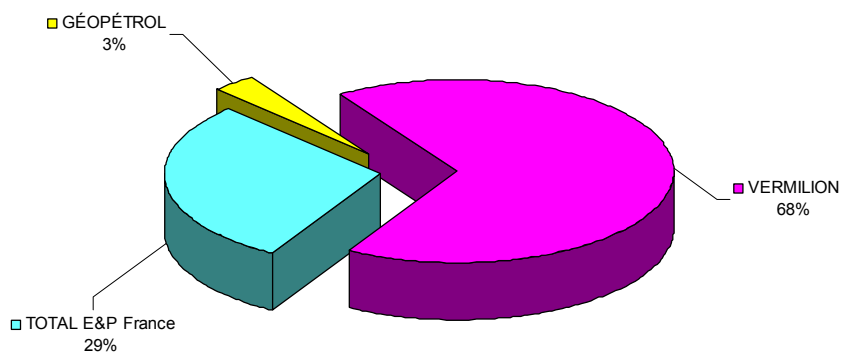
Répartition de la production de pétrole brut en France par société en octobre 2008



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Parisien en octobre 2008



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Aquitain en octobre 2008



BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION DES HYDROCARBURES

BULLETIN D'INFORMATION DU BEPH

NOVEMBRE 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

