

Cadastre des permis pétroliers valides au 31/12/2018 :															
Blocs	C-3	C10	C-18	C-6	C-12	C-8	C-13	Ta1	Ta29	C-9	C7	C-14	C-17	C-22	Chinguetti
Date de la demande	Non Applicable, Compte tenu de la stratégie sectorielle, les contrats étant généralement octroyés par la négociation directe														
Pourcentage	Tullow Oil 90% SMHPM10% (Exploratoire)	Tullow Oil 76,5% Sterling Energy 13,5 SMHPM10% (Exploratoire)	Tullow Oil 90%, SMHPM10% (Exploratoire)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoire)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoire)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoire)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoire)	Sipex 90% SMHPM 10% (Exploratoire)	Total 90%; SMHPM10% (Exploratoire)	Total EP 90% SMHPM 10% (Exploratoire)	Total 90%; SMHPM10% (Exploratoire)	ExxonMobil 90%; SMHPM10% (Exploratoire)	ExxonMobil 90%; SMHPM10% (Exploratoire)	ExxonMobil 90%; SMHPM10% (Exploratoire)	
Le type de permis	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploitation
Le nom de la société	Tullow	Tullow	Tullow	BP	BP	BP	BP	Sipex	Total	Total	Total	ExxonMobil	ExxonMobil	ExxonMobil	Petronas
Le matricule fiscale	NIF: 20300059			NIF: 00409136	NIF: 00409136	NIF: 00409136	NIF: 00409136			NIF: 90300075	NIF: 00455386	NIF: 00510669	NIF: 00510651	NIF: 00510677	
L'adresse physique	Fax: 4 525 6182 e-mail: kemal.mohamedou@tullowoil.com	Fax: 4 525 6182 e-mail: kemal.mohamedou@tullowoil.com	Fax: 4 525 6182 e-mail: kemal.mohamedou@tullowoil.com	Immeuble El Emel ZRA n°433	Immeuble El Emel ZRA n°433	Immeuble El Emel ZRA n°433	Immeuble El Emel ZRA n°433	Tavragh-zeina	Ilôt M n° 058 BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt M n° 058 BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt M n° 058 BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt B, Lot 43, Tavragh Zeina, BP:5423	Ilôt B, Lot 43, Tavragh Zeina, BP:5423	Ilôt B, Lot 43, Tavragh Zeina, BP:5423	Ilôt Nejah 1183-1184 PO Box 2034 Nouakchott
La date d'attribution	28/06/2013	30/11/2011	15/06/2012	28/10/2016	15/06/2012	15/06/2012	15/06/2012	24/04/2008	31/01/2012	30/01/2012	15/06/2017	30/12/2017	30/12/2017	30/12/2017	20/05/2004
La date de fin de validité	Expiration prévue le 27/06/2022	Rendu le 29/11/2017	Expiration prévue Le 14/06/2026	Expiration prévue Le 27/10/2026	Expiration prévue Le 14/06/2022	Expiration prévue Le 14/06/2022	Expiration prévue Le 14/06/2022	Retiré du bloc en 21/04/2018	Rendu le 28/01/2018	Expiration prévue Le 29/01/2022	Expiration prévue Le 14/06/2027	Expiration prévue Le 29/12/2027	Expiration prévue Le 29/12/2027	Expiration prévue Le 29/12/2026	
La superficie	7650 Km²	10725 Km²	9900Km²	4300 Km²	5150 Km²	8984,88 Km²	5876,84 Km²	10450 Km²	12500Km²	10150 Km²	7300Km²	10162,5Km²	12125Km²	12275Km²	101,976 Km²
La référence/arrêté d'octroi	déc N°2013-091 du 23/05/2013		déc N°2012-141 du 04/06/2012	déc N°2016-187 du 28/10/2016	déc N°2012-094 du 24/04/2012	déc N°2012-095 du 24/04/2012	déc N°2012-093 du 24/04/2012	loi N°2008-009 du 24/04/2008	déc N°2012-026 du 24/01/2012	déc N°2012-001 du 03/01/2012	déc N° 2017-084 du 13/06/ 2017	déc N°2017-154 du 28/12/2017	déc N°2017-157 du 28/12/2017	déc N°2017-156 du 28/12/2017	
L'état d'avancement des gisements															abandon
Localisation															(C10)
L'opérateur															Petronas
Les réserves estimées															n/a
Date de début d'exploitation															n/a
Etat des travaux															n/a
Nouvelles lois/réglementations portant sur secteur pétrolier entrées en vigueur	Neant														
Procédures et dossiers des appels d'offres pour les contrats octroyés en vertu de la loi n°2008-009 du 24/04/2008	Notes DGH disponibles														
Statistique de l'Exportation pour la période 2017 (Bbl/Huile)	1,069,645														
Statistique de la production pour la période 2017 (Bbl/Huile)	1 266 744,00														
La carte pétrolière	Ci-jointe														
Tous revenus en nature collectés du secteur pétrolier															
redevances superficiaires	29 475,00	24 075,00	26 452,00	8 600,00	15 450,00	26 955,00	17 631,00	0	25 000,00	20 300,00	-00	-00	-00	-00	158 015,49
Formation	525 000,00	200 000,00	150 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00	200 000,00	150 000,00	150 000,00	-00	-00	-00	-00	-00
Commission Environnementale			300 000,00	100 000,00						300 000,00	-00	-00	-00	-00	0
Capacity Building			300 000,00	200 000,00						300 000,00	-00	-00	-00	-00	0
Bonus de signature			13 000 000,00							10 000 000,00					
Production															
50ème cargaison															4 414 449,27
51ème cargaison															4 093 576,25
52ème cargaison															4 109 679,79
vente de données sismiques spéculatives-TGS	9 162 272,60														
vente des données sismiques spéculatives-CGG	7 100 000,00														
Toutes conventions de troc entrées en vigueur en cours de 2017 et 2018	Neant														
TOTAL	16 816 747,60	224 075,00	13 776 452,00	608 600,00	315 450,00	326 955,00	317 631,00	200 000,00	175 000,00	170 300,00	10 600 000,00	-00	-00	-00	12 775 720,80
															56 306 931,40

NB. C7: Total a effectué le paiement de Frais de Formation et Redevance Superficiaires pour l'année 2017 en Jan 2018
C14, C17 et C22: ExxonMobil a effectué le paiement de Frais de Formation (300000 par bloc), Redevance Superficiaires, commission environnemental (300000 par bloc) et renforcement de capacité (300000 par bloc) pour l'année 2017 en Jan 2018
C3: Tullow a effectué un paiement d'un montant de USD 175 000 comme un reliquat de frais de Formation pour l'année 2013.