

MINISTERE DE L'ENERGIE

**BILAN DES
REALISATIONS DU
SECTEUR DE L'ENERGIE
ANNEE 2018**

DGP-DES- Août 2019

Sommaire

	Page
Résumé	02
Branche Hydrocarbures	03
Branche Electricité, distribution du gaz, ENR & EE	28
Hygiène, Sécurité et Environnement	37
Dessalement d'eau de mer	43
Paramètres économiques	45
Investissements Directs Etrangers (IDE)	47

Résumé

Le document portant « *Bilan des réalisations du secteur de l'énergie* » s'inscrit dans le cadre de la politique de promotion de la diffusion des statistiques et autres informations économiques du secteur de l'énergie.

Ce document présente les réalisations physiques et financières du secteur durant l'année 2018. Il comprend également les actions et mesures prises en matière de sécurité industrielle ainsi que pour la protection de l'environnement et de la santé des travailleurs.

Il constitue ainsi le support d'informations officielles pour les différents acteurs et partenaires activant dans le secteur de l'énergie, pour les utilisateurs du monde académique, pour tous ceux qui s'intéressent à la sphère énergétique nationale et pour le large public.

Le bilan de 2018 fait ressortir d'une part, une baisse de la production commerciale d'hydrocarbures et des importations, et d'autre part, une augmentation de la valeur des exportations et une croissance forte de la consommation sur le marché national.

Dans l'optique d'une meilleure valorisation des hydrocarbures, le secteur a enregistré durant cette année un doublement de la production pétrochimique, tirée par l'augmentation de la production d'Urée et Ammoniac, dont une part importante est destinée à l'exportation.

En termes d'échanges extérieurs, les exportations d'hydrocarbures ont enregistré une hausse importante de la valeur, en dépit de la baisse des volumes exportés, tirée par celle des prix sur le marché international.

Le marché intérieur en 2018 fut caractérisé par une reprise de la consommation notamment de gaz naturel, qui a connu une forte hausse induite par les besoins des ménages. La demande de produits pétroliers a connu également une croissance durant cet exercice et ce, après deux années de baisse.

Concernant le volet HSE, l'activité du secteur durant l'année 2018, a permis notamment la mise en conformité environnementale des infrastructures et la réduction des émissions polluantes par les produits pétroliers.

En termes d'investissement, le secteur a mobilisé plus de 8 milliards de Dollars US pour la réalisation des projets de développement de ses différentes branches d'activité.

Enfin, le secteur a créé plus de 9000 emplois directs durant l'exercice écoulé, portant le total à 272 mille agents à fin 2018, reflétant ainsi une croissance annuelle de 3,5%.

Branche hydrocarbures

I- Activité Amont

1- Exploration :

1.1- Contrats

Aucun appel à concurrence pour la recherche et exploitation (R&E) n'a été lancé durant l'année 2018. Cependant, trois contrats portant sur la recherche et l'exploitation et sept avenants aux contrats ont été signés par ALNAFT, comme suit :

a- Contrats conclus avec Sonatrach et des partenaires étrangers :

- ✓ Contrat d'exploitation du Périmètre « Tin Fouyé Tabankort Sud », conclu le 07 octobre 2018, avec Sonatrach et la société Total E&P Algérie ;
- ✓ Contrat R&E sur le périmètre « Tin Fouyé Tabankort II (Bloc 238) », conclu le 11 juin 2018, avec Sonatrach et les sociétés Total E&P Algérie et Repsol Exploration Argelia S.A ;
- ✓ Contrat d'exploitation sur le périmètre « Rhourde El Khrouf », conclu le 18 janvier 2018, avec Sonatrach et la société CEPESA ALGERIE S.L .

b- Avenants aux contrats de recherche et d'exploitation (R&E) sur les Périmètres :

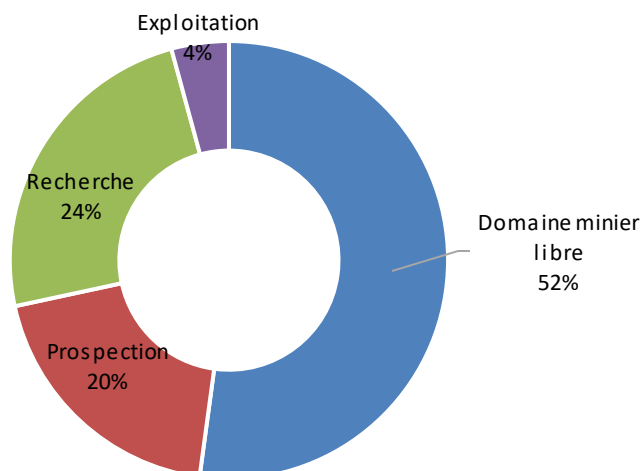
- ✓ « Tinhert Nord », conclu le 16 janvier 2018 avec Sonatrach et les sociétés Enel Trade SPA et Dragon Oil Alpha Limited ;
- ✓ « M'Sari Akabli », conclu le 16 janvier 2018 avec sonatrach et les sociétés Enel Trade SPA et Dragon Oil Alpha Limited ;
- ✓ « Timissit », conclu le 08 novembre 2018 avec Sonatrach et la Société Equinor Algeria B.V ;
- ✓ « OURHOUD II », conclu le 08 novembre 2018 avec Sonatrach ;
- ✓ « OURHOUD II », conclu le 24 novembre 2018 avec Sonatarch et la société ENI Exploration Algeria B.V ;
- ✓ « Sif Fatima II », conclu le 24 novembre 2018 avec Sonatrach et la société Eni Exploration Algeria B.V ;
- ✓ « Zemlet El Arbi », conclu le 24 novembre 2018 avec Sonatrach et la société Eni Exploration Algeria B.V ;

1.2- Situation du domaine minier hydrocarbures Onshore:

La surface totale du domaine national d'hydrocarbures (Onshore) est de 1 536 442 km², dont 48% occupée en 2018, soit une superficie de 737 492 km².

Le graphe ci-après, donne la répartition du domaine minier national :

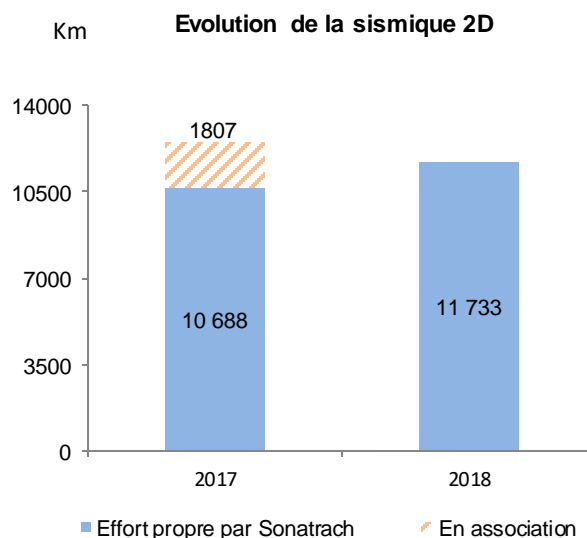
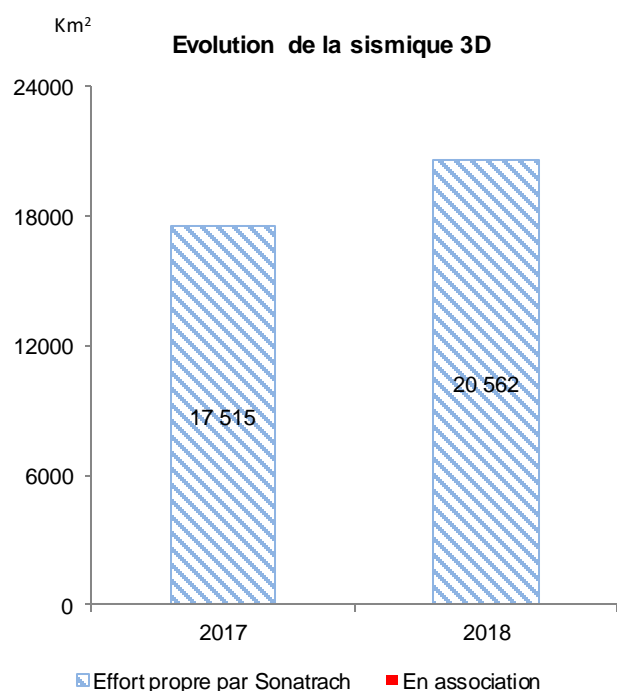
Situation du domaine minier hydrocarbures en 2018 (km²)



Pour l'Offshore, la surface couverte par des autorisations de prospection est de 77 748 km², dont 68% par Sonatrach en effort propre.

1.3- Activité sismique :

L'activité sismique durant l'année 2018, réalisée à 100% par Sonatrach en effort propre, est contrastée, enregistrant ainsi une hausse (+17%) pour la sismique 3D à 20 562 km² et une baisse (-6%) de la sismique 2D à 11 733 km.



1.4- Forage d'exploration :

En matière de forage d'exploration, l'activité a enregistré en 2018 une baisse de (-9%) comparativement à l'année 2017, avec 294 696 mètres forés, réalisés à hauteur de 97% par Sonatrach en effort propre. Cela s'est traduit par la complétion de 80 puits contre 102 durant l'année 2017.

	Unités	2017	2018	Evolution (%)
Puits terminés, dont		102	80	-21,6
Sonatrach seule	nombre	101	77	-23,8
Mètres forés, dont		324 031	294 696	-9,1
Sonatrach seule	mètres	317 321	284 656	-10,3

Densité de forage

La moyenne des puits d'exploration forés au 10 000 km² est d'environ 19 puits, un ratio en deçà de la moyenne mondiale.

Découvertes d'hydrocarbures :

Trente (30) découvertes ont été réalisées par Sonatrach en effort propre, durant l'année 2018, contre trente-trois en 2017.

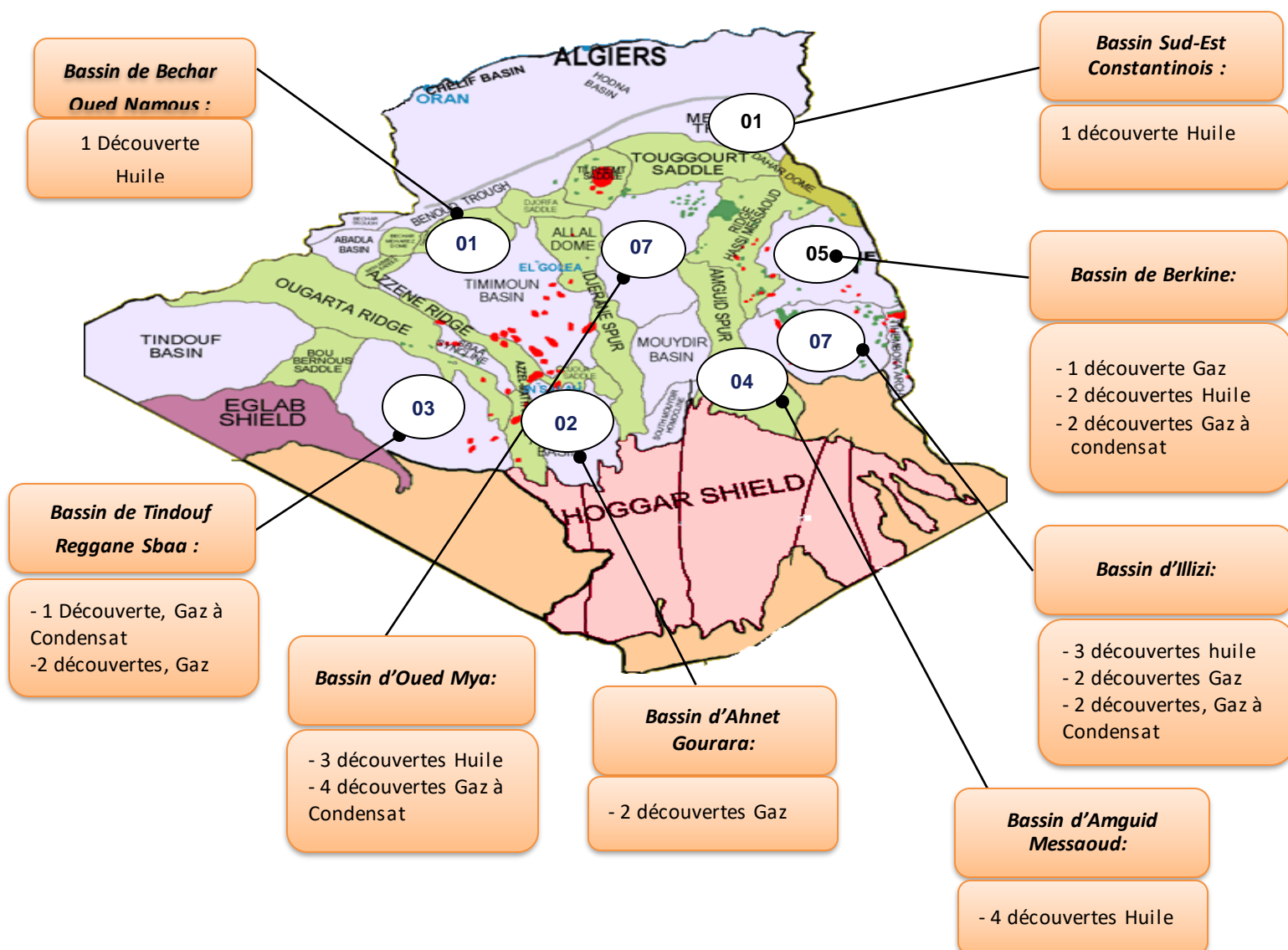
Sur les 30 découvertes, quatorze (14) sont des découvertes d'huile, neuf (09) de gaz à condensat et sept (07) de gaz sec.

La répartition géographique révèle que près de 2/3 de ces découvertes ont été réalisées dans les bassins d'Oued Mya, Berkine et Illizi. Les autres sont situées principalement dans les bassins d'Amguid-Messaoud et Tindouf-Reggane-Sbaa, comme illustré dans le tableau ci-dessous :

Bassins	Oued Mya	Illizi	Berkine	Amguid Messaoud	Tindouf-Reggane-Sbaa	Ahnet Gourara	Béchar	Sud Est Constantinois	Total
Découvertes (Nombre)	7	7	5	4	3	2	1	1	30

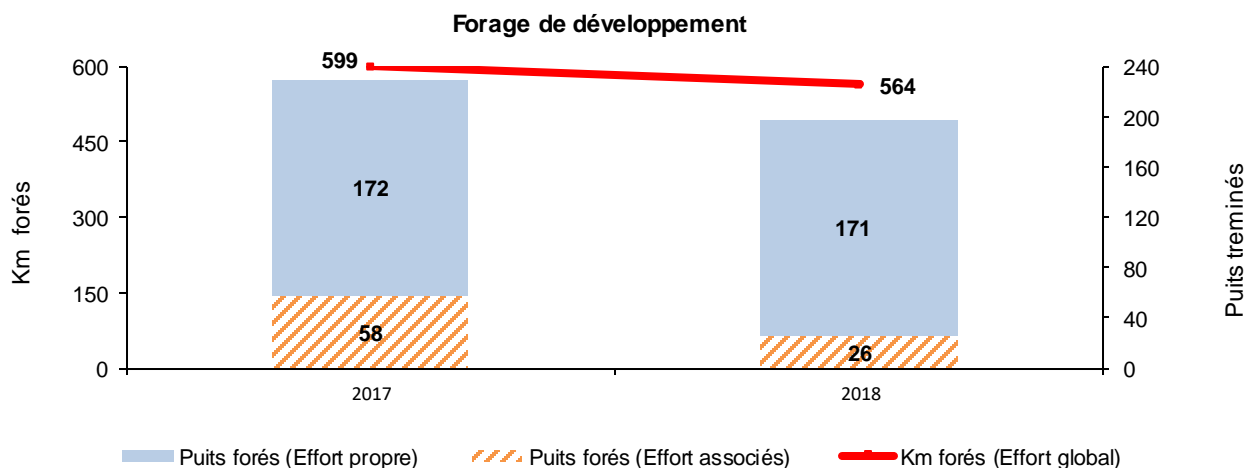
La carte géographique de la répartition des découvertes par bassin est donnée ci-après :

Répartition des découvertes d'hydrocarbures par bassin



2- Forage de développement :

L'activité de forage de développement a connu une baisse (-6%) à 563 575 mètres forés et la réalisation de 197 puits (Sonatrach et Associés), contre 230 puits en 2017.



3- Production primaire commerciale d'hydrocarbures :

La production primaire commerciale d'hydrocarbures a connu une légère baisse (-0,4%) en 2018 comparativement aux réalisations de 2017, avec 165,0 Millions de Tonne Equivalent Pétrole (M.TEP),

La baisse de production de liquides (pétrole, condensat et GPL) a été légèrement compensée par la hausse de celle du Gaz Naturel, comme détaillé ci-dessous :

	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Pétrole brut	Million de tonnes	49,5	48,6	-0,9	-1,8
Gaz Naturel	Milliard de m ³	96,6	97,5	0,9	0,9
Condensat	Million de tonnes	9,2	8,8	-0,4	-4,3
GPL aux champs	Million de tonnes	8,0	7,9	-0,1	-0,8
Total	Million de TEP	165,7	165,0	-0,7	-0,4

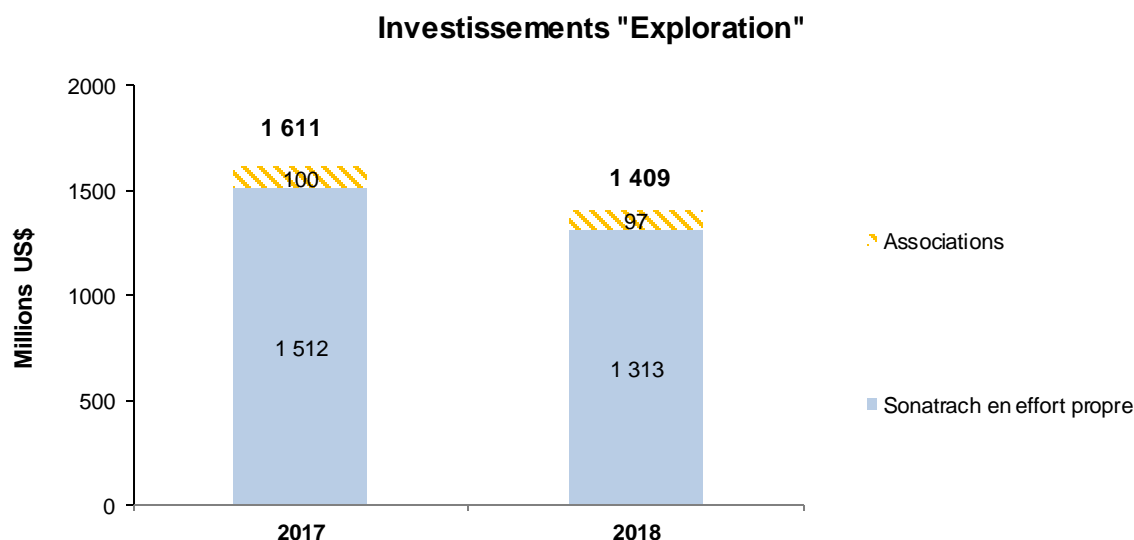
L'activité a vu la mise en service du gisement gazier de Timimoune, opéré en association avec Total/Cepsa. D'autres projets de développement, de transport et de production d'électricité pour les besoins de la branche ont été réceptionnés, comme :

- ◆ La méga-station de compression Hassi R'mel du gazoduc GR4 ;
- ◆ Les deux gazoducs d'alimentation en gaz des localités de Tamanrasset et Djanet ;
- ◆ La centrale solaire PV de 10 MW à Bir Rebaa Nord en partenariat avec ENI.

4- Investissements de l'activité Amont :

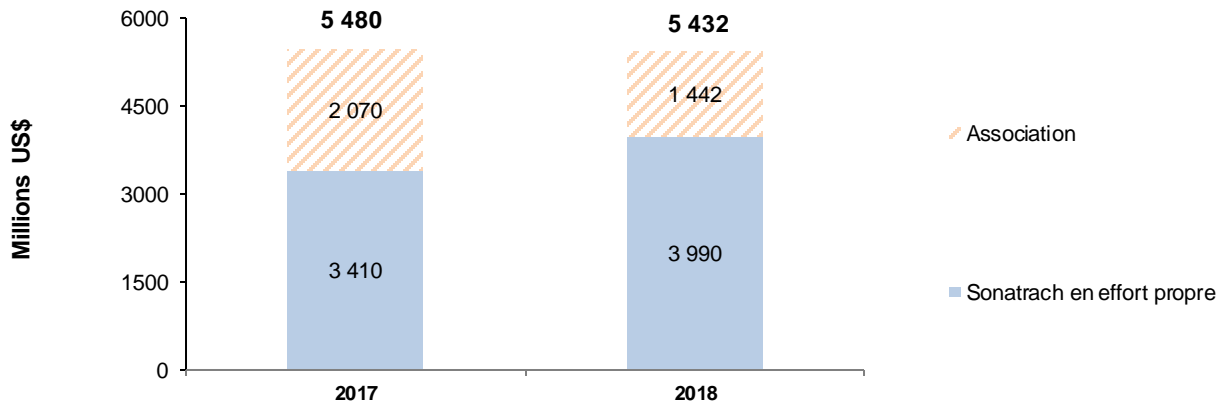
Le montant d'investissement dans l'exploration & production a atteint 6,8 milliards US\$ en 2018, contre 7,1 milliards US\$ en 2017, en baisse de 6,6 %. Cette baisse est due à la diminution de la part de Sonatrach qui a été réduite de 200 millions de dollars.

Pour l'exploration, Sonatrach et ses partenaires ont mobilisé 1,4 milliard US\$, en 2018 contre 1,6 milliard US\$, soit une réduction de (12,5%), comme illustré ci-dessous :



Pour le segment « Développement et exploitation des gisements », une enveloppe de 5,4 milliards US\$ a été engagée en 2018, soit presque le même niveau qu'en 2017.

Investissements "Développement et exploitation des gisements"



4.1- Projets de développement de l'activité Amont :

a- Contrats signés :

➤ Contrats en EPC :

- ◆ Réalisation d'un 4^{ème} train GPL au niveau du complexe ZCIINA à Hassi Messaoud avec Tecnimont ;
- ◆ Développement des champs gaziers de la périphérie de Gassi-Touil avec COSIDER/Canalisation et ENGTP ;
- ◆ Développement des champs gaziers de Tinhert avec ENGCB et PETROFAC ;
- ◆ Augmentation de la production des champs pétroliers de Menzel Ledjmet Nord (MLN) avec BONATTI ;
- ◆ Extension gazoduc GPDF Aricha – Beni Saf avec COSIDER/Canalisation et ENAC ;

➤ Signature de contrats et accords :

- ◆ Contrat avec Total pour l'exploitation & développement d'un nouveau périmètre dans le champ gazier de Tin fuyé Tabankort (TFT) ;
- ◆ Accord avec GAS NATURAL FENOSA portant renouvellement des contrats de vente et d'achat de gaz naturel à destination de l'Espagne jusqu'en 2030 ;
- ◆ Pacte d'actionnaires avec TOTAL pour la création d'une joint-venture (JV) pour réaliser l'usine de PDH/PP à Arzew d'une capacité de 550 000 tonnes/an;

- ◆ Pacte d'actionnaires avec Ronesans Holding pour la création d'une JV en vue de réaliser un complexe pétrochimique en Turquie d'une capacité de 450 000 tonnes/an de polypropylène ;
- ◆ Accord avec TOTAL pour le développement des énergies renouvelables ;
- ◆ Accord avec ENI et TOTAL pour l'exploration de l'offshore Algérien ;
- ◆ Mémoire d'entente avec le groupe Citic-Construction pour la création de JV en vue de la réalisation d'un Mégaprojet intégré de transformation de phosphates.

b- Principaux projets en cours :

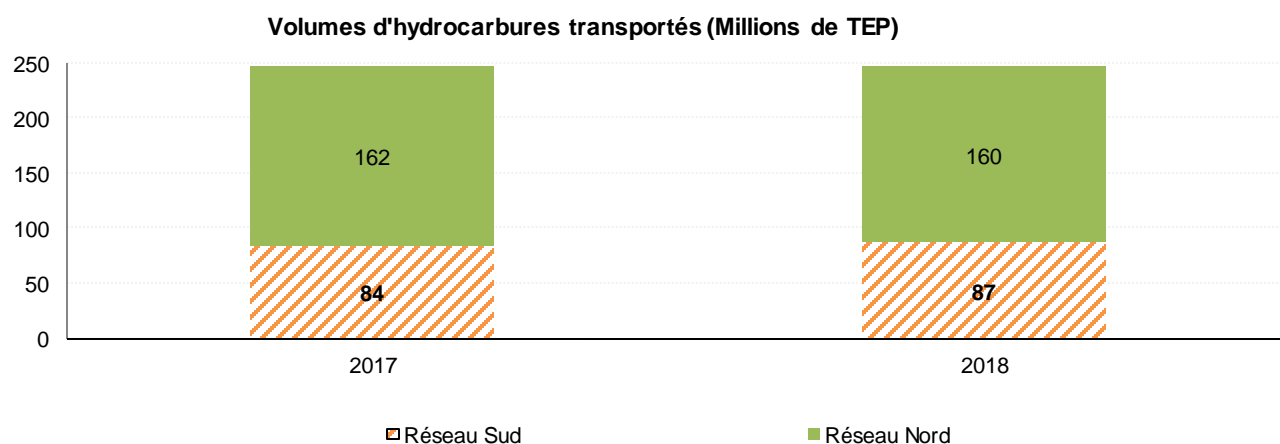
	Etat d'avancement (%)	Date prévue de mise en service
Projets Sonatrach:		
Séparation & boosting de gaz Alrar	99,9	Mars 2019
Station de compression ZCINA Hassi Messaoud	99	Juillet 2019
Réhabilitation train 200 Usine GPL Rhourde Nouss	93	Juin 2019
Boosting de Gaz Hamra phase 1	73	Juin 2019
Développement gisement de Gaz Tinhert Lot Ohanet First Gas	37	Décembre 2019
Développement gisement de gaz Tinhert Lot Ohanet Full Development	Contrat signé Novembre 2018	Décembre 2021
4 ^{ème} train GPL Hassi Messaoud	Contrat signé en Novembre 2018	Mai 2021
Boosting de gaz Hassi R'mel phase III	74	SBS : Déc.2019 SBN : Jan.2020 SBC : Mars 2020
Revamping des unités satellites Sud de Hassi Messaoud	80	Juin 2020
Périphérie Hassi Messaoud Huile périphérie Sud	16	Décembre 2020
Périphérie Hassi Messaoud Huile Upside Nord	33	Décembre 2020
Développement gisements de gaz satellites MLSE	28	Avril 2019
Projets en association :		
Développement gaz Timimoun (Sonatrach/Total/Cepsa)	99	First Gas février 2018
Développement gaz Touat (Sonatrach/ENGIE)	96	Juillet 2019

Principaux projets à lancer en 2018 :

Projets	Mise en production prévisionnelle	Situation du projet
Projets Sonatrach:		
Périphérie de Gassi Touil	First Gas: Déc-2019 Full Dev : Déc - 2020	Contrat signé : Décembre 2018
Touat Huile (champs ouest)	Mars 2021	Appel d'offres EPC en cours ; Signature contrat prévue : Août 2019
Usine GPL Rhourde El Baguel	1 ^{er} trim. 2022	Signature contrat prévue : T4 – 2019
Rhourde Chegga / HMD	Mars 2022	Appel d'offres EPC en cours ; Signature contrat prévue : Juin 2019
Hassi Mouina – Hassi Ba Hamou	2 ^{ème} trim. 2022	Contrat signé en février 2019
Gisement de gaz Tinhert Lot Alrar Full Development	Octobre 2022	Appel d'offres EPC en cours ; Signature contrat prévue : octobre 2019
Projets en association :		
Huile El M'Zaid (SH/CNPC)	-	FEED original finalisé. FEED mis à jour (Synergie avec HBK) en cours de lancement
Gisement Huile Bir Rekaiz (SH/PTTEP/CNOOC)	1 ^{er} trim. 2021	FEED achevé ; Signature contrat EPC au 2 ^{ème} trim. 2019
Gaz Isarene (SH/PETROCELTIC-ENEL)	Mars 2022	FEED : Achevé Contrat EPC signé : 13 mars 2019
Huile Bir Sbaa phase 2 (SH/PVEP/PTTEP)	1 ^{er} trim. 2023	Etude FEED Finalisée ; Signature contrat prévue : 1 ^{er} trim. 2020
Huile Rhourde khrouf (SH/CEPSA)	1 ^{er} trim. 2023	Appel d'offres FEED en cours ; Signature contrat prévue : 2 ^{ème} T.2020

5- Transport par canalisation :

Les volumes d'hydrocarbures transportés sur le réseau nord, ont atteint 160 Mtep en 2018, reflétant une légère baisse de (-1,3%) par rapport à 2017.



En revanche, les quantités transportées sur le réseau Sud ont enregistré une croissance de 2,6% pour s'établir à 87 Mtep.

5.1- Projets de développement de l'activité transport par canalisation :

Les principaux projets de développement et de réhabilitation des infrastructures de l'activité transport par canalisation sont donnés dans le tableau suivant :

Projets de développement en cours de réalisation

Projets	Capacité	Etat d'avancement (%)	Date prévue de mise en service
Projets de développement:			
Expansion GR 5 48''(GR7) / ligne « PC4-PC7 » (Meniaa- HRM)	6,8 BCM/an	93	Mars 2019
Bac de stockage de condensat Skikda	51 200 m ³	62	Octobre 2019
Gazoduc 28'' PS4/GR5-Adrar (*)	-	22	Novembre 2019
Gazoduc 12'' « Tinguentourine – Assekaifaf » (**)	0,2 BCM/an	35	Juillet 2020
Extension du STC GPDF Hassi R'mel – El Aricha	9 BCM/an	14	Août 2020
Projets de réhabilitation :			
Réhabilitation oléoduc OB1 ligne (M'sila – Bejaia)	-	75	Mars-Mai 2019
Remplacement Station Haoud El Hamra OB1	-	98	Avril 2019
Réhabilitation GG1 (M'djedel – Bordj Menail)	-	70	octobre 2019

(*) - Projet à réaliser pour le compte de Sonelgaz / GRTG

(**) – Projet à réaliser pour le compte de l'activité EP

Projets à lancer :

Projets	Date de mise en service	Situation du projet
Réhabilitation OD1 en fibre de verre	Juin 2020	Evaluation des offres techniques en cours
Réhabilitation OH1 en fibre de verre	Juillet 2020	Cahier des charges en cours d'élaboration
Centre de supervision des pipelines de l'activité TRC	Février 2021	Evaluation technique finalisée
Extension STC GR1/2/4/6 (TC à la station Ouargla)	Mars 2021	COP technique effectué : Nov. 2018 Evaluation technique en cours
Réhabilitation CDHL Haoud El Hamra	Mars 2021	Evaluation technique en cours
Réalisation système de mélange et mise à niveau CNDG	Avril 2021	Lot 2 : AO déclaré infructueux Lot 3 : Evaluation technique en cours
Centre de contrôle et de supervision des gazoducs RTO&RTE	Mai 2021	Cahier des charges finalisé
Refroidisseurs de GN pour stations GZ1/2/3	Février-2022	Ouverture financière prévue : Janv.2019

6- Développement de Sonatrach à l'international :

Le bilan 2018 des activités de Sonatrach à l'international fait ressortir ce qui suit :

Unité : Millions US\$

Projets		Réalisations en 2017	Budget 2018	Bilan 2018	Taux réalisation 2018 (%)
Libye	Libye bloc 65	108,8	1,7	0,06	3
	Libye bloc 95/96 (50%)	73,7	1,2	2,2	182
Niger	Kafra	50,3	68,9	34,6	50
Mali	Bloc 20	39,9	0,4	0,2	56
Mauritanie	Ta29 (20%)	5,7	0,1	0,03	42
	Ta1	22,0	1,0	0,9	88
Tunisie	Hamra (12,5%)	21,2	7,9	0,05	1
	Kaboudia (50%)	39,3	17,2	0,7	4
	Nord des chotts (15%)	2,0	1,2	0,9	80
Total		362,9	99,6	39,7	40

Les principaux faits marquants, par pays, sont donnés ci-après :

➤ **Mauritanie :**

✓ **Bloc Ta1 et Ta29 :**

Rendu des deux blocs et décision de liquidation de la branche SIPEX Mauritanie et fermeture du bureau de Nouakchott.

➤ **Libye :**

✓ **Bloc 95/96 :**

- Amendement 1 de l'intérim Agreement portant sur l'extension de la force majeure en instance à l'heure actuelle ;
- Achèvement des travaux de sécurisation et d'abandon provisoire du puits d'exploration A1-96/02 et démobilisation de l'appareil ENTP 215 vers l'Algérie avec succès ;
- Evaluation du potentiel pétrolier du bloc 95/96 – Lybie, par DeGolyer & Mc Naughton (DMN), montrant des volumes de 2,3 Tcf (Pmean) et des ressources de 4,43 Tcf en place.

✓ **Bloc 95/96 :**

- Poursuite de l'étude de faisabilité du programme de développement en vue d'améliorer l'économie du projet ;
- Signature de l'amendement 1 de l'intérim Agreement portant sur l'extension de la force majeure jusqu'à la levée des conditions ayant entraîné l'arrêt des activités.

➤ **Niger (bloc Kafra) :**

- Découverte d'huile à l'issue du forage du 1^{er} puits Kafra-1 (huile : 6,4 m³/h ; Gaz : 112 m³/h) ;
- Réserves en place (2P) : 248 MMBBL (huile) et 0,70 milliard m³ (gaz) ;
- Signature avec ENAGEO du contrat portant réalisation de l'acquisition sismique 3D dans le bloc Kafra.

➤ **Tunisie:**

✓ **Kaboudia:**

Procédure de renonciation entamée au vu des résultats de l'étude économique du projet qui font état de non rentabilité et préparation du programme d'abandon définitif des puits MAH-2 et MAH-3.

✓ **Nord des chotts :**

- Forage négatif du puits d'exploration KB-2 et abandon définitif du puits KB-2 ;
- Retrait de SIPEX et ETAP du bloc Nord des chotts, confirmé par décision de la DGH/Tunisie du 27/08/2018.

✓ **Hamra :**

Validation du POD par ALNAFT et transfert du dossier PED à AST, en prévision de la création de l'Organe Operating Conjoint (OOC) et de l'exécution de la phase de développement du projet.

La répartition des projets de Sonatrach à l'international est donnée dans la carte ci-dessous :

Projets de SONATRACH à l'international

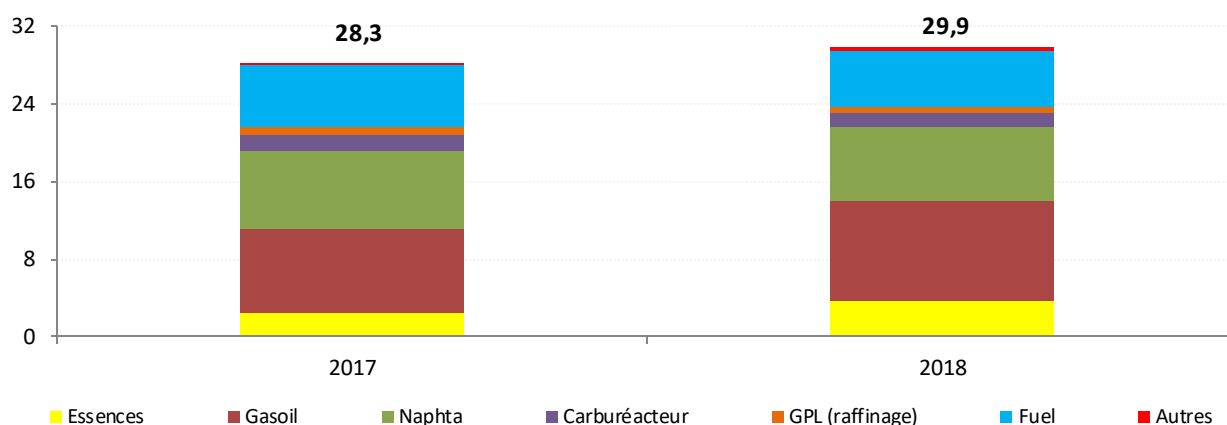


II- Activité aval

1- Raffinage :

La production de produits raffinés en 2018 a enregistré une hausse (+5,6%) à près de 30 millions de tonnes, à la faveur du recours de Sonatrach au traitement de son pétrole brut dans sa raffinerie en Italie.

Production des produits raffinés (millions de tonnes)

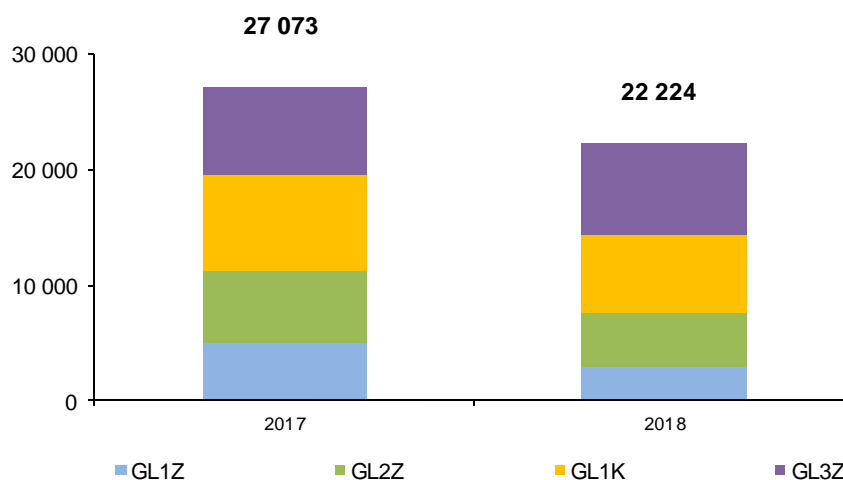


En effet, la charge traitée (Pétrole brut & condensat) a enregistré une hausse de 8% à 34Mtep, dont plus de 4,6 millions de tonnes traitées à l'étranger (processing).

2- Production de GNL :

La production des complexes de liquéfaction de gaz naturel a atteint 22,2 millions de m³ de GNL en 2018, en baisse de 17,9% par rapport à l'année 2017.

Production des complexes GNL (milliers m³ GNL)



3- Production GPL:

Les quantités de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL) issues des unités de séparation ont atteint 7,6 millions de tonnes, reflétant une baisse de (-0,9%) par rapport à 2017. Les volumes de GPL issu du raffinage ont connu une baisse importante de (-11,4%) à 660 mille tonnes.

Le GPL issu des unités de liquéfaction a connu aussi une baisse (-8,3%) par rapport à l'année passée, pour atteindre à 0,4 millions de tonnes.

Au total, la production nationale de GPL a atteint 8,7 millions de tonnes en 2018, reflétant une baisse (-2,1%) par rapport à 2017, comme détaillé ci-dessous :

Production nationale de GPL (million de tonnes)

	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Unités de séparation	7,7	7,6	-0,1	-0,9
Raffinage	0,7	0,7	-0,1	-11,4
Complexes GNL	0,4	0,4	-0,04	-8,3
Total GPL	8,9	8,7	-0,1	-2,1

4- Pétrochimie :

La production pétrochimique a plus que doublé (+124%) en 2018 pour atteindre 6,4 millions de tonnes, essentiellement tirée par celle de l'ammoniac et de l'urée qui ont augmenté respectivement de (+127%) et (+152%), comme indiqué dans le tableau ci-après.

Millier de tonnes	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Ammoniac	1 200	2 725	+1525	+127,1
Urée	1 376	3464	+2 089	+151,8
Méthanol	91	66	-24	-26,9
Hélium	86	75	-11	-12,7
Azote	109	78	-31	-28,6
Autres*	7	12	-15	-68,2
Total	2 868	6 421	+3 553	+123,9

(*) **Autres** : Formurée, UFC, Formol, Résine Uréique, Azote, PEHD.

5- Projets de développement en cours :

L'état d'avancement des projets de l'activité transformation d'hydrocarbures est donné dans les tableaux ci-après :

Projet en cours de réalisation de l'activité raffinage

Projet	Capacité	Etat d'avancement (%)	Mise en service prévisionnelle
Réhabilitation de la raffinerie d'Alger	Porter la capacité de 2,7 à 3,6 Millions de tonnes/an	96	Février 2019

Projets à lancer :

Projet	Capacité	Mise en service prévisionnelle	Situation du projet
Projets de liquéfaction de gaz			
Installation de deux chaudières (Complexe GL2Z)	-	Mars 2021	Appel d'offres EPC en cours
Nouvelle jetée GNL Skikda	Chargement de 70 000 à 220 000 m ³	Juin 2021	Signature contrat EPC en Janvier 2019
Installation de trois échangeurs principaux (Complexe GL1Z)	-	1 ^{er} trimestre 2022	Contrat à conclure avec APCI
Bac de stockage GNL Skikda	150 000 m ³	Avril 2022	Appel d'offres EPC en cours
Projets de raffinage			
Hydrodésulfuration Gasoil à RA1K et RA1Z	1,7 MTA	Août 2022	Signature contrat février 2020
Unité de craquage fuel à la raffinerie de Skikda	4 MTA	Sept-2022	Etudes FEED en cours
Traitement naphta à RA1K/RA2K Skikda	4 MTA	Sept-2022	Etudes FEED en cours
Nouvelle raffinerie Hassi Messaoud	5 MTA	4 ^{ème} Trim. 2022	Appel d'offres EPC en cours Evaluation technique : finalisée
Hydrodésulfuration Gasoil & Essence à RA1G	-	Décembre 2022	Cahier des charges en cours de préparation ; Signature de contrat en Septembre 2020
Hydroprocessing des huiles de base à RA1Z	-	Déc-2022	Signature contrat Mars 2021
Projets pétrochimiques			
Complexe linéaire Alkyl Benzène à Skikda	100 KTA	Février 2023	Signature Contrat FEED
Nouvelle unité MTBE ; Arzew	200 KTA	Décembre 2022	FEED en cours
PDH/PP ; Arzew	500 KTA de polypropylène	Janvier 2023	Signature de JV janv-2019

III- Echange d'hydrocarbures

1- Importations :

Le volume de produits pétroliers importés en 2018 a été de 978 mille tonnes, contre 3,7 millions de tonnes en 2017, reflétant une réduction importante (-73,3%). Cette baisse a concerné tous les produits notamment le gasoil et les essences.

En conséquence, la valeur des importations a enregistré une forte baisse de (-74,2%) en s'établissant à 466 millions dollars, contre 1,8 milliard dollars en 2017, comme détaillé dans le tableau ci-dessous :

	Quantité		Evolution		
	2017	2018	Quantité	(%)	
Gasoil	1 414	247	-1 167	-82,5	
Essences	1 591	124	-1 467	-92,2	
S/T carburants	3 004	371	-2 633	-87,6	
BRI	222	204	-18	-8,2	
Bunker C	186	141	-45	-24,3	
Bitumes	248	262	-13	+5,4	
Autres (lubrifiants, éthylène...etc.)	3	0,5	-2,4	-82,8	
Total	Quantité (10³ TM)	3 664	978	-2 686	-73,3
	Valeur (10⁹ \$)	1,8	0,5	-1,3	-74,2

La baisse des importations de produits pétroliers fait suite au recours de Sonatrach aux opérations de traitement dans sa raffinerie italienne (processing).

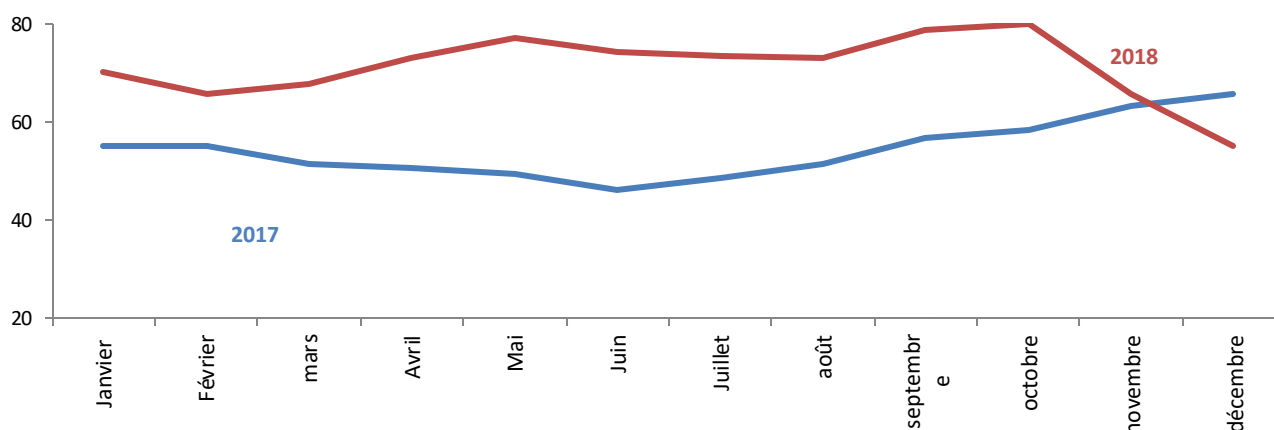
2- Exportations d'hydrocarbures :

2.1- Conjoncture pétrolière :

Le prix moyen du pétrole brut exporté a atteint 71,2 \$/bbl en 2018 contre 54,2 \$/bbl en 2017, reflétant ainsi un gain de 17 \$/bbl (+31%).

Cette hausse reflète les efforts des pays membres de l'OPEP et autres Non OPEP, pour le respect des engagements de réduction de production.

Evolution mensuelle des prix du brut (\$/bl)



Le tableau ci-dessous, donne l'évolution des cotations du pétrole algérien (Mélange Saharien), de quelques pétroles de référence et la moyenne des cours du panier OPEP.

Cotations (\$/bl)	2017	2018	Evolution	
			Montant	(%)
Mélange Saharien (Algérie)	54,1	71,4	17	32
Brent	54,2	71,2	17	31
WTI	50,8	65,2	14	28
Panier OPEP	52,4	69,8	17	33

Source : OPEP

2.2- Exportations :

Le volume des exportations d'hydrocarbures en 2018 a atteint 101,4 Millions de TEP, contre 108,8 millions TEP durant l'année 2017, reflétant un recul de -7,0%.

La baisse a concerné tous les produits, sauf le gaz naturel et le condensat qui ont connu une légère hausse, respectivement de (+1,0%) et (+2,1%), comme indiqué ci-dessous :

Répartition des exportations par produit

	Unités	Quantité		Evolution		
		2017	2018	Quantité	(%)	
Pétrole Brut	Million de tonnes	24,7	21,7	-3,0	-12,2	
Condensat		4,2	4,3	+0,1	+2,1	
Produits raffinés		15,6	14,3	-1,3	-8,3	
GPL		6,9	6,6	-0,3	-4,5	
GNL	Million de m ³ GNL	26,5	21,5	-5,0	-18,9	
Gaz Naturel	Milliard de m ³	38,1	38,5	+0,4	+1,0	
Total	Quantité	Million TEP	108,8	101,4	-7,4	-7,0
	Valeur	Milliard US \$	33,2	39,0	+5,9	+17,6
	Prix réalisé (Pétrole brut)	\$/bl	53,9	71,3	+17,4	+32,2

En valeur, ces exportations ont affiché un gain appréciable de +5,9 milliards de dollars à 39,0 milliards, contre 33,2 milliards en 2017, suite au rebond des cours sur le marché. En effet, les cours du pétrole brut ont atteint une moyenne de 71,3 \$/bl en 2018, contre 53,9 \$/bl l'année passée, reflétant un gain de plus de 17 \$ par baril (+32,2%).

3- Bilan des échanges :

Le bilan des échanges d'hydrocarbures pour l'exercice 2018 fait ressortir une balance excédentaire de 100 M Tep, en baisse de (-4,3%) par rapport à 2017, comme indiqué ci-dessous :

Bilan des Echanges Hydrocarbures

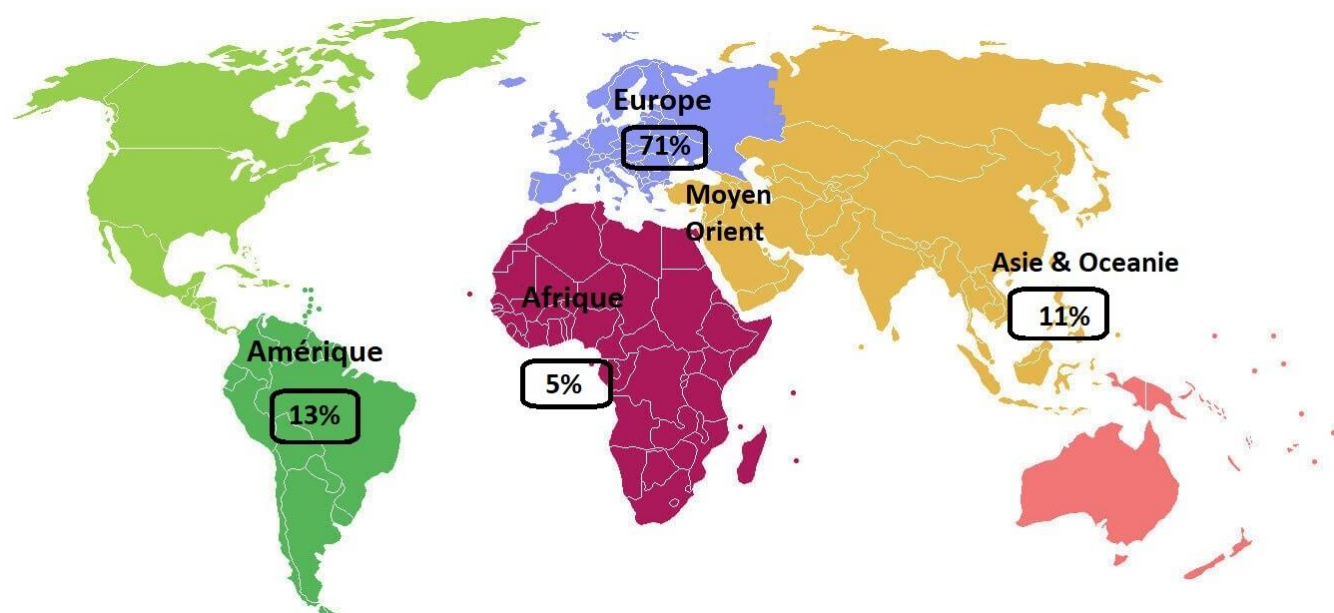
Million de TEP	2016	2017	Evolution	
			Quantité	(%)
Exportations	108,8	101,4	-7,4	-6,8
Importations	3,9	1,0	-2,8	-73,3
Exportations nettes	105,0	100,4	-4,6	-4,3

4- Répartition géographique des exportations :

Les exportations d'hydrocarbures demeurent largement destinées vers le marché traditionnel, l'Europe, avec une part de 71%. Le reste est reparti sur les autres régions.

Par pays, les cinq premiers clients sont l'Italie (21,1%), suivie par l'Espagne (17,1%), puis la France (10,3%), les USA (8,1%) et la Turquie (6,2%). Ces cinq pays représentent 63 % du total des exportations en volume.

La carte ci-dessous donne le détail des exportations par région :



IV- Distribution des produits pétroliers

1- Consommation nationale :

La consommation nationale des produits pétroliers a repris avec une croissance (+1,7%) pour atteindre 18,0 millions de tonnes contre 17,7 millions de tonnes en 2017.

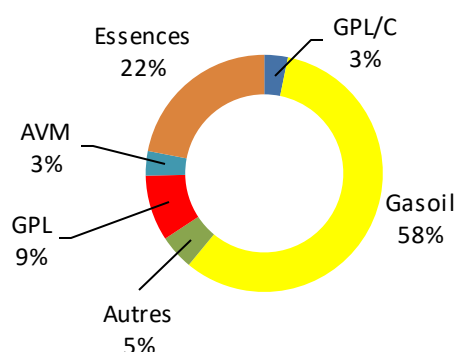
Cette hausse résulte d'évolutions contrastées entre les principaux produits. Ainsi, les essences ont connu une baisse importante qui a été pratiquement compensée par la très forte hausse (+42%) de la consommation de GPL/C du même niveau.

Au-delà, l'augmentation a concerné essentiellement le gasoil avec 266 KTM ou (+2,6%), comme indiqué ci-dessous :

Consommation nationale de produits pétroliers

Unité : 1000 TM	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Essences	4 147	3 935	-212	-5,1
Gasoil	10 083	10 348	+266	+2,6
Carburéacteur	597	598	+1	+0,1
Soutage (gasoil & fuel oil)	244	226	-18	-7,3
GPL dont :	1 979	2 193	+215	+10,8
-Butane	1 437	1 442	+5	+0,4
-Propane	104	121	+17	+16,5
-GPL/C	457	650	+193	+42,2
S/Total	17 049	17 300	+251	+1,5
Bitumes	454	494	+41	+8,9
Lubrifiants	147	155	+9	+5,8
Produits spéciaux	22	20	-2	-11,3
Total	17 672	17 970	+298	+1,7

Structure des ventes de produits pétroliers sur le marché national



- Autres : Bitumes, lubrifiants et produits spéciaux.

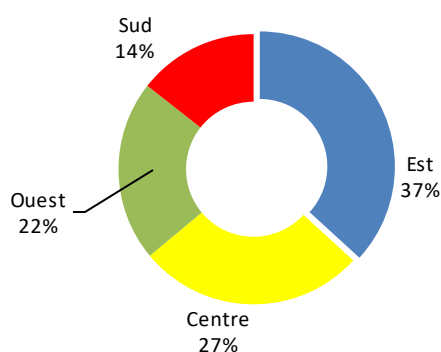
Du graphe ci-dessus, il ressort que la consommation de carburants terre demeure prépondérante dans la structure de la consommation des produits pétroliers. Le gas-oil (tous usages confondus) domine le marché national avec une part de 58%, suivi par les essences avec 22%.

Par opérateur, Naftal reste le distributeur dominant sur le marché national avec une part de 90% ; le reste est assuré par neuf (9) opérateurs privés.

1.1- Répartition régionale de la consommation :

La consommation nationale des carburants terre et combustibles a atteint 16,5 millions de tonnes en 2018 contre 16,2 millions de tonnes en 2017, soit une hausse de 1,7%. La répartition de cette consommation par région est donnée dans le graphe ci-après :

Consommation des carburants terre & combustible par région en 2018



2 - Projets de développement :

2.1- : Réseau de stations-services :

Le nombre de stations-services en activité à travers le territoire national a atteint 2 495 stations en fin 2018, par rapport à fin 2017, soit une augmentation de 55 stations. L'exercice écoulé a vu la mise en exploitation de 96 nouvelles stations-service et la fermeture de 41 stations.

Le nombre de points de vente GPL/C a atteint 877, soit un taux de couverture du réseau de 35%, dont huit sont dédiées exclusivement à ce carburant « propre ».

La *région Est* compte 361 points de vente GPL/c (41% du total), suivie par la région Ouest avec 285 point de vente (32%), la région Centre avec 138 points de vente (15%), et enfin la région Sud avec 93 points de vente GPL-c (3%).

Par opérateur, NAFTAL détient 2 274 stations, contre 687 stations pour le privé.

2.2- bilan des autorisations :

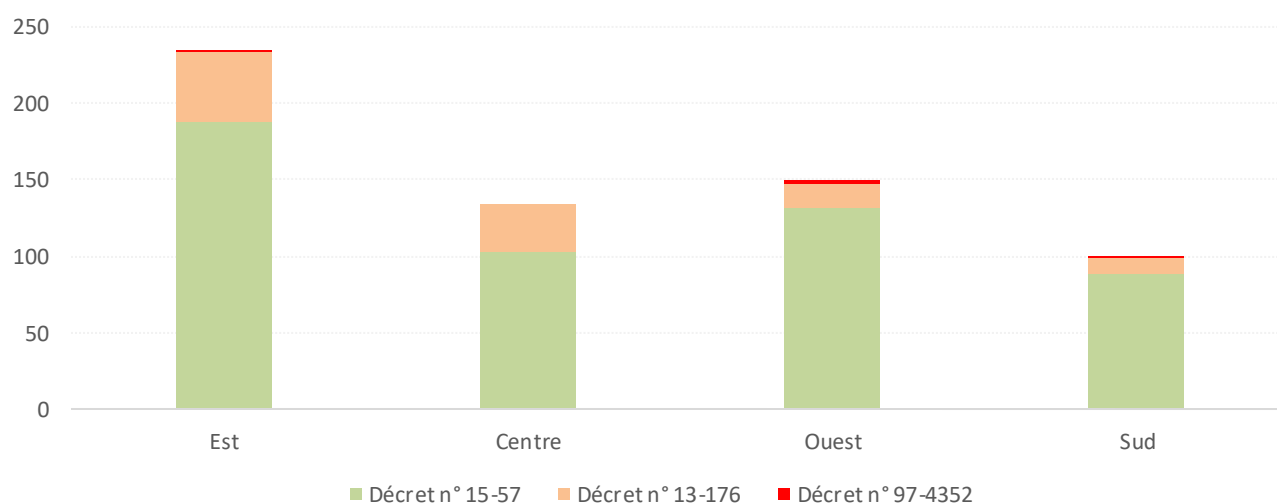
Le bilan des autorisations accordées durant l'année 2018 pour les activités de stockage et distribution de produits pétroliers est détaillé dans le tableau ci-dessous :

Activité	Nombre d'autorisations accordées*	
	Provisoires	Définitives
Station-service	229	256
Centre de stockage et distribution de carburants	11	6
Centre de stockage et distribution de bitumes	-	5
Centre emplissage et distribution de GPL	8	1
Centre de stockage et distribution de gros des lubrifiants	43	40
Centre de fabrication de lubrifiants	9	3
Centre de régénération des huiles usagées	7	1
Total	307	312

(*) - Autorisations accordées dans le cadre des décrets exécutifs n°97-435 ; n°15-57 et n°13-176.

La répartition régionale des autorisations (provisoires & définitives) fait ressortir que plus d'un tiers (38%) sont délivrées dans l'Est du pays, comme illustré ci-dessous :

Répartition des autorisations par région (nombre)



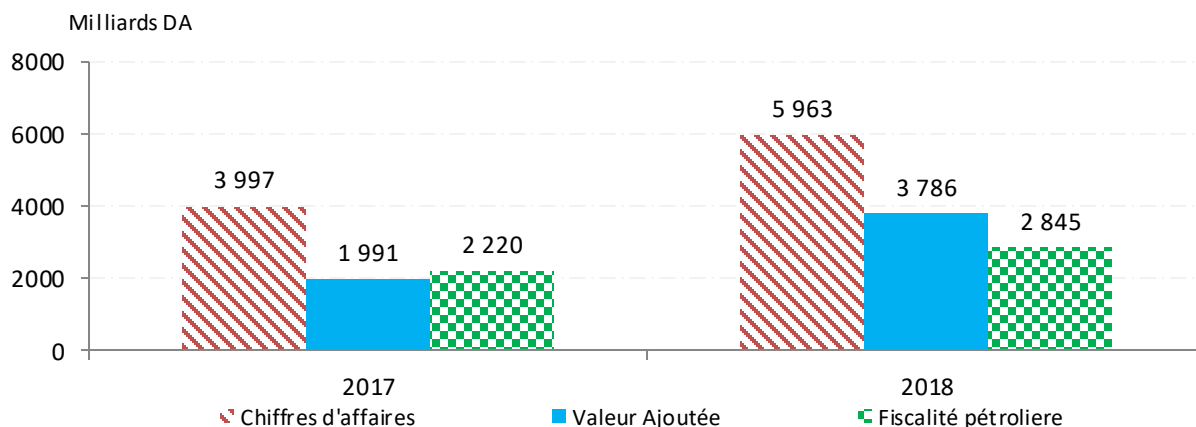
V- Indicateurs économiques

1- Paramètres financiers :

La fiscalité pétrolière versée au trésor public a atteint 2 845 milliards DA, reflétant une hausse de 28% par rapport à l'année 2017.

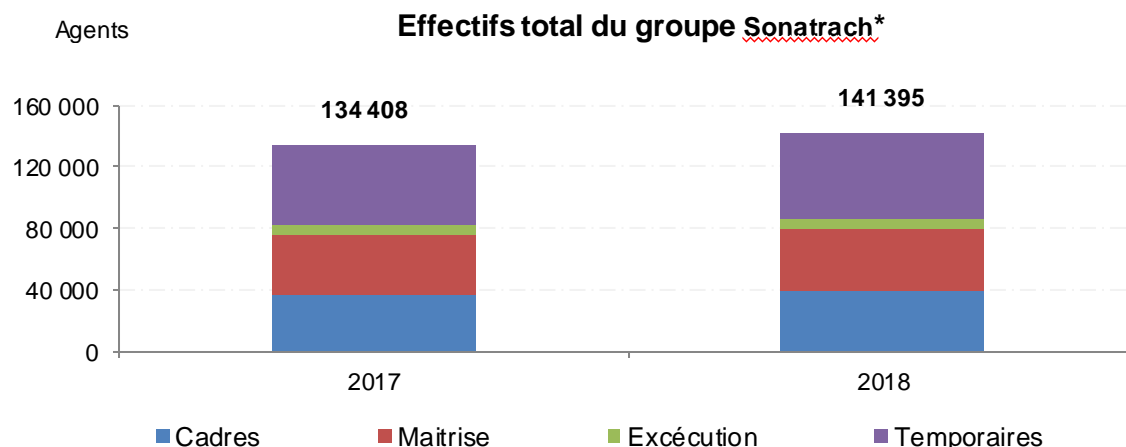
Ce versement représente 102 % de la valeur de la fiscalité prévue dans la loi de finances pour 2018, établi à 2 776 milliards de DA (sur la base d'un prix de référence de 50 \$/bbl).

Le graphe ci-après, donne l'évolution des principaux paramètres économiques :



2- Effectif du groupe Sonatrach:

L'effectif du groupe Sonatrach, y compris les agents temporaires, a atteint 141 395 agents en 2018, en hausse de près de 7 000 agents, soit +5%, par rapport l'année précédente, comme illustré ci-dessous :



*)- y compris les effectifs des filiales du groupe (Naftal, ENTP, ENSP, ENAC, GCB...etc.)

**Branche Electricité,
distribution gaz naturel,
ENR & EE**

I- Electricité :

1. Projets de développement :

1.1- Projets réalisés :

L'année 2018 a vu la mise en service d'une puissance totale de 1 934 MW, répartie comme suit:

a- SPE :

Moyen de production	Site	Wilaya	Puissance (MW)
Turbines à Gaz	Ain Djasser III	Batna	139
Cycle combiné	Ras Djinet	Boumerdes	754
	Ain Arnat	Sétif	1 016
Total	-	-	1 909

b- SKTM :

Moyen de production	Site	Wilaya	Puissance (MW)
Centrales normatives Diesel	Bordj Badji Mokhtar	Adrar	6
	Idless	Tamanrasset	2
Transfert des TG mobiles du RIN vers le grand sud	Illizi	Illizi	17
Total	-	-	25

1.2- Projets en cours de réalisation :

Plusieurs projets de centrales électriques sont en cours de réalisation, pour une puissance totale de 9 976 MW. La répartition se présente comme suit :

SPE :

Moyen ,	Site	Wilaya	Puissance (MW)	Etat d'avancement (%)
Turbines gaz	Boutlelis	Oran	446	70
	Tilghemt II	Laghouat	368	22
Cycle combiné	Ras Djinet	Boumerdes	1 131	94
	Naâma	Naâma	1 163	64
	Bellara	Jijel	1 398	59
	Oumèche	Biskra	1 338	46
	Djelfa	Djelfa	1 262	41
	Kais	Khenchela	1 267	37
	Mostaganem	Mostaganem	1 450	16
Réseau PIAT (TG mobiles)	In Salah	Tamanrasset	17	100
	In Salah	Tamanrasset	17	80
Total	-	-	9 857	-

SKTM :

Moyen de production	Site	Wilaya	Puissance (MW)	Etat d'avancement (%)
Centrales normatives Diesel	Site 1	Tindouf	12	85
	Site 3		8	96
	Hassi khebbi 1		12	96
	Hassi Khebbi 2		4	96
	Oum Lassel		1	80
	Tabelbala	Bechar	2	96
	Tin Zaouatine	Tamanrasset	2.5	85
Nouvelle centrale TG	Tindouf	Tindouf	68	61
Transfert des TG mobiles du RIN vers le Grand Sud	El Goléa	Ghardaïa	17	45
Nouvelles Micro centrales diesel	Arak	Tamanrasset	2.5	10
	Amguid		4	-
	Moulay Lahcen		1	05
Total	-	-	135	-

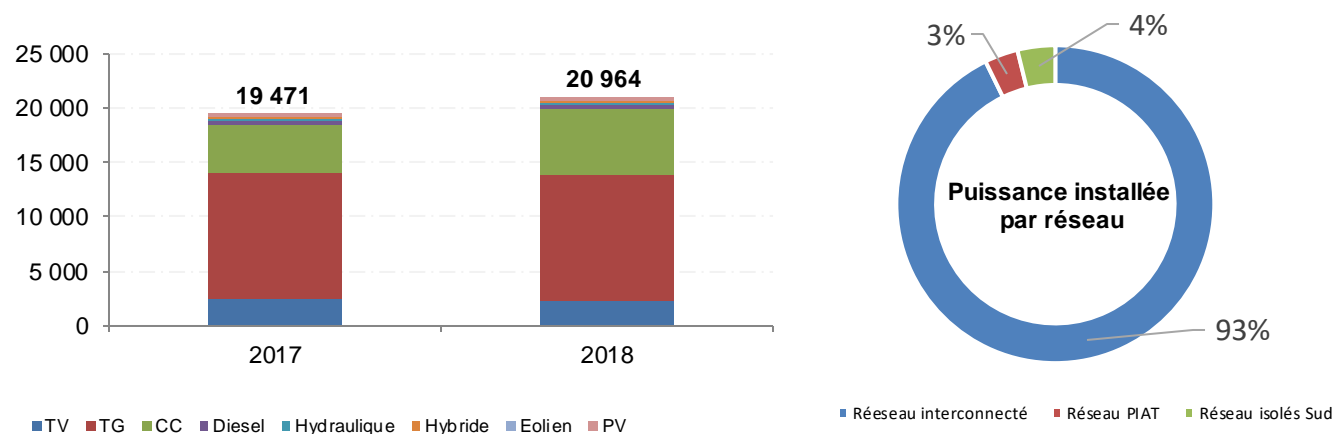
2- Evolution de la puissance installée :

La puissance installée du parc de production d'énergie électrique a atteint 20 964 MW en fin 2018, en hausse de 7,7 % par rapport à 2017, tirée par la hausse du parc de production de SPE (11,4%) pour une puissance installée de 14 533 MW en 2018.

Cette augmentation est due à l'entrée en production des centrales cycle combiné d'Ain Arnet et de Ras Djinet ainsi que la mise en service d'un groupe de la centrale TG Ain Djasser III (voir détail tableau plus haut).

La structure de la puissance installée par origine, est dominée par la part des turbines à gaz (55%), suivie par le cycle combiné (29%), et les Turbines Vapeur (11%). Le reste (5%) est partagé entre les autres moyens de production (diesel, hydraulique et EnR), comme illustré dans le graphe ci-dessous :

Evolution de la puissance installée par origine (MW)



Le Réseau Interconnecté du Nord (RIN) représente 93% de la capacité installée.

3- Production d'électricité :

La production nationale d'énergie électrique (y compris celle des auto-producteurs) a atteint 76,7 TWh en 2018 contre 76,0 TWh en 2017, reflétant une légère hausse de 0,8%. La répartition de la production d'électricité par origine, est donnée ci-après :

Répartition de la production nationale d'électricité par opérateur

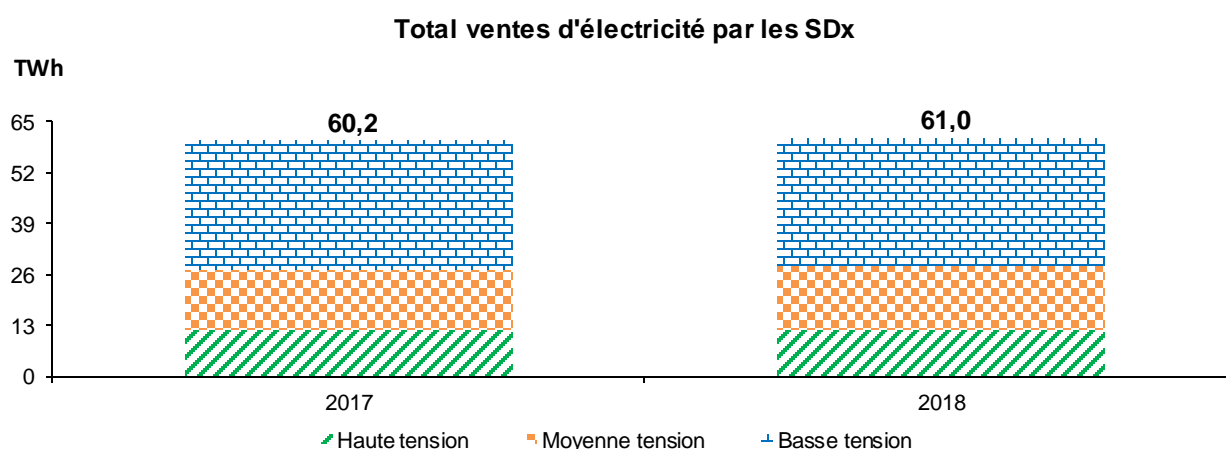
Unité : TWh	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Sonelgaz (SPE)	35,1	36,6	+1,5	+4,4
SKTM (Diesel/Fuel+ ENR)	1,6	1,7	+0,1	+6,9
Producteurs Tiers : Dont :	33,2	31,9	-1,3	-3,9
<i>Kahrama</i>	2,5	2,5	-	1,6
<i>SK Hadjret Ennous</i>	8,1	7,4	-0,7	-8,4
<i>SK Koudiet Eddraouch</i>	7,5	6,9	-0,5	-7,3
<i>SK Skikda</i>	5,7	5,6	-0,1	-2,0
<i>SK Terga</i>	6,8	6,4	-0,5	-7,0
<i>SK Berrouaghia</i>	2,5	3,0	+0,5	+20,1
SPP1 Hassi R'mel (hybride-gaz)	1,1	1,1	-	-4,0
Unités Sonatrach	5,1	5,4	+0,3	+6,2
Production Nationale Totale	76,0	76,7	+0,6	+0,8

Il ressort, du tableau ci-dessus, que la production des producteurs indépendants (SKs) a connu une baisse de 3,9% par rapport à l'année 2017 (31,9 TWh) due essentiellement aux arrêts programmés pour entretien, aux indisponibilités enregistrées suite à des incidents et aux limitations des tranches des cycles combinés

4- Consommation nationale d'électricité :

La consommation nationale d'électricité (y compris celle des auto-producteurs) a atteint 66,8 TWh en 2018, contre 64,8 TWh en 2017, reflétant un accroissement de 2,9%, suite notamment à la hausse de la demande des clients de Sonelgaz (2,6%), comme illustré dans le graphe ci-après :

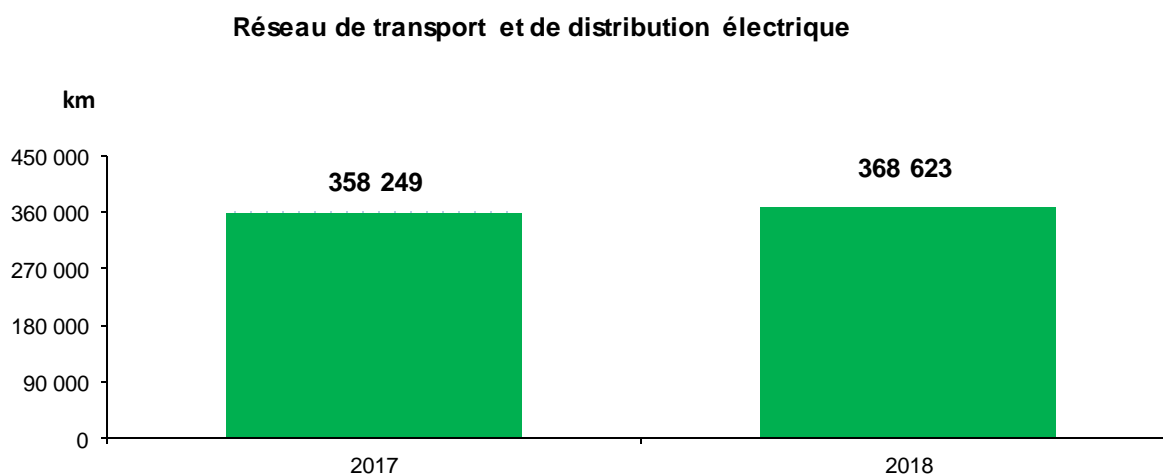
- ✓ Base tension : + 0,7%
- ✓ Moyenne tension : 2,2%
- ✓ Haute tension : 1,6%



Les données du graphe ci-dessus, ne prennent en considération que les ventes de Sonelgaz à la Distribution (par type de tension), et n'inclut pas les autoconsommations de l'électricité au niveau des unités de production du secteur (consommation des industries énergétiques), notamment les raffineries et autres auto-producteurs de Sonatrach au niveau du Sud.

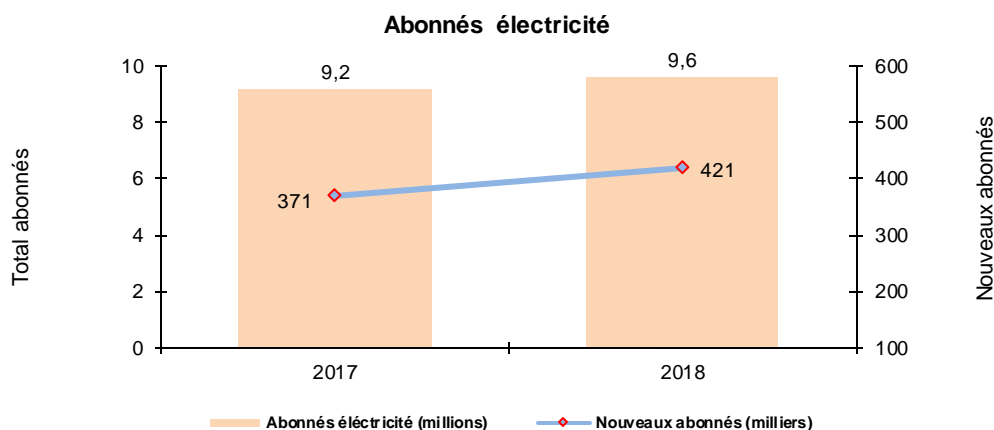
5- Réseau de transport et distribution électrique :

Le réseau de transport et de distribution d'électricité a atteint, à fin 2018, une longueur totale de 368 623 km, reflétant un accroissement de près de 10 400 km soit un taux de +2,9 %.



6- Abonnés électricité :

Le nombre de nouveaux abonnés raccordés (tout clients confondus) durant l'année 2018 s'est établi à près de 421 mille abonnés, reflétant une hausse de (+13,4%) par rapport aux réalisations de l'année 2017.



Le nombre total d'abonnés s'est élevé à 9,6 millions, en hausse de 4,6% par rapport à l'année précédente. La répartition par niveau de tension est donnée ci-après :

Abonnés			Evolution	
	2017	2018	Nombre	(%)
Haute Tension	116	118	+2	+1,7
Moyenne Tension	57 539	59 627	+2 088	+3,6
Basse Tension	9 127 308	9 545 941	+418 633	+4,6
Total clients	9 184 963	9 605 685	+420 723	+4,6

II- Gaz naturel :

1- Consommation :

A 45,4 milliards de m³, la consommation nationale de gaz naturel en 2018 a enregistré une hausse de +8,6% par rapport à celle de 2017, marquée par les performances suivantes :

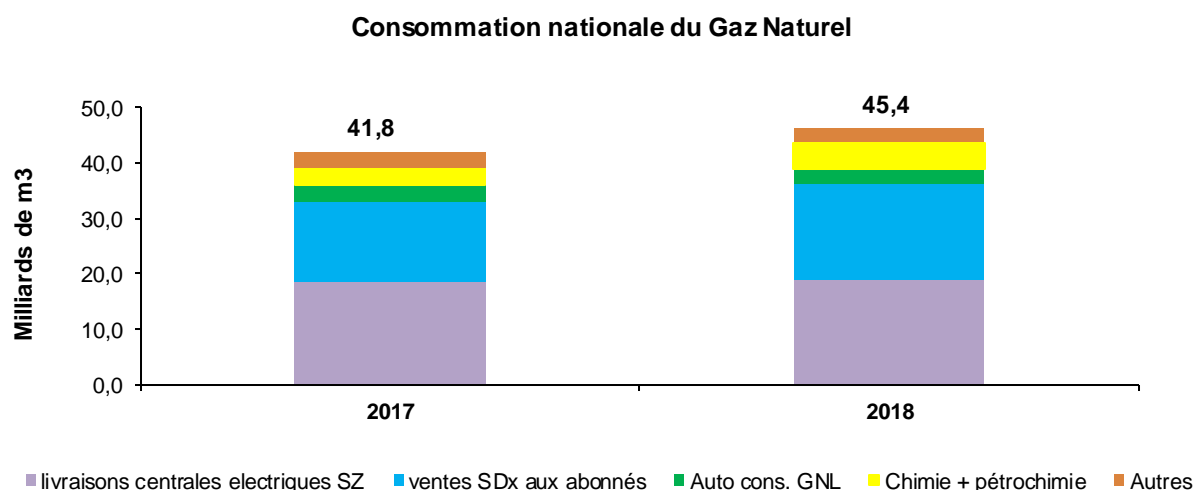
- Forte croissance (+8,9%) des prélèvements de Sonelgaz, tirée notamment par une hausse de la demande de la clientèle de la basse (+20,3%) et haute pression (+15,6%);
- Très forte hausse (+49,3%) des enlèvements pour la pétrochimie à 4,8 milliards m³ ;
- Baisse de l'autoconsommation des unités GNL (-7,4%) ;

La répartition de la consommation en gaz naturel sur le marché national est donnée dans le tableau et le graphe ci-après :

Consommation de Gaz naturel sur le marché national

Unité : Milliard de M ³	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Livraisons gaz au marché national	41,8	45,4	+3,6	+8,6
Prélèvements Sonelgaz (dont Centrales et ventes GN)	32,1	35,0	+2,9	+8,9
Pétrochimie (Fertial, AOA, Sorfert..)	3,2	4,8	+1,6	+49,3
Autres (raffineries, unités GPL, auto-producteurs, pertes...)	2,6	2,9	+0,3	+9,7
Auto consommation unités GNL	3,1	2,8	-0,2	-7,4

La répartition, par type de clients, de la consommation du gaz naturel durant l'année 2018, illustrée dans le graphe ci-après, montre une croissance des volumes de gaz destinés à la distribution aux clients de Sonelgaz (tous clients confondus), portant sa part à 38% de la consommation totale, juste derrière celle des centrales (39%).



La filière pétrochimique a connu également un accroissement important (49%) à près de 5 milliards de m³ en 2018 contre 3 milliards de m³ en 2017, essentiellement les unités de fertilisants AOA et Sorfert d'Arzew.

S'agissant des prélèvements de Sonelgaz, elles ont évolué comme suit :

Milliards de M ³	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Livraisons aux centrales électriques	17,7	17,9	+0,3	+1,4
Ventes des sociétés de distribution*, dont	14,4	17,1	+ 2,6	+18,1
- Basse pression	9,7	11,6	+ 2,0	+20,3
- Moyenne pression	1,3	1,4	+ 0,1	+ 8,0
- Haute pression	3,5	4,1	+ 0,2	+ 15,6
Total prélèvements Sonelgaz	32,1	35,0	+ 2,9	+ 8,9

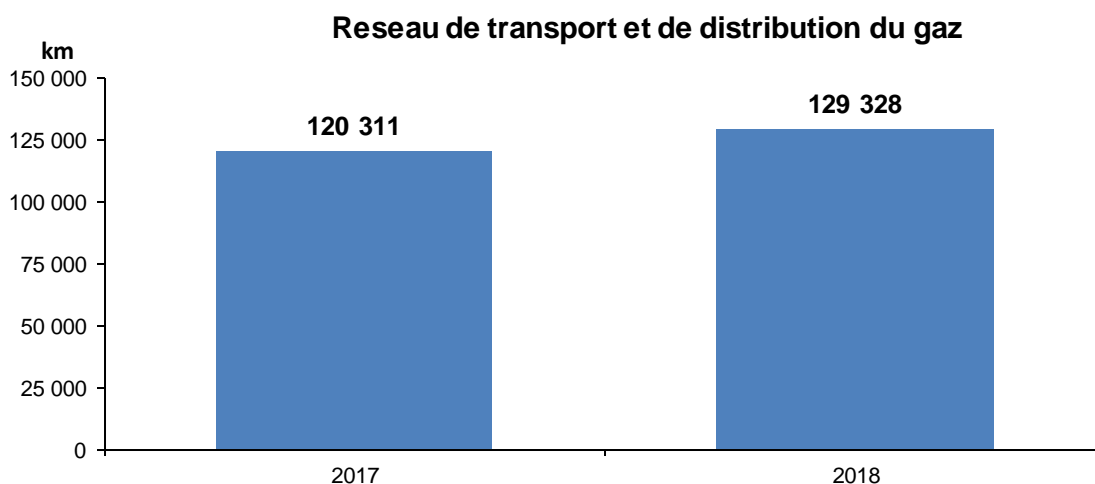
*) - du groupe Sonelgaz

La forte hausse de la consommation des clients de la basse pression est due principalement à la mise en service de 80 nouvelles DP Gaz durant l'année 2018 et aussi à l'évolution importante (12,6 %) de la consommation spécifique BP suite aux conditions climatiques.

Tandis que pour la clientèle Industrielle (Haute Pression), la hausse est justifiée par la mise en service de 17 nouveaux clients durant l'année 2018.

2- Réseau gaz :

Le réseau de transport et de distribution de gaz naturel a enregistré une progression de 7,5% en 2018, pour atteindre 129 328 Km en fin d'année.



3-Distribution publique du gaz naturel :

En matière de distribution publique du gaz, Sonelgaz a raccordé 80 nouvelles localités durant l'année 2018.

4- Abonnés gaz naturel :

Le nombre total d'abonnés en gaz naturel s'est établi à plus de 5,6 millions à fin 2018, contre près de 5,3 millions en 2017, soit un raccordement de plus de 366 mille nouveaux clients, soit une croissance de près de 7%.

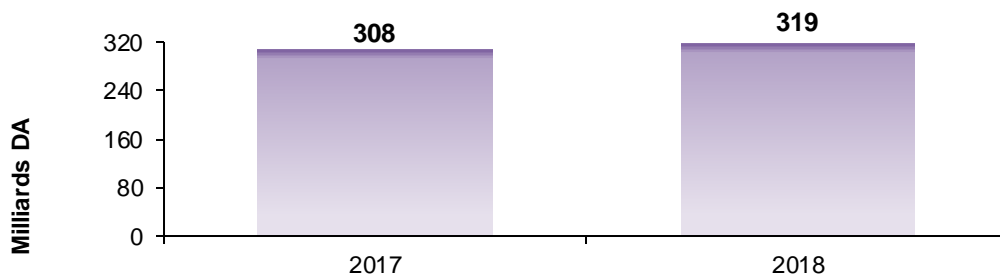
La répartition des abonnés en 2018 par niveau de pression, est donnée ci-après :

	2017	2018	Evolution	
			Nombre	(%)
Haute pression	238	246	+8	+3,4
Moyenne pression	6 454	6 837	+383	+5,9
Basse pression	5 260 409	5 627 004	+366 595	+7,0
Total clients	5 267 101	5 634 087	+366 986	+7,0

III- Paramètres économiques :

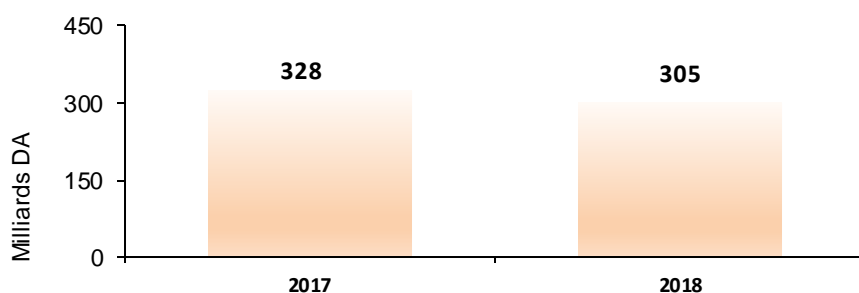
1- Chiffre d'affaires :

En 2018, le chiffre d'affaires du groupe Sonelgaz a été de 319 milliards, soit une croissance de 3,6% par rapport à 2017, répartie en 81% électricité et 19% pour le gaz.



2- Investissement :

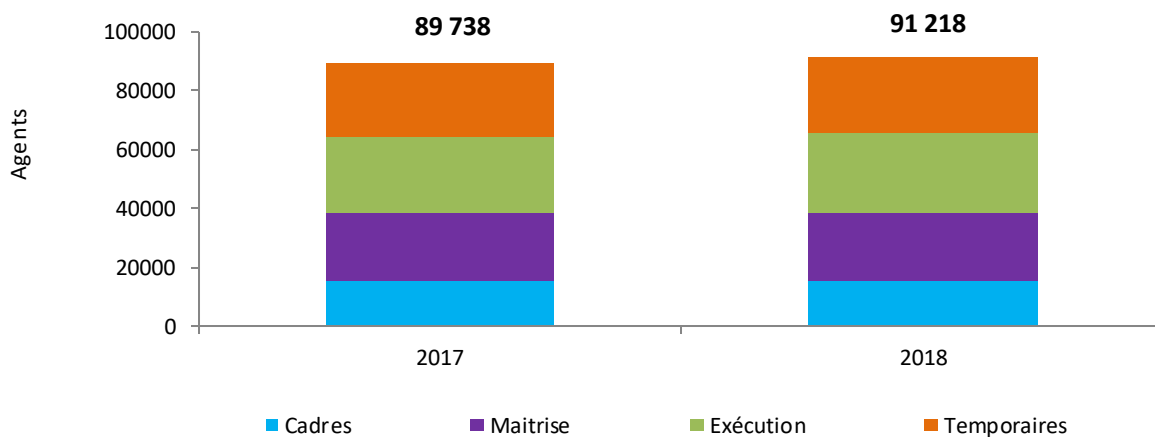
En matière d'investissement, le montant mobilisé par le groupe sonelgaz a atteint 305 milliards de dinars en 2018, en baisse de 6,8% par rapport à 2017.



3- Effectif du groupe Sonelgaz:

L'effectif du groupe Sonelgaz (y compris les temporaires) a atteint 91 218 agents, affichant une légère hausse (1,6 %) par rapport à 2017, soit la création de 1 480 nouveaux emplois.

Répartition de l'effectif du groupe Sonelgaz



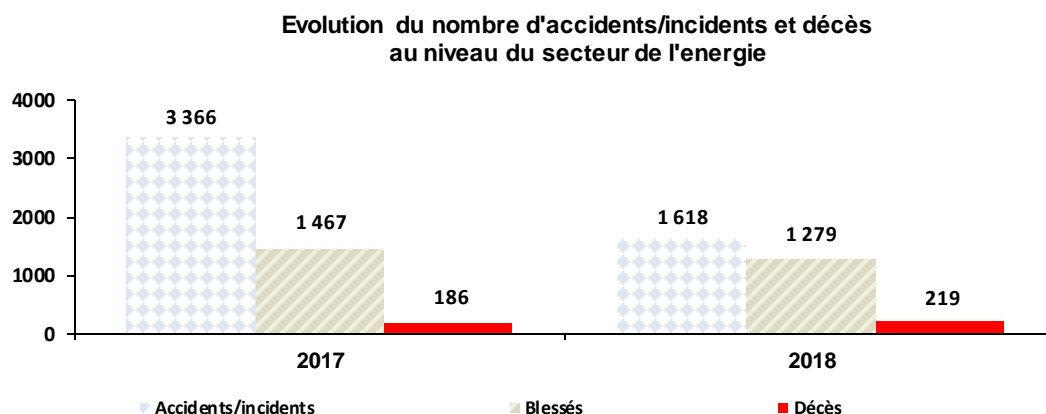
**Hygiène, Sécurité,
Environnement**

(HSE)

En matière d'Hygiène, Sécurité et Environnement (HSE), les activités des agences et entreprises du secteur durant l'année 2018, se sont poursuivies notamment à travers la mise en conformité environnementale des infrastructures et la réduction des émissions polluantes par les hydrocarbures.

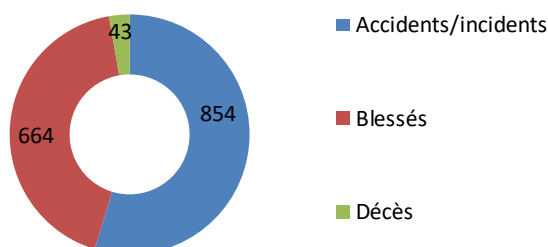
1. Bilan des accidents et incidents :

Le bilan 2018 fait ressortir une réduction importante du nombre d'accidents/incidents ainsi que celui des blessés. Malheureusement, on déplore une hausse du nombre de décès, comparativement à l'année précédente.

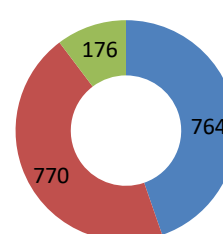


Le graphe ci-après, donne la répartition, par branche d'activité, du nombre d'accidents/incidents et les décès durant l'année 2018 :

**Bilan accidents/incidents de la branche hydrocarbures
Année 2018**



**Bilan accidents/incidents de la branche énergie
Année 2018**



Du graphe ci-dessus, il ressort que 80% des décès de 2018 sont survenus, comme pour le passé, dans les activités de la branche énergie (électricité, transport et distribution de gaz).

En effet, le bilan de la branche énergie indique que le nombre de décès est passé de 154 à 176, soit 22 décès (y compris chez les tiers), (+14%) par rapport à l'année 2017. La grande majorité de ces décès (91%) est survenue en dehors du milieu de travail, et précisément suite à des accidents au niveau des « tiers », notamment:

- Asphyxies par inhalation des gaz brûlés (40%) ;
- Interventions sur les installations intérieures électriques et autres (22%) ;
- Travaux de voisinage du réseau électrique (17%) ;
- Escalades et agressions des réseaux électriques (16%) ;

Les circonstances de ce type d'accidents montrent que les causes demeurent les mêmes, à savoir le manque d'entretien et de contrôle des installations domestiques de chauffage et l'utilisation des équipements non adéquats ou non conformes.

Pour l'électricité, le non-respect des distances de sécurité lors de travaux au voisinage du réseau électrique et l'intervention sur des installations électriques intérieures sont à l'origine de la majorité des accidents.

S'agissant des accidents de travail, l'analyse des rapports d'enquête montre que les accidents mortels survenus lors des interventions sur les réseaux sont liés aux mêmes causes, à savoir : la négligence et le non-respect des règles de sécurité, notamment celles relatives aux moyens de protection ainsi que le manquement au respect des procédures de communication entre les intervenants et les chefs de chantiers.

Concernant la branche hydrocarbures, il a été enregistré une hausse du nombre de décès, malgré une amélioration notable des indicateurs liés à l'accidentologie, notamment sur le nombre d'accidents et de blessés.

Ainsi, les entreprises de cette branche ont connu une augmentation de 11 décès par rapport l'année précédente, portant le nombre total à 43 décès durant l'année 2018.

2. Synthèse des réalisations en matière de HSE :

2.1- Branche hydrocarbures :

Le groupe Sonatrach a mené plusieurs actions en vue de protéger davantage la santé et la sécurité des personnes et des biens, qui sont resumées ci-après :

- Volet Sécurité :

- La réduction des accidents de travail notamment ceux liés à la sécurité routière :
 - ✓ Formation et sensibilisation des conducteurs ;
 - ✓ Audits de conformité par rapport aux exigences de la procédure générale de sécurité routière ;
 - ✓ Inspections et contrôles de conformité du parc roulant ;
 - ✓ Intégration des exigences HSE dans les contrats d'acquisition et de location des véhicules ;
 - ✓ Entretien et réfection du parc routier, des accès vers les puits et amélioration de la signalisation ;
 - ✓ Organisation de plusieurs « Safety meetings » sur les accidents liés à la circulation routière et dotation des véhicules en moyens de géolocalisation, de contrôle et de limitation de vitesse ;
 - ✓ Elaboration d'une procédure sur la conduite défensive.

- Investigation sur les accidents de travail et la gestion du retour d'expérience en vue d'éviter la récurrence d'évènements et particulièrement les plus néfastes ;

- Mise en conformité des installations à l'issue des études de danger, audits environnementaux et réserves des assureurs ;
- Gestion des urgences et des crises (exercices PII et PAM..).

- Volet Santé :

- Sessions de formations dispensées par l'IAP dans le cadre du Projet Evaluation des Risques Professionnels;
- Travaux des Commissions Hygiène et Sécurité Unités ;
- Analyse de la qualité des eaux de consommation du siège de la Direction Générale;

- Volet Environnement :

Plusieurs projets et actions ont été réalisés au niveau des installations et complexes, en vue de :

- Elimination et Réduction et des Emissions des gaz à effet de serre, comme :
 - Acquisition de nouveaux débitmètres de gaz torchés et élaboration en cours d'un cahier de charge pour l'acquisition d'autres débitmètres ;
 - Traitement des boues issues des stations d'épuration des eaux huileuses et sanitaires (STEP et CPS) ;
 - Elimination de transformateurs et condensateurs contenant de l'huile PCB (ASKAREL) ;
 - Installation de trois analyseurs de CO₂ au niveau du complexe GL2Z ;
 - Suppression des fumées émises par la torche de la raffinerie d'Arzew ;
 - Etude de récupération de gaz torchés issus des sphères C₄ ambiant vers le réseau Fuel Gaz ;
- Traitement et valorisation des déchets, dont :
 - Elaboration des conventions avec des organismes agréés par le Ministère de l'environnement pour l'élimination des déchets de soins à risque infectueux des infrastructures de santé ;
 - Signature d'un contrat à commande avec la sarl Green Sky et la Sarl GGS pour l'élimination des déchets spéciaux ;
 - Elimination de 107 tonnes de produits chimiques périmés ;
 - Elimination de 181 bouteilles de gaz ammoniac NH₃ du site Ex-ENIP de Oued Semar ;
 - Evacuation de 628 tonnes de déchets fereux et non fereux ;
 - Récupération des huiles usagées ;

D'autres mesures ont été mise en ouvre, à savoir :

- Réalisation, avec APRUE, d'un audit énergétique du siège de la DG, et proposition des solutions viables pour la réduction de la consommation d'énergie du site ;
- Réalisation d'une formation homme – énergie ;
- Lancement du dossier de consultations de fournisseurs auprès des sociétés spécialisées dans le domaine du photovoltaïque, pour l'alimentation de l'extérieur du siège de la DG de Sonatrach en énergie solaire.

- Volet Conformité Réglementaire :

- Contrôles et vérifications réglementaires périodiques des installations et équipements ;
- Réalisation d'études d'impacts et de danger ;
- Mis en place du plan d'action 2019 pour prendre en charge les non conformités émises par l'organisme de contrôle « ENACT », pour les appareils à pression, installations électriques, appareil à pression gaz et le réseau anti incendie ;

2.2 - Branche énergie :

La CREG et les sociétés du groupe Sonelgaz ont poursuivi leurs missions en matière de contrôle de l'application de la réglementation relative à la protection de l'environnement, à la santé et à la sécurité au travail, pour les activités liées à la branche énergie.

- CREG :

En application de la loi 02-01 du 05 février 2002 relative à l'électricité et à la distribution du gaz par canalisations, la CREG a poursuivi en 2018 l'accomplissement de ses missions, comme suit :

- Visite d'inspection HSE d'ouvrages énergétiques :

La réalisation de quinze (15) visites d'inspection d'installations énergétiques pour le contrôle du respect de la réglementation relative à la protection de l'environnement, la santé et la sécurité au travail.

Ces inspections ont concerné notamment deux (02) centrales électriques (Jijel et Bab Ezzouar), quatre (04) postes électriques, huit (08) postes gaz. Les visites ont permis de relever des non-conformités et de recommander les actions correctives à engager par les opérateurs.

- Changements climatiques /INDC :

Les travaux sur ce thème ont concerné essentiellement :

- ✓ Elaboration du rapport 2000-2017 sur les émissions de gaz à effet de serre (GES) dans l'activité production d'électricité, ce rapport fait ressortir une réduction cumulée des GES de plus de 68 millions de tonnes Equivalent CO₂, depuis l'introduction des groupes de production en cycles combinés à partir de 2005 et à un degré moindre, l'entrée en service de plusieurs centrales photovoltaïques à partir de fin 2015.

- ✓ Participation aux réunions de négociations de préparation sur les changements climatiques de la convention cadre des Nations Unies (CCNUCC) (COP24) ;
- ✓ Actualisation du Plan national climat (PNC) ;
- ✓ Contribution au dossier relatif au Plan National d'Actions pour l'Environnement et le Développement Durable (PNAEDD).

-Autorisations accordées aux installations de production d'électricité :

Dans le cadre de l'octroi des autorisations d'exploitation des installations de production d'électricité, la CREG a procédé à l'examen des aspects réglementaires en matière d'environnement du dossier soumis par le Groupement TOUATGAZ.

Dessalement d'eau de mer

Projets de développement

Les unités de dessalement ont affiché, durant l'année 2018, une croissance de la production de 3,1% à 588 millions m³, contre 571 millions m³ en 2017, tirée par la hausse de la production de l'usine de Magtaa.

M.m3/j		Wilaya	Capacité (1)	Production 2017 (2)	Production 2018 (3)	Performance (3/1) (%)
1	Kahrama	Oran	0,09	0,07	0,08	88
2	Hamma	Alger	0,20	0,19	0,19	96
3	Skikda	Skikda	0,10	0,10	0,10	97
4	Béni Saf	Ain Timouchent	0,20	0,18	0,19	94
5	Fouka	Tipaza	0,12	0,11	0,11	93
6	Souk Tlata	Tlemcen	0,20	0,07	0,06	28
7	Mostaganem	Mostaganem	0,20	0,16	0,17	86
8	Honaine	Tlemcen	0,20	0,17	0,18	88
9	Cap Djinet	Boumerdes	0,10	0,10	0,09	90
10	Ténès	Chlef	0,20	0,18	0,15	77
11	Magtaa	Oran	0,50	0,25	0,30	60
TOTAL			2,11	1,56	1,61	77

Ainsi, les performances des stations opérationnelles durant l'année 2018 font apparaître une production moyenne journalière totale de 1,6 millions m³, soit un taux de réalisation de 77% en 2018 contre 74% en 2017.

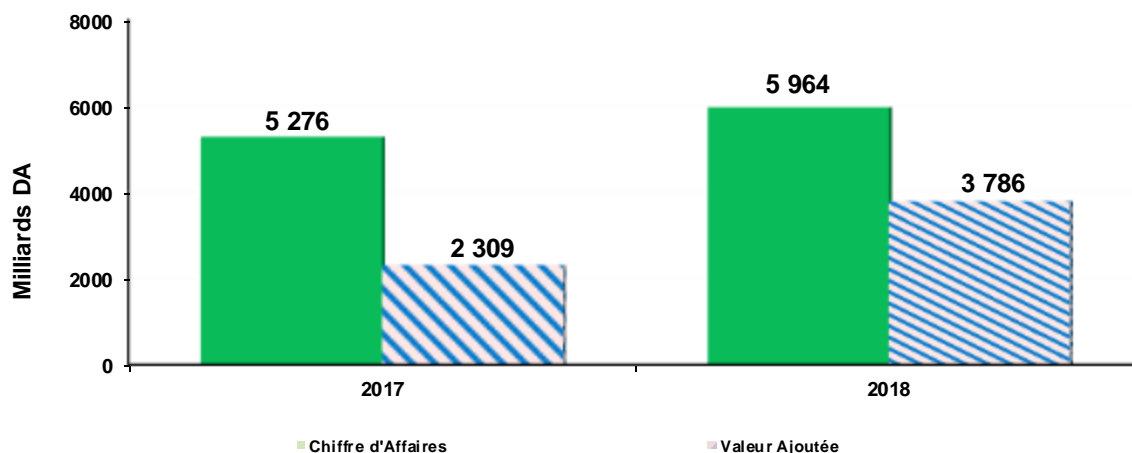
A noter que la performance des unités opérationnelles (à l'exception de Magtaa et Souk Tlata) a atteint 90% du taux d'utilisation des capacités totales.

Paramètres économiques du secteur

1- Chiffre d'affaires et valeur ajoutée :

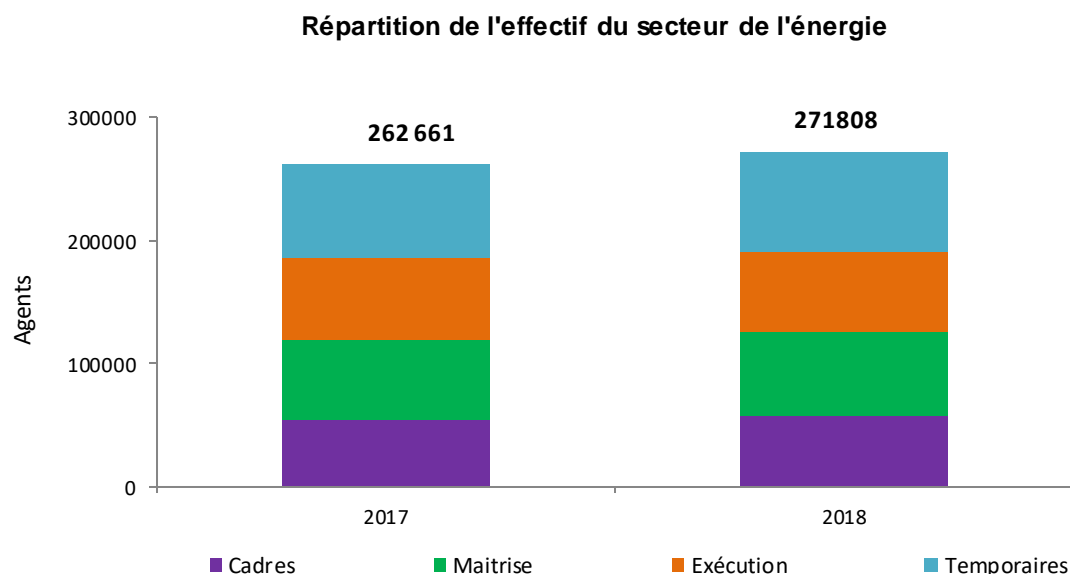
Le chiffre d'affaires du secteur de l'énergie s'est élevé à 5 964 milliards DA en 2018, reflétant une hausse de 13 % par rapport au niveau de 2017, suite à l'augmentation de (+18%) des revenus des exportations d'hydrocarbures.

De même pour la valeur ajoutée, qui a augmenté pour s'établir à environ 3 786 milliards de dinars à fin 2018.



2- Effectif du secteur :

L'effectif du secteur de l'énergie a augmenté de 3,5% en 2018, pour s'établir à 271 808 agents, soit la création de 9 147 emplois par rapport à 2017, comme illustré dans le graphe suivant :



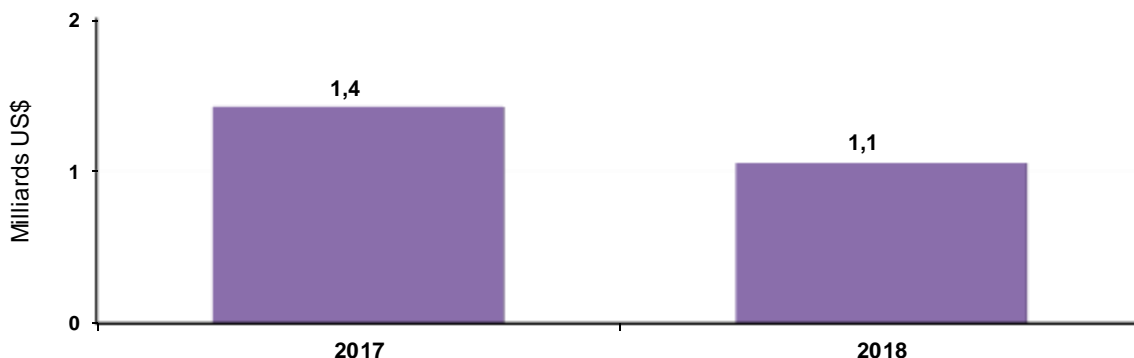
Flux des investissements directs étrangers (IDE)

Flux des Investissements Directs Etrangers (IDE) :

Le flux des Investissements Directs Etrangers (IDE) en Algérie durant l'année 2018 s'est évalué à 1,1 milliard US\$, contre 1,4 milliard US\$ en 2017, reflétant une chute de 26%.

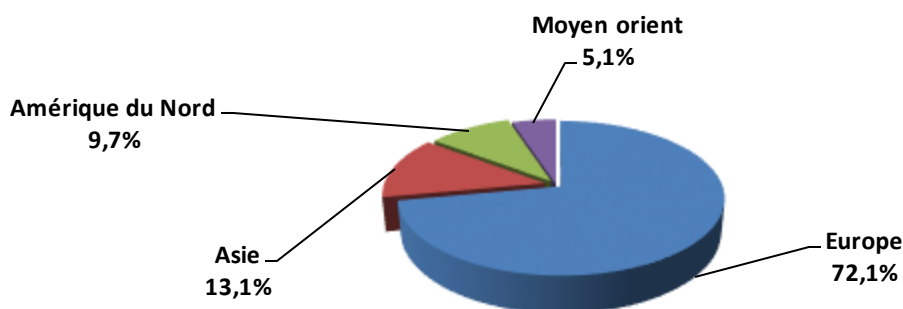
Cette baisse a concerné le segment Amont de la branche d'hydrocarbures, notamment dans l'activité exploration & développement des gisements.

IDE dans le secteur de l'énergie



Par région, les pays de la zone « Euro » demeurent les plus importants en IDE en Algérie, avec plus de 72 % du montant global, suivi de l'Asie (13%). Le reste est partagé entre l'Amérique du Nord et le Moyen Orient.

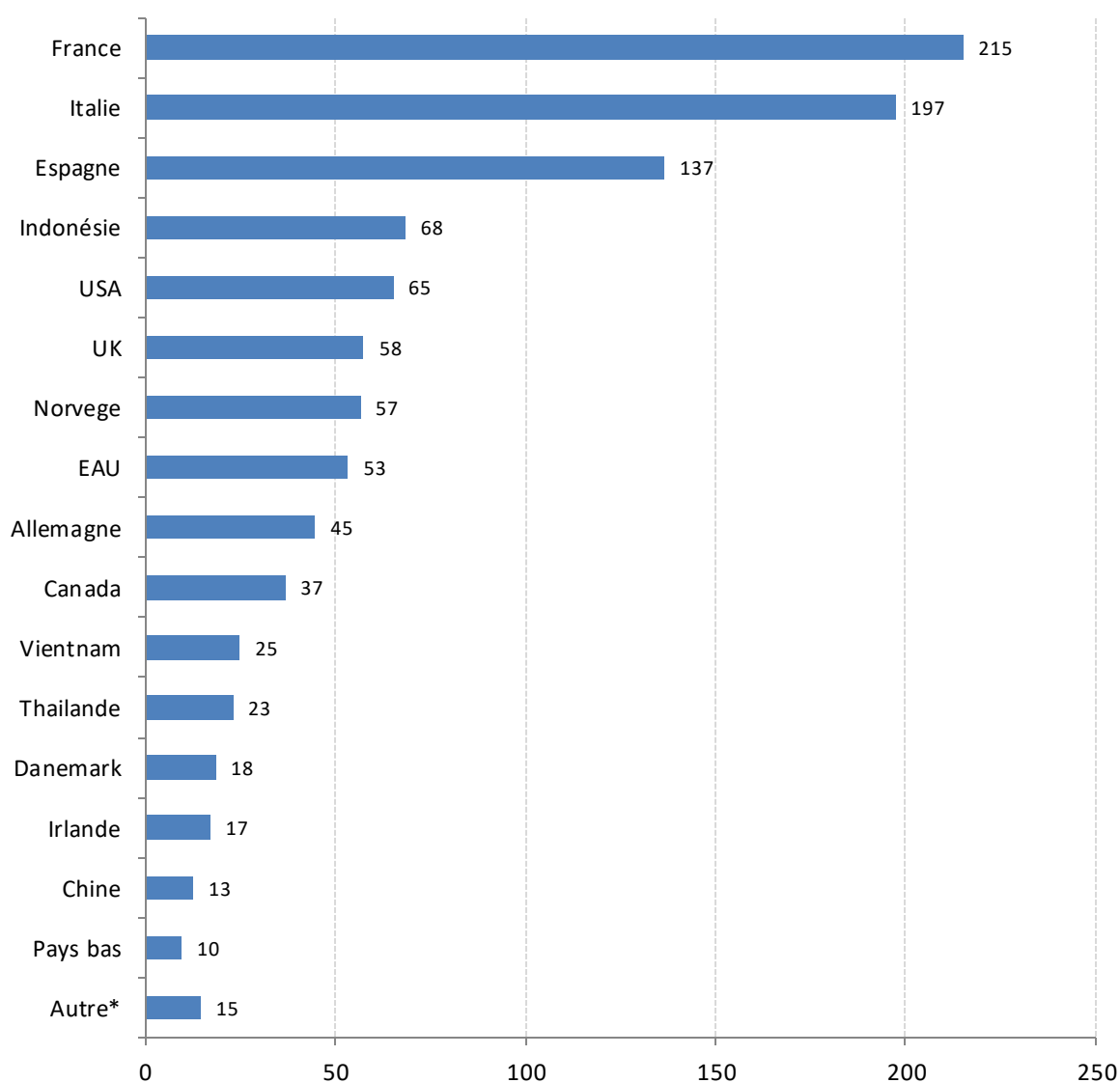
Flux des IDE par région durant l'année 2018



Aussi, la répartition de ces IDE par pays, indique que la France est en première position avec une part de (20%) pour un montant de 215 millions de dollars, suivie par l'Italie (19%), et l'Espagne en troisième position (13%).

Le montant de ces trois premiers pays représente plus de 52 % du montant global des IDE de l'année 2018.

Répartition des IDE par pays - Année 2018 (millions US\$)



(*)- **Autres** : Australie, Russie, Corée du Sud, Inde.