

*Direction Générale de la Stratégie et de la Prospective*



*Bulletin Statistiques des  
sociétés énergétiques du  
Groupe Sonelgaz  
2017*



# SOMMAIRE

## 1- Partie Electricité

- Unités, signes et abréviations utilisés	4
- Introduction	6
- Etat du parc	7
- Commentaires de l'année	9
- Schéma des flux physiques de l'énergie électrique	11
- Bilan électricité national	12
- Echanges internationaux	13
- Puissance installée par type d'équipement, par producteur et par réseau	14
- Puissance installée des EnR par réseau	16
- Production par type d'équipement, par producteur et par réseau	17
- Production des EnR par réseau	19
- Evolution annuelle de la puissance installée par type d'équipement	20
- Evolution annuelle de la production par type d'équipement	20
- Consommation de combustibles par type d'équipement et par producteur	21
- Consommation de combustibles et production des centrales thermiques SPE	23
- Consommation de combustibles et production des producteurs tiers	27
- Consommation de combustibles et production des principales centrales SKTM	28
- Répartition de la consommation et du nombre de clients BT par secteur d'activité économique	30
- Répartition de la consommation et du nombre de clients HTA par secteur d'activité économique	31
- Evolution de la consommation HTB par secteur d'activité économique (2013-2017)	32
- Consommation, nombre de clients et prix de vente moyens par niveau de tension	33
- Répartition de la clientèle et de la consommation par niveau de tension et par Direction de Distribution	34
- Ventilation mensuelle des consommations par Société de Distribution	36
- Puissance maximale appelée par réseau	37
- Moyens de production du parc thermique	40
- Moyens de production du parc hydraulique	42
- Moyens de production du parc Diesel	43
- Equipements des réseaux d'interconnexion et de transport	46
- Postes Haute Tension en service au 31/12/2017	47
- Puissance de Transformation des postes au 31/12/2017	47
- Principaux transformateurs de groupes au 31/12/2017	48
- Equipements des Réseaux de distribution	49
- Postes de distribution HTA/BT en service au 31/12/2017	49

## 2- Partie Gaz

- <b>Introduction</b>	51
- <b>Situation de la clientèle – Année 2017</b>	53
- <b>Schéma des flux physiques de l'énergie gazière</b>	54
- <b>Transit de gaz</b>	56
- <b>Evolution mensuelle du transit de gaz</b>	58
- <b>Transit par gazoduc</b>	60
- <b>Ventes de gaz naturel par niveau de pression</b>	60
- <b>Vente de gaz naturel par société de distribution</b>	61
- <b>Répartition de la consommation et du nombre de clients BP par secteur d'activité</b>	62
- <b>Répartition de la consommation et du nombre de clients MP par secteur d'activité</b>	63
- <b>Evolution des consommations HP par secteur d'activité économique (2013-2017)</b>	64
- <b>Répartition de la clientèle et de la consommation par niveau de pression et par Direction de Distribution</b>	66
- <b>Ventilation mensuelle des consommations de gaz naturel</b>	70
- <b>Prix de vente moyens par niveau de pression</b>	72
- <b>Equipements des réseaux de distribution Gaz</b>	73
- <b>Equipements des réseaux de transport Gaz</b>	73
- <b>Ressource Humaine</b>	75

## Unités, Signes et abréviations utilisés

### 1. Unités électriques

V	Volt
kV	Kilo Volt
kW	Kilo Watt
MW	Méga Watt
kVA	Kilo Volt Ampère
MVA	Méga Volt Ampère = 1 000 kVA
kWh	Kilo Watt heure
MWh	Méga Watt heure = 1 000 kWh
GWh	Giga Watt heure = 1 000 MWh.

### 2. Unités gazières

th	Thermie (1 th = 1,163 kWh (équivalence à la consommation))
Mth	Million thermies = 1 000 000 th
Butane	13 kg = 150 th
Propane	11 kg = 132 th
Propane	35 kg = 412 th
MCm <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> Mètre Cube Contractuel (Cm <sup>3</sup> )

### 3. Unités monétaires

DA	Dinar Algérien
cDA	Centime de Dinar Algérien

### 4. Signes

*	Estimation
..	Donnée non disponible
-	Donnée nulle ou négligeable

### 5. Abréviations

HTB	Haute Tension (60 kV à 400 kV)
HTA	Moyenne Tension (5,5 kV à 30 kV)
BT	Basse Tension (220 V-380 V)
HP	Haute Pression (4 < P <= 70 bars)
MP	Moyenne Pression (0,2 < P <= de 4 bars)
BP	Basse Pression (P<= 0,2 bar)
BA	Borne Alternateur
BU	Borne Usine
DU	Durée d'utilisation
DD	Direction de Distribution
PS	Poste Simplifié
CM	Cabine Mobile
EnR	Energies Renouvelables
PV	Photovoltaïque
SPE	Société Algérienne de Production de l'Electricité
SKTM	Shariket Kahraba wa Taket Moutadjadida
KAHRAMA	Complexe de dessalement d'eau de mer et de production d'électricité - Arzew
SKS	Shariket Kahraba Skikda
SKB	Shariket Kahraba Berrouaghia
SKH	Shariket Kahraba Hadjret ennous
SKT	Shariket Kahraba Terga
SKD	Shariket Kahraba koudiet eddraouch
IPP	Producteurs tiers
OS	Opérateur du Système électrique
GRTE	Société Algérienne de Gestion du Réseau de Transport de l'Electricité
GRTG	Société Algérienne de Gestion du Réseau de Transport du Gaz
SDA	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz d'Alger
SDC	Société Algérienne de la Distribution de l'Electricité et du Gaz



# *Partie Electricité*



## Introduction

La puissance installée du parc de production national a atteint 19 470,9 MW en 2017 contre 18 998,3 MW en 2016, soit un taux d'évolution de 2,5 % (+ 472,7 MW), répartie entre 13 040,8 MW pour SPE, 1 134,7 MW pour SKTM et 5 295,4 MW pour les autres producteurs.

- *Ainsi, le parc de production de SPE a vu sa puissance installée croître de 2,0%, passant de 12 779,0 MW en 2016 à 13 040,8 MW en 2017 suite à l'introduction de nouveaux moyens de productions de type TG essentiellement.*
- *Aussi, le parc de production de SKTM, avec l'introduction de nouveaux moyens de productions Diesel et Photovoltaïques, a vu sa puissance installée atteindre 1 134,7 MW en 2017 contre 923,9 MW en 2016, soit un taux de croissance de 22,8 %.*

- La puissance maximale appelée (PMA) sur le Réseau Interconnecté National a atteint 14 182 MW en augmentation de 10,5% par rapport à l'année 2016 (12 839 MW).
- Cette PMA a été enregistrée durant la période estivale, le 31 Juillet 2017 à 14h30'.
- La Puissance minimale a été enregistrée le Samedi 27 Mai 2017 à 6h00' avec 5 124 MW.
- La production totale d'électricité durant l'année 2017 a atteint 70 904,8 GWh en augmentation de 7,0% par rapport à l'année 2016 (66 263,2 GWh).
- La production de SPE a atteint 35 075,5 GWh en hausse de 15,6% par rapport à l'année 2016 (30 352,0 GWh).
- La production de SKTM est passée de 1 049,1 GWh en 2016 à 1 556,0 GWh en 2017, soit une hausse de 48,3%, due essentiellement à l':
  - ✚ Evolution de 11,8% pour la production des centrales Diesel (RIS)
  - ✚ Evolution des EnR de 524 GWh (368,7 GWh pour le RIN, 117,0 GWh pour le PIAT et 38,0 GWh pour les RIS), cette hausse est due essentiellement à la mise en service de cinq (05) nouvelles centrales au niveau du RIN générant une production de 214,9 GWh, ainsi qu'à l'augmentation de la production des centrales mises en service en cours de l'année 2016 (production de 2016 n'étant pas totale).

Les 1 556 GWh, sont constitués de 66,3% d'énergies fossiles et de 33,7% d'énergies renouvelables, cette dernière représente à son tour 0,74% de la production nationale.

Par ailleurs, la production des énergies renouvelables (EnR SKTM + Hydraulique) représente 0,82% de la production nationale.

Cette année marque la mise en service de la totalité du projet des 343 MW en photovoltaïque. Le volume a plus que doublé, passant de 224 GWh en 2016 à 524 GWh en 2017.

- La production des IPP a enregistré 34 266,6 GWh durant l'année 2017 soit, une baisse de 1,6% par rapport à l'année 2016 (34 832,5 GWh).
- La production des centrales hydrauliques a enregistré 56,3 GWh en 2017 contre 72 GWh en 2016, soit une baisse de 21,8%.
- Les injections des autres producteurs ont enregistré 6,78 GWh en 2017 contre 29,6 GWh en 2016.
- La consommation spécifique moyenne des centrales électriques (SPE, SKTM et IPP) est passée de 0,253 Cm<sup>3</sup>/kWh (2,392 th/kWh) en 2016 à 0,258 Cm<sup>3</sup>/kWh (2,444 th/kWh) en 2017 ; soit une dégradation de 2,2%. A savoir :
  - *La consommation spécifique moyenne des centrales électriques de SPE est passée de 0,315 Cm<sup>3</sup>/kWh (2,936 th/kWh) en 2016 à 0,314 Cm<sup>3</sup>/kWh (2,939 th/kWh) en 2017, soit une dégradation de 0,1%.*
  - *La consommation spécifique moyenne des producteurs tiers a été de 0,202 Cm<sup>3</sup>/kWh (1,887th/kWh) en 2016 et 0,202 Cm<sup>3</sup>/kWh (1,894 th/kWh) en 2017, soit une dégradation de 0,3%.*

- Les ventes d'électricité ont atteint 59 423,6 GWh en 2017, soit une croissance de l'ordre de 7,8% par rapport à l'année 2016 (55 148,9 GWh).
- Le bilan des échanges commerciaux avec l'ONEE (Maroc) est exportateur avec 306,3 GWh en 2017, soit une hausse de 35,5% par rapport à 2016 (226,1 GWh).
- Le bilan des échanges commerciaux avec la STEG (Tunisie) est exportateur avec 4,5 GWh en 2017, contre un bilan nul en 2016.

## Etat du parc - Année 2017

### 1- Moyens de production

La Puissance totale Installée du parc national de production est de 19 470,9 MW en 2017 contre 18 998,3 MW pour l'année 2016, soit une croissance de 2,5 %.

La nouvelle capacité est due :

Pour SPE :

- A la mise en service de deux groupes TG respectivement à Oumache et Ain Djasser 3 d'une puissance totale de 369 MW.
- Au retrait définitif de l'exploitation d'une TG à Ghardaïa (8,5 MW) et une TG ASEA à Adrar (15 MW).

Pour SKTM :

- A la mise en service d'une centrale Diesel (Tarat) de 1,5 MW au niveau du RIS
- A la mise en service de cinq (05) centrales photovoltaïques totalisant une puissance de 125 MW.

Il y a lieu de noter également le transfert des centrales d'In Amenas et Illizi (82,8 MW) de SPE vers SKTM à partir du 1 janvier 2017.

### ➤ Centrales TG et Groupes de SPE mis en service

Centrales	Wilaya	Puissance (MW)	Date de mise en service
Oumache	Biskra	230	16/02/2017
Ain Djasser 3	Tébessa	139	17/08/2017
<b>Total</b>		<b>369</b>	

➤ **Groupes TG et Diesel de SKTM mis en service**

Centrale	Groupes	Puissance (MW)	Date de mise en service
TARAT (Illizi)	Diesel	3x 0,5	10/12/2017
<b>Total</b>		<b>1,5</b>	

➤ **Nouvelles centrales PV de SKTM**

Le Parc EnR photovoltaïque a totalisé une puissance installée de 344,1 MW en 2017 contre 219,1 MW en 2016. On note une augmentation de 125 MW, présentée dans le tableau suivant :

	Centrales PV	Puissance (MW)	Date de mise en service
RIN	Ain-El-Melh (M'sila)	20	26/01/2017
	El hdjira (Ouargla)	30	16/02/2017
	El Khneg(Laghouat)- Extension	40	29/04/2017
	Ain El Bel (Djelfa)- Extension	33	04/06/2017
	Oued El Maa - Batna	2	31/12/2017
<b>Total</b>		<b>125</b>	

## 2- **Nombre de clients**

Le nombre de clients raccordés au réseau électrique pour l'année 2017, est donné par niveau de tension et est réparti comme suit :

2.1- Basse Tension : les réalisations de la Basse Tension sont au nombre de 368 661 nouveaux clients, portant le nombre global à 9 127 308 clients, soit une hausse de 4,3% par rapport à 2016 (8 754 967 clients).

2.2- Moyenne Tension : les réalisations en Moyenne Tension (HTA) sont au nombre de 2 305 nouveaux clients, portant ainsi le nombre global à 57 539 clients, soit une hausse de 4,2% par rapport à 2016 (55 234).

2.3- Haute Tension : Pour ce niveau de tension, il a été enregistré (04) nouveaux clients présentés dans le tableau ci-après, portant ainsi le nombre global des clients Haute Tension à 115.

Société de Distribution	Clients	Date de mise en service	PMD (MW)
SDC	SNTF SI MUSTAPHA	02/04/2017	20
	ETRHB HADDAD	03/04/2017	15
	QATARI ALGERIAN STEEL (AQS)	10/09/2017	20
	EMA/Tramway Sétif	13/10/2017	20

## Commentaires de l'année

### Production d'Electricité

La production totale de l'énergie électrique a atteint 70 904,8 GWh en 2017 contre 66 263,2 GWh en 2016, soit une évolution de 7,0%.

Cette production a été couverte par SPE à raison de 35 075,5 GWh, SKTM avec 1 556,0 GWh et par les producteurs tiers à raison de 34 266,6 GWh.

La structure de la production est de 49,5% pour SPE, 2,2 % pour SKTM et 48,3 % pour les producteurs tiers.

La production est répartie comme suit :

<b>1 - Par Type de Production</b>	<b>Production ( GWh )</b>	<b>Structure (%)</b>
<b>Turbine Gaz</b>	30 752,1	43,4
<b>Cycle Combiné</b>	28 153,6	39,7
<b>Turbine vapeur</b>	9 992,1	14,1
<b>Centrale Hybride</b>	1 105,8	1,6
<b>Diesel</b>	314,4	0,4
<b>Photovoltaïque</b>	504,4	0,71
<b>Hydraulique</b>	56,3	0,1
<b>Eolien</b>	19,4	0,03
<b>Production Totale (*)</b>	<b>70 904,8</b>	<b>100</b>

<b>2 – Par Producteur</b>	<b>Production ( GWh )</b>	<b>Structure (%)</b>
<b>SPE</b>	35 075,5	49,5
<b>SKTM</b>	1 556,0	2,2
<b>SKH Hadjret Ennous</b>	8 133,4	11,5
<b>SKD Kouddiet Edraouch</b>	7 494,3	10,6
<b>SKT Terga</b>	6 842,8	9,7
<b>SKS Skikda</b>	5 682,5	8,0
<b>SKB Berrouaghia</b>	2 516,9	3,5
<b>Kahrama</b>	2 490,9	3,5
<b>SPP1</b>	1 105,8	1,6
<b>Production Totale (*)</b>	<b>70 904,8</b>	<b>100</b>

(\*) Y compris les injections des autres producteurs tiers : 6,780 GWh en 2017

<b>3 – Par Réseau</b>	Production ( GWh )	Structure (%)
<b>RIN</b>	68 657,5	96,8
<b>PIAT</b>	1 170,3	1,7
<b>RIS</b>	1 070,3	1,5
<b>Production Totale (*)</b>	<b>70 904,8</b>	<b>100</b>

(\*) Y compris les injections des autres producteurs tiers : 6,780 GWh en 2017

### Livraisons d'énergie

- En 2017, les livraisons d'énergie électrique à la clientèle industrielle ont atteint 10 801,6 GWh, soit une augmentation de 11,7 % par rapport à 2016 (9 671,9 GWh).
- Les livraisons d'énergie électrique à la Distribution ont augmenté de 6,1%, avec 57 070,3 GWh en 2017 contre 53 783,8 GWh en 2016.
- Les Pertes de Transport ont représenté 3,45% des livraisons énergétiques, soit 2 420,7 GWh en 2017, contre 2 361,2 GWh (3,61%) en 2016.

### Ventes d'énergie

Les ventes globales d'énergie électrique sont passées de 55 148,7 GWh en 2016 à 59 423,6 GWh en 2017, soit une hausse de 7,8 %.

Par niveau de tension, elles se répartissent comme suit :

Unité : GWh	2016	2017	Tx . (%)
Haute Tension	9 671,9	10 801,6	11,7
Moyenne Tension	14 980,7	15 752,8	5,2
Basse Tension	30 496,0	32 869,2	7,8
<b>Total</b>	<b>55 148,7</b>	<b>59 423,6</b>	<b>7,8</b>

### Réseau (Transport et Distribution)

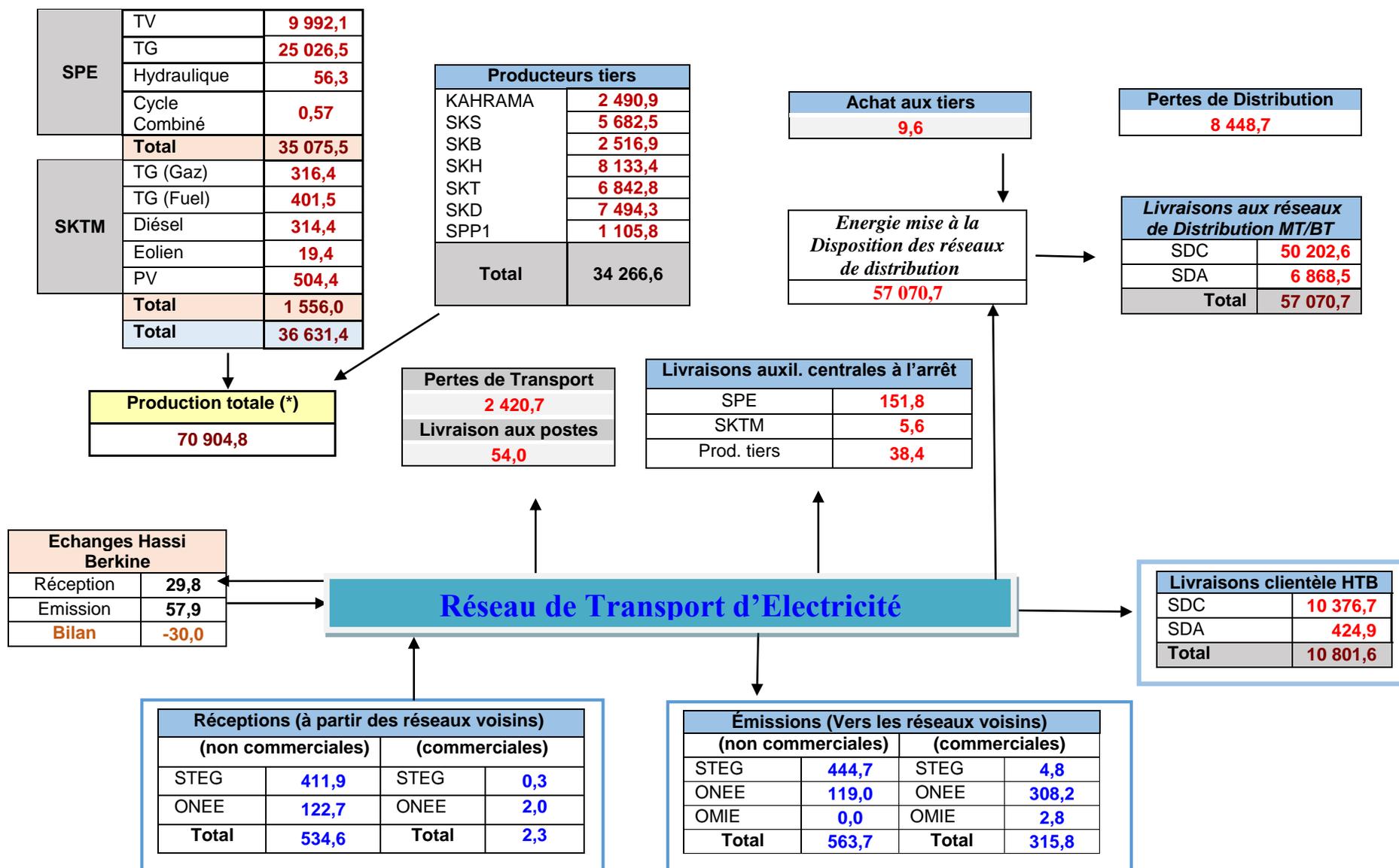
- Le réseau de transport a atteint une longueur totale de 29 233,7 km (dont 416,1 km de câbles) durant l'année 2017 contre 27 837,7 km en 2016, soit 1 396 km de lignes additionnelles.
- Les Réseaux de Distribution, quant à eux sont passés de 303 462,5 km en 2016 à 329 015,5 km en 2017, soit une évolution de 8,4 %, représentant une augmentation de 25 552,9 km.

Le tableau ci-dessous donne la longueur des réseaux par niveau de tension (km).

Unité : km	2016	2017	Tx ( % )
Haute Tension	27 837,7	29 233,7	5,0
Moyenne Tension	143 823,0	149 723,7	4,1
Basse Tension	172 507,1	179 291,8	3,9
<b>Total</b>	<b>330 746,6</b>	<b>358 249,2</b>	<b>8,3</b>

## SCHEMA DES FLUX PHYSIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE – ANNEE 2017

Unité : GWh



(\*) Y compris les injections des autres producteurs tiers avec 6,780 GWh

## Bilan Electricité National

Unité : GWh	2016	2017	Tx d'acc. ( % )
<b>1- Production SPE et Producteurs tiers (*)</b>	<b>66 263,3</b>	<b>70 904,8</b>	<b>7,0</b>
- Production SPE	30 352,0	35 075,5	15,6
- Production SKTM	1 049,1	1 556,0	48,3
- Production des Producteurs tiers	34 832,6	34 266,6	-1,6
dont :			
• SKH Hadjret Ennous (CC)	9 760,2	8 133,4	-16,7
• SKD Kouddiet Eddraouch (CC)	7 073,5	7 494,3	5,9
• SKT Terga (CC)	6 471,7	6 842,8	5,7
• SKS Skikda (CC)	5 592,5	5 682,5	1,6
• SKB Berrouaghia (TG)	2 493,1	2 516,9	1,0
• KAHRAMA (TG)	2 635,1	2 490,9	-5,5
• SPP1 (Centrale Hybride)	806,4	1 105,8	37,1
<b>2- Consommation auxiliaires</b>			
- Consommation des auxiliaires Centrales à l'arrêt	171,2	195,8	14,4
- Consommation des auxiliaires Postes (GRTE)	47,6	54,0	13,4
<b>Production Nette</b>	<b>66 044,3</b>	<b>70 655,0</b>	<b>7,0</b>
<b>3- Bilan Global des Echanges</b>	<b>-227,2</b>	<b>-372,7</b>	<b>-</b>
- STEG ( TUNISIE )	-7,3	-37,3	-
Echanges non commerciaux	-7,3	-32,8	-
Echanges commerciaux	0,0	-4,5	-
- ONEE ( MAROC )	-242,4	-302,6	24,9
Echanges non commerciaux	-16,3	3,6	-122,3
Echanges commerciaux	-226,1	-306,3	35,5
- OMIE ( MAROC )	0,0	-2,8	-
Echanges commerciaux	-	-2,8	-
- Bilan des échanges avec Hassi Berkine	22,5	-30,0	-233,3
Réception	79,8	29,8	-62,7
Emission	57,3	59,7	-
<b>4- Energie disponible pour la consommation nationale</b>	<b>65 817,1</b>	<b>70 292,6</b>	<b>6,8</b>
- Distribution	53 783,8	57 070,7	6,1
- Clients Industriels	9 671,9	10 801,6	11,7
- Pertes de transport	2 361,2	2 420,7	2,5
<i>( soit en % )</i>	<b>3,61</b>	<b>3,45</b>	<b>-4,4</b>
<b>5- Achats aux Tiers (In Amenas)</b>	<b>13,7</b>	<b>9,6</b>	<b>-30,0</b>
<b>6- Energie disponible pour la distribution</b>	<b>53 797,6</b>	<b>57 080,3</b>	<b>6,1</b>
Ventes Globales à la Distribution	45 476,8	48 622,0	6,9
- Moyenne Tension	14 980,7	15 752,8	5,2
- Basse Tension	30 496,0	32 869,2	7,8
- Pertes de distribution	8 320,8	8 448,7	1,5
<i>( soit en % )</i>	<b>15,5</b>	<b>14,8</b>	<b>-4,3</b>

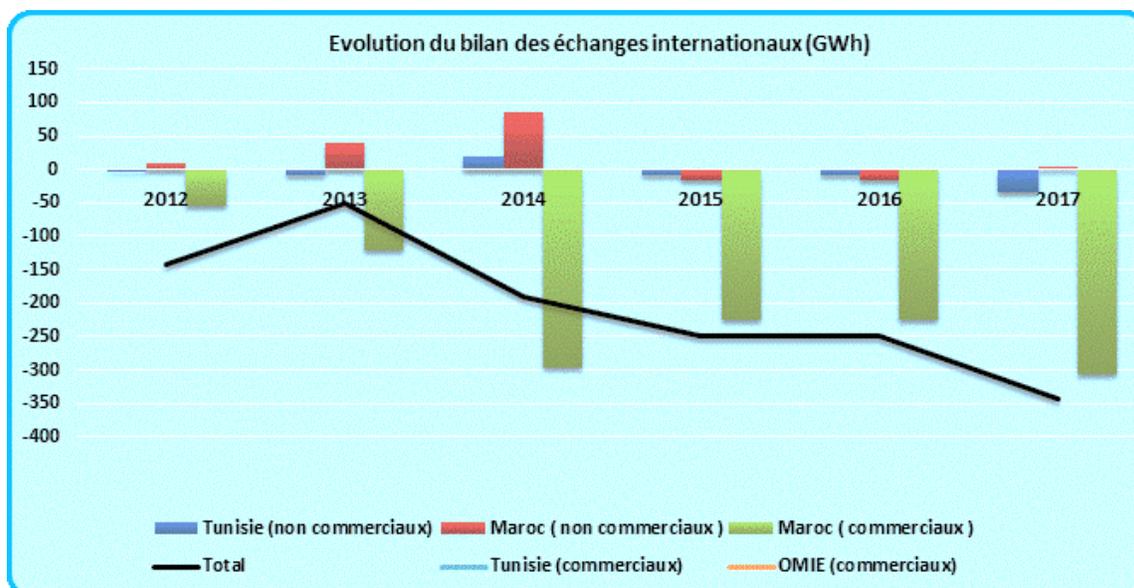
**NB : (+) Réceptions, (-) Emissions**

**(\*) Y compris les injections des autres producteurs tiers : 29,607 GWh en 2016 et 6,780 GWh en 2017.**

## Echanges Internationaux (GWh)

	2016	2017	Tx (%)
<b>ECHANGES : (-)</b>	<b>506,7</b>	<b>879,6</b>	<b>-21,0</b>
- Emission vers la TUNISIE (non commerciaux)	133,6	444,7	-66,8
- Emission vers le MAROC (non commerciaux)	147,0	119,0	54,0
- Exportation de la TUNISIE (commerciaux)	0,0	4,8	
- Exportation du MAROC (commerciaux)	226,1	308,2	58,7
- Exportation OMIE (commerciaux)	-	2,8	-
<b>ECHANGES : (+)</b>	<b>257,0</b>	<b>536,8</b>	<b>108,9</b>
- Réception de la TUNISIE (non commerciaux)	126,3	411,9	226,1
- Réception du MAROC (non commerciaux)	130,7	122,7	-6,1
- Importation de la TUNISIE (commerciaux)	0,0	0,3	-
- Importation du MAROC (commerciaux)	0	2,0	-
- Importation de l'OMIE (commerciaux)	-	0	-
<b>Bilan Global</b>	<b>-249,7</b>	<b>-342,7</b>	<b>37,3</b>

### Evolution du bilan des échanges internationaux (GWh)



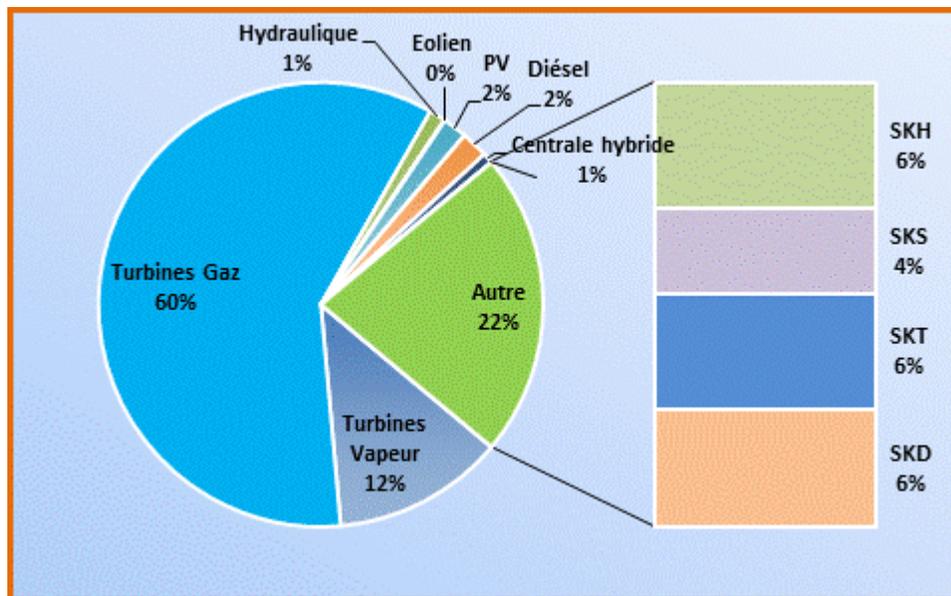
## Puissance installée par type d'équipement, par producteur et par réseau

### 1- Par type d'équipement

Unité : MW	2016	2017	Tx ( % )
Turbines Gaz	11 273,0	11 610,7	3,0
Cycle Combiné	4 314,4	4 311,4	-
Turbines Vapeur	2 435,0	2 435,0	-
Diésel	372,0	382,0	2,7
Centrale Hybride	150,0	150,0	-
Photovoltaïque (*)	219,1	344,1	57,1
Hydraulique	227,6	227,6	-
Eolien	10,2	10,2	-
<b>Total Général</b>	<b>18 998,3</b>	<b>19 470,9</b>	<b>2,5</b>

(\*) Puissance crête installée

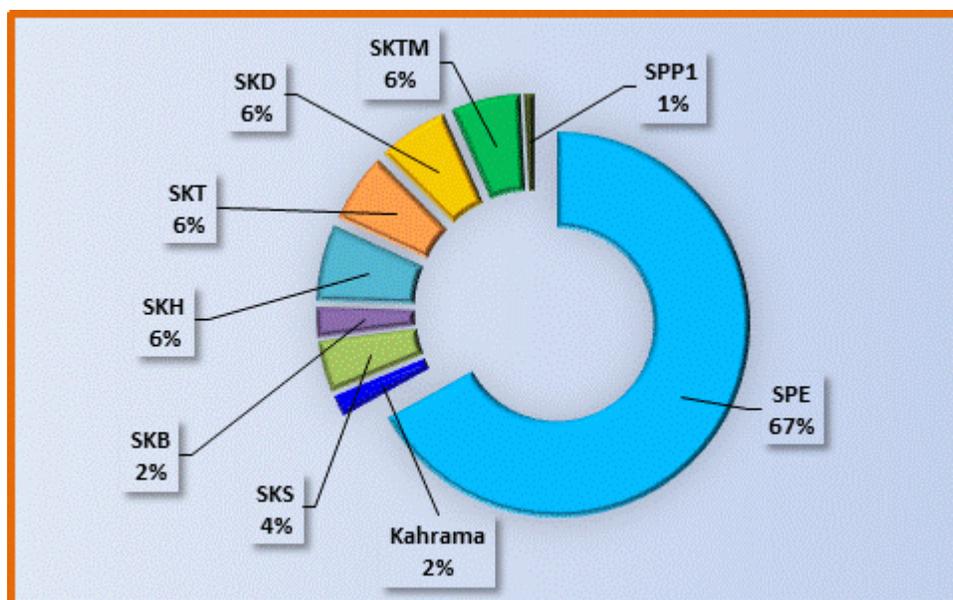
### Puissance installée par type d'équipement



## 2 - Par producteur

Unité : MW	2016	2017	Tx (%)
SPE	12 779,0	13 040,8	2,0
SKTM	923,9	1 134,7	22,8
SKH Hadjret Ennous	1 227,0	1 227,0	-
SKD	1 137,3	1 137,3	-
SKT Tega	1 122,1	1 122,1	-
SKS Skikda	825,0	825,0	-
SKB Berrouaghia	489,0	489,0	-
Kahrama	345,0	345,0	-
SPP1	150,0	150,0	-
<b>Total Général</b>	<b>18 998,3</b>	<b>19 470,9</b>	<b>2,5</b>

Puissance installée par producteur



### 3- Par réseau

Unité : MW	2016	2017	Taux d'acc. ( % )
RIN	17 468,2	17 952,8	2,8
PIAT	727,7	712,7	-2,1
RIS	802,4	805,4	0,4
<b>Total Général</b>	<b>18 998,3</b>	<b>19 470,9</b>	<b>2,5</b>

### Puissance installée des EnR par réseau :

La puissance installée des EnR en 2017 a atteint **581,9 MW**, répartie par réseau comme suit :

Unité : MW	2016	2017	Tx d'évol. 17/16 (%)
<b>RIN :</b>	<b>368,7</b>	<b>493,7</b>	<b>33,9</b>
Hydraulique	227,6	227,6	0,0
EnR PV RIN (Puissance crête installée)	141,1	266,1	88,6
<b>PIAT :</b>	<b>63,2</b>	<b>63,2</b>	<b>0,0</b>
EnR PV PIAT (Puissance crête installée)	53	53,0	0,0
Eolien PIAT	10,2	10,2	0,0
<b>RIS :</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>0,0</b>
EnR PV RIS (Puissance crête installée)	25	25	0,0
<b>Total</b>	<b>456,9</b>	<b>581,9</b>	<b>27,4</b>

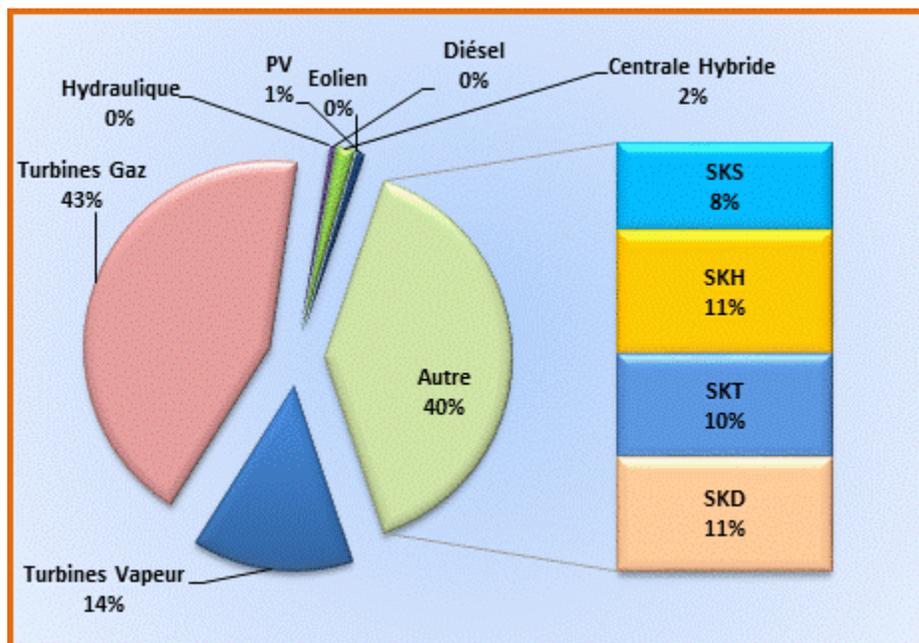
## Production par type d'équipement, par producteur et par réseau

### 1- Par type d'équipement

Unité : GWh	2016	2017	Tx ( % )
<b>Turbines Gaz</b>	24 440,6	30 752,1	25,8
<b>Cycle Combiné</b>	28 897,9	28 153,6	-2,6
<b>Turbines Vapeur</b>	11 511,5	9 992,1	-13,2
<b>Centrale Hybride</b>	806,4	1 105,8	37,1
<b>Diesel</b>	281,1	314,4	11,8
<b>Photovoltaïque</b>	204,7	504,4	-
<b>Hydraulique</b>	72,0	56,3	-21,8
<b>Eolien</b>	19,4	19,4	-
<b>Production totale (*)</b>	<b>66 263,2</b>	<b>70 904,8</b>	<b>7,0</b>

(\*) Y compris les injections des tiers : 29,607 GWh en 2016 et 6,780 GWh en 2017

### Production par type d'équipement

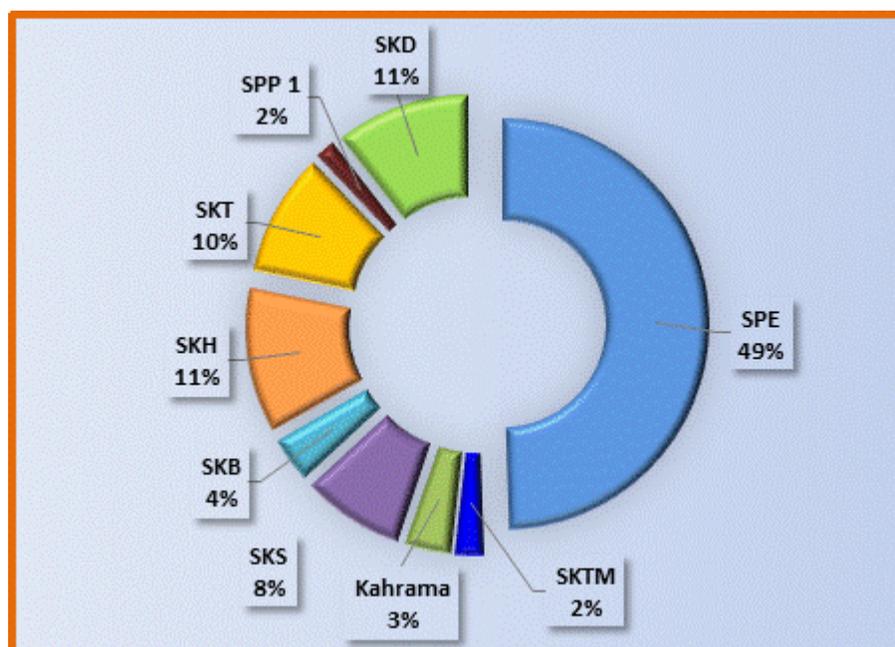


## 2- Par producteur

Unité : GWh	2016	2017	Tx ( % )
SPE	30 352,0	35 075,5	15,6
SKTM	1 049,1	1 556,0	48,3
SKH Hadjret Ennous	9 760,2	8 133,4	-16,7
SKD	7 073,5	7 494,3	5,9
SKT Terga	6 471,6	6 842,8	5,7
SKS Skikda	5 592,5	5 682,5	1,6
SKB Berrouaghia	2 493,1	2 516,9	1,0
Kahrama	2 635,1	2 490,9	-5,5
SPP 1	806,4	1 105,8	37,1
<b>Production totale (*)</b>	<b>66 263,2</b>	<b>70 904,8</b>	<b>7,0</b>

(\*) Y compris les injections des tiers : 29,607 GWh en 2016 et 6,780 GWh en 2017

### Production par producteur



### 3- Par Réseau

Unité : GWh	2016	2017	Taux d'acc. ( % )
RIN	64 197,8	68 657,5	6,9
PIAT	1 085,6	1 170,3	7,8
RIS	950,2	1 070,3	12,6
<b>Production totale (*)</b>	<b>66 263,2</b>	<b>70 904,8</b>	<b>7,0</b>

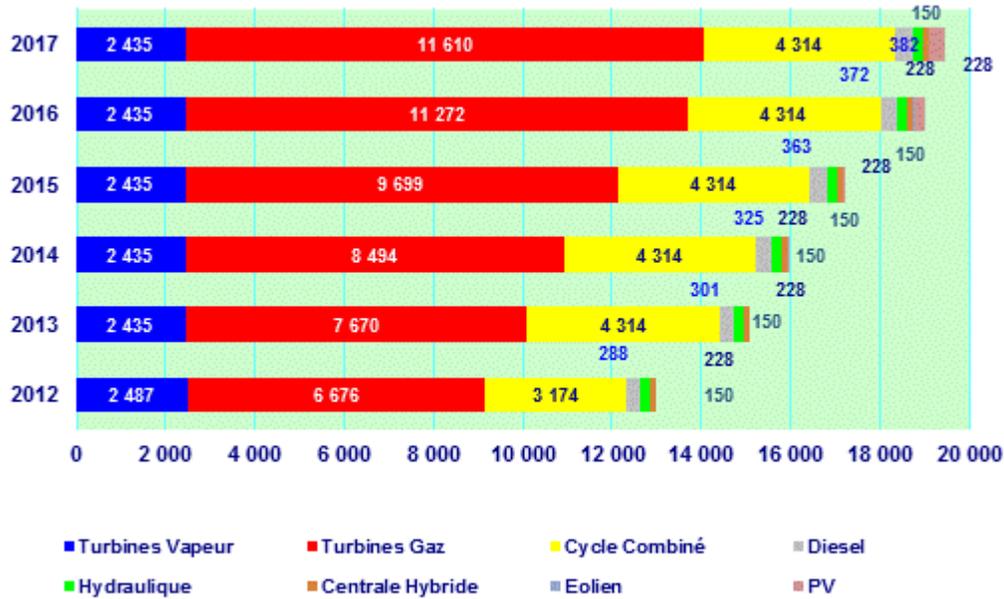
(\*) Y compris les injections des tiers : 29,607 GWh en 2016 et 6,780 GWh en 2017

### Production des EnR par réseau :

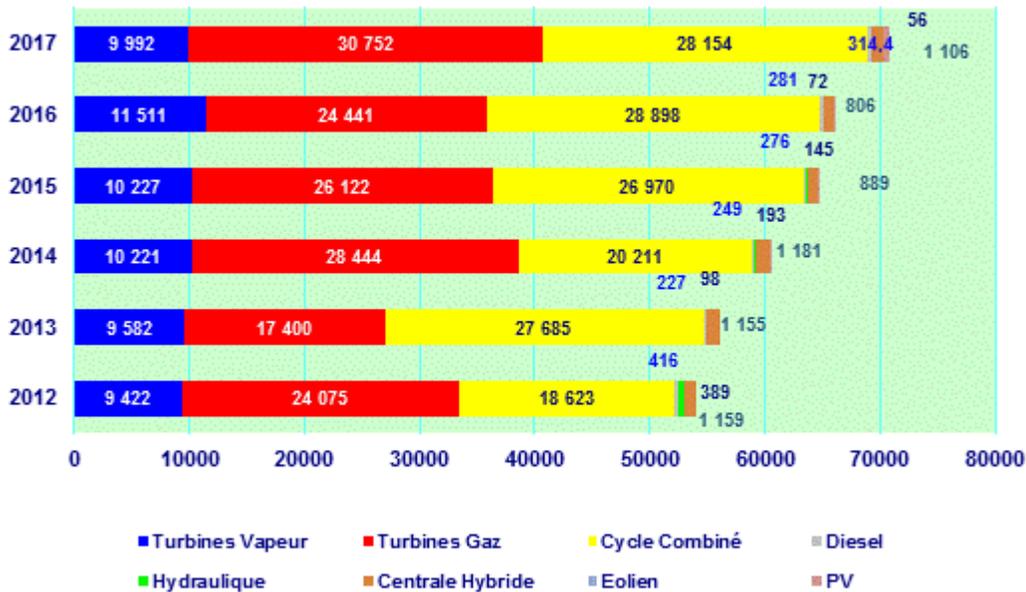
La production totale des EnR en 2017 a atteint **580,1 GWh**, répartie par réseau comme suit :

Unité : GWh	2016	2017	Tx d'évol. 17/16 (%)
<b>RIN :</b>	<b>156,3</b>	<b>425,0</b>	<b>172,0</b>
Hydraulique	72,0	56,3	- 21,8
EnR PV RIN	84,2	368,7	337,7
<b>PIAT :</b>	<b>109,5</b>	<b>117,0</b>	<b>6,8</b>
EnR PV PIAT	90,2	97,7	8,3
Eolien PIAT	19,4	19,4	0,0
<b>RIS :</b>	<b>30,3</b>	<b>38,0</b>	<b>25,7</b>
EnR PV RIS	30,3	38,0	25,7
<b>Total</b>	<b>296,1</b>	<b>580,1</b>	<b>95,9</b>

## Evolution annuelle de la puissance installée par type d'équipement (MW)



## Evolution annuelle de la production par type d'équipement (GWh)



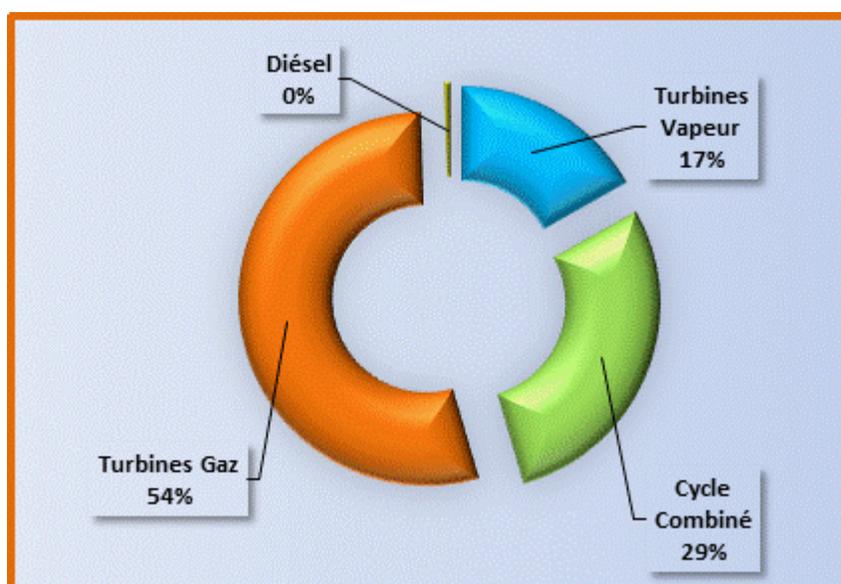
## Consommation de Combustibles par type d'équipement et par producteur

### 1- Par type d'équipement

Unité : Mth	Nature du combustible		Total	Cons. Moyenne th/kWh
	Gaz Naturel	Gas Oil		
	Turbines Vapeur	28 402,1		
Cycle Combiné	48 488,3	0,9	48 489,1	1,587
Turbines Gaz	89 921,6	1 456,1	91 377,7	3,095
Diesel	-	836,5	836,5	2,661
<b>Total</b>	<b>166 812,0</b>	<b>2 329,2</b>	<b>169 141,1</b>	<b>2,444</b>

Unité : MCm <sup>3</sup>	Nature du combustible		Total	Cons. Moyenne Cm3/KWh
	Gaz Naturel	Gas Oil		
	Turbines Vapeur	3 038,2		
Cycle Combiné	5 175,9	0,0001	5 175,9	0,184
Turbines Gaz	9 624,6	0,2	9 624,6	0,313
Diesel	-	0,1	0,1	0,0003
<b>Total</b>	<b>17 838,7</b>	<b>0,3</b>	<b>17 838,9</b>	<b>0,258</b>

### Consommation de Combustibles par type d'équipement

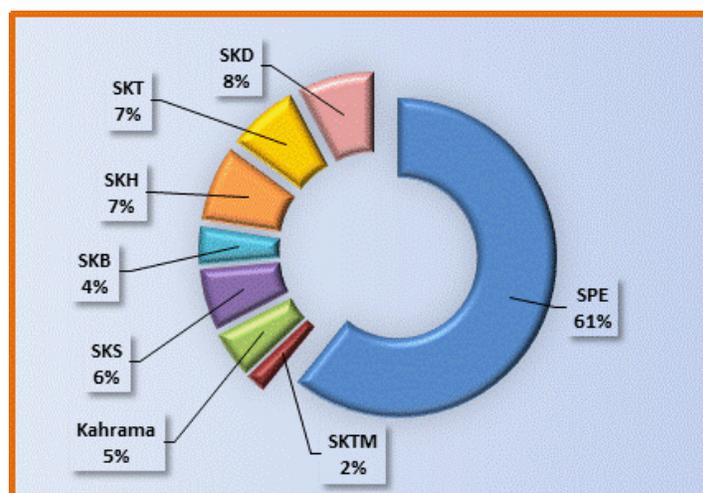


## 2 - Par producteur

Unité : Mth	Nature du combustible		Total	Cons. Moyenne th / kWh
	Gaz Naturel	Gas Oil		
SPE	102 826,6	96,4	102 923,1	2,939
SKTM	1 190,7	2 231,1	3 421,8	3,315
Kahrama	7 854,8		7 854,8	3,153
SKS	10 287,0	0,8	10 287,8	1,810
SKB	6 485,7	0,8	6 486,5	2,577
SKH	12 918,4		12 918,4	1,588
SKT	12 190,0		12 190,0	1,781
SKD	13 058,6	0,1	13 058,6	1,742
<b>Total</b>	<b>166 812,0</b>	<b>2 329,2</b>	<b>169 141,1</b>	<b>2,444</b>

Unité : MCm <sup>3</sup>	Nature du combustible		Total	Cons. Moyenne Cm3/KWh
	Gaz Naturel	Gas Oil		
SPE	11 000,2	0,01	11 000,3	0,314
SKTM	126,8	0,2	127,1	0,123
Kahrama	848,8		848,8	0,341
SKS	1 093,2	0,0001	1 093,2	0,192
SKB	690,5	0,0001	690,5	0,274
SKH	1 382,4		1 382,4	0,170
SKT	1 304,0		1 304,0	0,191
SKD	1 392,6	0,0	1 392,6	0,186
<b>Total</b>	<b>17 838,7</b>	<b>0,3</b>	<b>17 838,9</b>	<b>0,258</b>

Consommation de Combustibles par producteur



## Consommation de combustibles et production des centrales thermiques SPE (Mth)

Centrales	Consommation de combustible (Mth)			Puissance Installée (MW)	Production (GWh)	Cons. Moy. (th/kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Ravin Blanc	816,2	0,0	816,2	73	240,8	3,390
Marsat	8 767,6	0,0	8 767,6	840	2 985,8	2,936
Ras Djinet	9 505,8	26,0	9 531,8	672	3 615,8	2,636
Skikda	336,9	0,0	336,9	262	78,5	4,290
Jijel	8 975,6	9,8	8 985,4	588	3 071,2	2,926
<b>Total TV</b>	<b>28 402,10</b>	<b>35,74</b>	<b>28 437,84</b>	<b>2 435</b>	<b>9 992,07</b>	<b>2,846</b>
Oran Est	629,4	0,6	630,0	80	201,1	3,132
Marsat TG	593,9	0,0	593,9	184	155,4	3,822
Tiaret 1	230,1	0,0	230,1	120	53,2	4,321
Tiaret 2	3 981,0	0,0	3 981,0	300	1 310,9	3,037
Alger hamma 2	7 177,8	18,2	7 196,0	418	2 502,6	2,875
Bab ezzouar	776,2	3,6	779,8	108	156,3	4,990
Boufarik	328,6	0,0	328,6	96	94,9	3,462
M' sila 1	20,0	0,0	20,0	46	4,7	4,239
M' sila 2	907,2	0,0	907,2	300	286,1	3,171
M' sila 3	5 033,1	0,0	5 033,1	430	1 837,5	2,739
M' sila TG mobile	293,0	0,0	293,0	313	109,3	2,680
F'kirina	2 552,7	1,9	2 554,6	292,4	895,0	2,854
F'kirina TG mobile	77,1	0,0	77,1	100	27,0	2,852
H. Messaoud nord 1	211,6	0,0	211,6	120	42,9	4,928
H. Messaoud nord 2	2 357,8	0,0	2 357,8	200	784,4	3,006
H. Messaoud sud	248,0	0,0	248,0	72	60,6	4,095
H. Messaoud ouest	5 580,6	0,0	5 580,6	492	1 781,2	3,133
H. Messaoud ouest TG mobile	42,7	0,0	42,7	91,6	14,7	2,904
In salah	1 206,4	0,4	1 206,8	99	257,5	4,687
Illizi	1 788,9	0,0	1 788,9	184	483,4	3,701
Naama	913,7	0,0	913,7	88	249,5	3,663
H. R' mel nord	0,0	0,0	0,0	8,5	0,0	-
Ghardaia	281,8	0,0	281,8	200	89,7	3,142
Tilghemt	0,0	0,0	0,0	24	0,0	-
Bechar ( TG )	1 416,7	15,9	1 432,6	215,8	336,5	4,257
Adrar ( TG )	4 502,2	0,0	4 502,2	465	1 643,0	2,740
Relizane	4 290,5	11,0	4 301,5	559,6	1 359,1	3,165
Larbaa	2 013,6	0,0	2 013,6	253,4	655,3	3,073
Ain Djasser 1	2 626,4	0,7	2 627,1	263,9	913,5	2,876
Ain Djasser 2	413,6	0,0	413,6	138,6	159,2	2,597
Ain Djasser 3	161,0	0,1	161,1	72	50,0	3,219
Annaba	508,0	0,0	508,0	72	158,6	3,203
Alger Port	255,7	0,0	255,7	45,7	78,3	3,264
Kabertene	428,7	0,0	428,7	183,1	140,8	3,045
El Oued	566,6	0,2	566,8	95,8	186,2	3,044

Centrales	Consommation de combustible (Mth)			Puissance Installée (MW)	Production (GWh)	Cons. Moy. (th/kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Timimoune	500,7	0,0	500,7	183,1	181,3	2,762
Ain Amenas	4 103,2	7,6	4 110,8	421,5	1 343,3	3,060
Amizour TG mobile	601,5	0,4	601,9	191,564	194,8	3,090
Labreg	74,1	0,0	74,1	72,6	26,7	2,779
Zaouiet Kounta TG mobile	93,4	0,0	93,4	48,4	32,5	2,872
Hamer Ain TG mobile	44,6	0,0	44,6	48	16,5	2,700
Hamma 3 TG mobile	489,4	0,0	489,4	72,6	174,3	2,808
Béni Merad TG mobile	340,6	0,0	340,6	96	135,7	2,510
Baraki TG mobile	3 515,6	0,0	3 515,6	590,7	1 301,4	2,701
Ouargla TG mobile	4 734,7	0,0	4 734,7	660,9	1 786,8	2,650
Tilghemt 3	299,6	0,0	299,6	48	119,8	2,500
HM Nord 3	60,6	0,0	60,6	50	21,0	2,886
Boufarik TG mobile	3 920,7	0,0	3 920,7	705	1 373,2	2,855
Sablette TG mobile	3 197,2	0,0	3 197,2	456,89	1 240,6	2,577
Boufarik 2	629,4	0,6	630,0	80	201,1	3,132
Oumache	593,9	0,0	593,9	184	155,4	3,822
<b>Total TG</b>	<b>74 390,3</b>	<b>60,7</b>	<b>74 451,0</b>	<b>10 376,7</b>	<b>25 026,5</b>	<b>2,975</b>
Ain Arnat	34,2	0,0	34,2		0,57	59,612
<b>Total CC</b>	<b>34,2</b>	<b>0,0</b>	<b>34,2</b>		<b>0,57</b>	<b>59,612</b>
In Salah	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	-
<b>Total Diesel</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,6</b>	<b>0,0</b>	<b>-</b>
<b>Total SPE</b>	<b>102 826,64</b>	<b>96,45</b>	<b>102 923,09</b>	<b>12 813,27</b>	<b>35 019,13</b>	<b>2,939</b>

## Consommation de combustibles et production des centrales thermiques SPE (MCm<sup>3</sup>)

Centrales	Consommation de combustible (MCm <sup>3</sup> )			Puissance Installée (MW)	Production (GWh)	Cons. Moy. (Cm <sup>3</sup> /kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Ravin Blanc	87,4	0,0	87,4	73	240,8	0,363
Marsat	947,0	0,0	947,0	840	2 985,8	0,317
Ras Djinet	1 014,1	0,0	1 014,1	672	3 615,8	0,280
Skikda	35,8	0,0	35,8	262	78,5	0,456
Jijel	953,9	0,0	953,9	588	3 071,2	0,311
<b>Total TV</b>	<b>3 038,19</b>	<b>0,00</b>	<b>3 038,19</b>	<b>2 435,00</b>	<b>9 992,07</b>	<b>0,304</b>
Oran Est	67,1	0,0	67,1	80	201,1	0,334
Marsat TG	63,9	0,0	63,9	184	155,4	0,411
Tiaret 1	24,5	0,0	24,5	120	53,2	0,460
Tiaret 2	424,5	0,0	424,5	300	1 310,9	0,324
Alger hamma 2	765,6	0,0	765,6	418	2 502,6	0,306
Bab ezzouar	82,8	0,0	82,8	108	156,3	0,530
Boufarik	35,0	0,0	35,0	96	94,9	0,369
M' sila 1	2,1	0,0	2,1	46	4,7	0,453
M' sila 2	97,0	0,0	97,0	300	286,1	0,339
M' sila 3	536,8	0,0	536,8	430	1 837,5	0,292
M' sila TG mobile	31,3	0,0	31,3	313	109,3	0,287
F'kirina	270,7	0,0	270,7	292,4	895,0	0,302
F'kirina TG mobile	8,2	0,0	8,2	100	27,0	0,302
H. Messaoud nord 1	22,4	0,0	22,4	120	42,9	0,521
H. Messaoud nord 2	248,8	0,0	248,8	200	784,4	0,317
H. Messaoud sud	26,2	0,0	26,2	72	60,6	0,433
H. Messaoud ouest	588,9	0,0	588,9	492	1 781,2	0,331
H. Messaoud ouest TG mobile	4,5	0,0	4,5	91,6	14,7	0,307
In salah	138,4	0,0	138,4	99	257,5	0,538
Illizi	191,3	0,0	191,3	184	483,4	0,396
Naama	98,4	0,0	98,4	88	249,5	0,394
H. R' mel nord	0,0	0,0	0,0	8,5	0,0	-
Ghardaia	30,2	0,0	30,2	200	89,7	0,336
Tilghemt	0,0	0,0	0,0	24	0,0	-
Bechar ( TG )	170,0	0,0	170,0	215,8	336,5	0,505
Adrar ( TG )	480,8	0,0	480,8	465	1 643,0	0,293
Relizane	456,8	0,0	456,8	559,6	1 359,1	0,336
Larbaa	214,0	0,0	214,0	253,4	655,3	0,327
Ain Djasser 1	279,2	0,0	279,2	263,9	913,5	0,306
Ain Djasser 2	44,0	0,0	44,0	138,6	159,2	0,276
Ain Djasser 3	17,1	0,0	17,1	72	50,0	0,342
Annaba	54,1	0,0	54,1	72	158,6	0,341
Alger Port	30,7	0,0	30,7	45,7	78,3	0,392
Kabertene	45,5	0,0	45,5	183,1	140,8	0,323
El Oued	67,1	0,0	67,1	80	201,1	0,334

Centrales	Consommation de combustible (Mcm <sup>3</sup> )			Puissance Installée (MW)	Production (GWh)	Cons. Moy. (Cm <sup>3</sup> /kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Timimoune	68,0	0,0	68,0	95,8	186,2	0,365
Ain Amenas	53,4	0,0	53,4	183,1	181,3	0,294
Amizour TG mobile	434,7	0,0	434,7	421,5	1 343,3	0,324
Labreg	70,1	0,0	70,1	191,6	194,8	0,360
Zaouiet Kounta TG mobile	7,9	0,0	7,9	72,6	26,7	0,296
Hamer Ain TG mobile	10,0	0,0	10,0	48,4	32,5	0,306
Hamma 3 TG mobile	4,8	0,0	4,8	48	16,5	0,288
Béni Merad TG mobile	52,2	0,0	52,2	72,6	174,3	0,300
Baraki TG mobile	36,0	0,0	36,0	96	135,7	0,266
Ouargla TG mobile	373,7	0,0	373,7	590,7	1 301,4	0,287
Tilghemt 3	499,8	0,0	499,8	660,9	1 786,8	0,280
HM Nord 3	32,0	0,0	32,0	48	119,8	0,267
Boufarik TG mobile	6,5	0,0	6,5	50	21,0	0,308
Sablette TG mobile	418,6	0,0	418,6	705	1 373,2	0,305
Boufarik 2	339,9	0,0	339,9	456,89	1 240,6	0,274
Oumache	68,0	0,0	68,0	95,8	186,2	0,365
<b>Total TG</b>	<b>7 958,4</b>	<b>0,0</b>	<b>7 958,4</b>	<b>10 376,7</b>	<b>25 026,5</b>	<b>0,318</b>
Ain Arnat	3,6	0,0	3,6		0,6	6,322
<b>Total CC</b>	<b>3,63</b>	<b>0,00</b>	<b>3,63</b>	<b>0,00</b>	<b>0,57</b>	<b>6,322</b>
In Salah	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	-
<b>Total Diesel</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,6</b>	<b>0,0</b>	<b>-</b>
<b>Total SPE</b>	<b>11 000,25</b>	<b>0,01</b>	<b>11 000,26</b>	<b>12 813,27</b>	<b>35 019,13</b>	<b>0,314</b>

**Consommation de Combustibles et Production des Producteurs tiers (Mth)**

Centrales	Consommation de Comb. (Mth)			Puiss. Inst (MW)	Prod. (GWh)	Cons. Moy. (th/kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Kahrama	7 854,8	0,0	7 854,8	345	2 491	3,153
SKS	10 287,0	0,8	10 287,8	825	5 683	1,810
SKB	6 485,7	0,8	6 486,5	489	2 517	2,577
SKH	12 918,4	0,0	12 918,4	1 227	8 133	1,588
SKT	12 190,0	0,0	12 190,0	1 122	6 843	1,781
SKD	13 058,6	0,1	13 058,6	1 137	7 494	1,742
<b>Total IPP</b>	<b>62 794,6</b>	<b>1,7</b>	<b>62 796,3</b>	<b>5 145,4</b>	<b>33 160,8</b>	<b>1,894</b>

**Consommation de Combustibles et Production des Producteurs tiers (MCm<sup>3</sup>)**

Centrales	Consommation de Comb. (MCm <sup>3</sup> )			Puiss. Inst (MW)	Prod. (GWh)	Cons. Moy. (Cm <sup>3</sup> /kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Kahrama	848,8	0,0	848,8	345	2 491	0,341
SKS	1 093,2	0,0001	1 093,2	825	5 683	0,192
SKB	690,5	0,0001	690,5	489	2 517	0,274
SKH	1 382,4	0,0	1 382,4	1 227	8 133	0,170
SKT	1 304,0	0,0	1 304,0	1 122	6 843	0,191
SKD	1 392,6	0,0	1 392,6	1 137	7 494	0,186
<b>Total IPP</b>	<b>6 711,6</b>	<b>0,0002</b>	<b>6 711,6</b>	<b>5 145,4</b>	<b>33 160,8</b>	<b>0,202</b>

**Consommation de combustibles et Production des Centrales SKTM (Mth)**

Centrales	Consommation de Comb. (Mth)			Puiss. Inst (MW)	Prod. (GWh)	Cons. Moy. (th/kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Beni Abbes TG	261,8		261,8	54,0	71,5	3,663
El Goléa	520,2		520,2	76,0	146,2	3,559
Illizi	185,0		185,0	42,0	59,9	3,090
In Aménas	223,7		223,7	30,0	38,8	5,758
Tamanrasset Nord		526,8	526,8	72,0	172,2	3,059
Tamanrasset Sud		133,5	133,5	18,0	42,9	3,112
Tindouf 1		692,7	692,7	108,0	174,9	3,960
Beni Abbes		41,6	41,6	0,0	11,4	3,633
<b>Total TG</b>	<b>1 190,71</b>	<b>1 394,57</b>	<b>2 585,28</b>	<b>400,00</b>	<b>717,86</b>	<b>3,601</b>
Afra		1,2	1,2	0,4	0,3	4,344
B.E.Haoues		16,9	16,9	3,0	5,3	3,211
<b>Bordj Omar Driss</b>		<b>39,2</b>	<b>39,2</b>	<b>10,3</b>	<b>15,2</b>	<b>2,572</b>
Debdeb (Centrale)		45,7	45,7	14,1	16,1	2,850
<b>Djanet</b>		<b>122,7</b>	<b>122,7</b>	<b>31,0</b>	<b>40,3</b>	<b>3,041</b>
El Goléa Diesel		0,0	0,0	12,7	0,0	3,608
Idless		22,0	22,0	4,3	8,0	2,760
<b>In Guezzam</b>		<b>71,4</b>	<b>71,4</b>	<b>19,4</b>	<b>26,6</b>	<b>2,688</b>
M'Guiden		5,5	5,5	1,6	1,5	3,673
Tamanrasset Nord Diesel		0,8	0,8	40,0	0,2	3,620
Tamanrasset Sud Diesel		1,4	1,4	12,7	0,4	3,869
Tinalkoum		4,8	4,8	4,2	1,7	2,830
<b>Tinzaouatine</b>		<b>34,2</b>	<b>34,2</b>	<b>8,1</b>	<b>12,7</b>	<b>2,707</b>
Ain Belbel		5,9	5,9	4,0	2,1	2,841
<b>Bordj Badji mokhtar</b>		<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>43,5</b>	<b>58,9</b>	<b>2,793</b>
Karzaz		20,0	20,0	10,0	7,7	2,578
Site1		24,1	24,1	13,9	8,5	2,838
Site2		20,5	20,5	12,2	7,5	2,729
Site3		15,3	15,3	10,1	5,6	2,720
Site 4		22,4	22,4	6,9	8,3	2,705
<b>Tabelbala</b>		<b>41,9</b>	<b>41,9</b>	<b>14,5</b>	<b>17,0</b>	<b>2,470</b>
<b>Talmine</b>		<b>70,5</b>	<b>70,5</b>	<b>20,4</b>	<b>26,1</b>	<b>2,705</b>
Tindouf 2 Nvelle		23,8	23,8	24,0	22,1	1,077
<b>Tindouf 1 Diesel</b>		<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>19,7</b>	<b>0,1</b>	<b>3,057</b>
Beni Abbes Diesel		0,0	0,0	11,7	0,0	2,887
Oum Lassel		18,1	18,1	8,7	6,3	2,882
<b>Timiaouine</b>		<b>30,9</b>	<b>30,9</b>	<b>10,0</b>	<b>11,4</b>	<b>2,712</b>
El Borma		12,5	12,5	3,8	4,7	2,634
Illizi		0,0	0,0	3,8	0,0	3,223
Tarat		0,1	0,1	1,5	0,0	4,373
<b>Total Diesel</b>	<b>0,00</b>	<b>836,48</b>	<b>836,48</b>	<b>380,43</b>	<b>314,38</b>	<b>2,661</b>
<b>Total SKTM</b>	<b>1 190,7</b>	<b>2 231,1</b>	<b>3 421,8</b>	<b>780,4</b>	<b>1 032,2</b>	<b>3,315</b>

**Consommation de combustibles et Production des Centrales SKTM (Mcm<sup>3</sup>)**

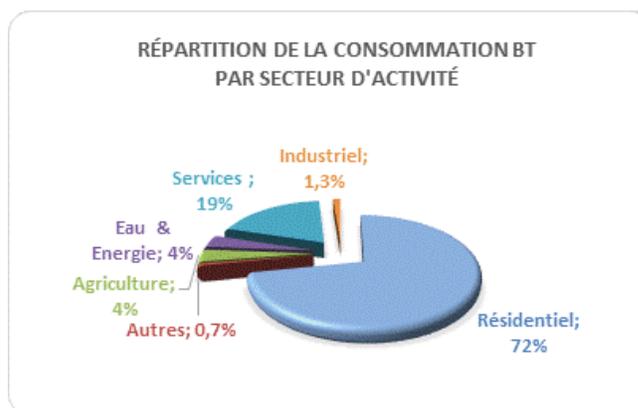
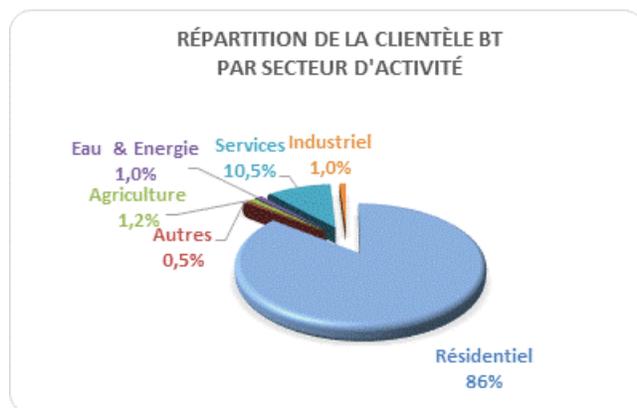
Centrales	Consommation de Comb. (Mcm <sup>3</sup> )			Puiss. Inst (MW)	Prod. (GWh)	Cons. Moy. (Cm <sup>3</sup> /kWh)
	Gaz Naturel	Gas Oil	Total			
Beni Abbes TG	28,0		28,0	54,0	71,5	0,392
El Goléa	57,7		57,7	76,0	146,2	0,394
Illizi	17,6		17,6	42,0	59,9	0,294
In Aménas	23,6		23,6	30,0	38,8	0,608
Tamanrasset Nord		0,1	0,1	72,0	172,2	0,0003
Tamanrasset Sud		0,0	0,0	18,0	42,9	0,0003
Tindouf 1		0,1	0,1	108,0	174,9	0,0004
Beni Abbes		0,0	0,0	0,0	11,4	0,0004
<b>Total TG</b>	<b>126,85</b>	<b>0,15</b>	<b>127,00</b>	<b>400,00</b>	<b>717,86</b>	<b>0,177</b>
Afra		0,00014	0,0	0,4	0,3	0,0005
B.E.Haoues		0,00187	0,0	3,0	5,3	0,0004
<b>Bordj Omar Driss</b>		<b>0,00432</b>	<b>0,0</b>	<b>10,3</b>	<b>15,2</b>	<b>0,0003</b>
Debdeb (Centrale)		0,0051	0,0	14,1	16,1	0,0003
<b>Djanet</b>		<b>0,0135</b>	<b>0,0</b>	<b>31,0</b>	<b>40,3</b>	<b>0,0003</b>
El Goléa Diesel		0,0000	0,0	12,7	0,0	0,0004
Idless		0,0024	0,0	4,3	8,0	0,0003
<b>In Guezzam</b>		<b>0,0079</b>	<b>0,0</b>	<b>19,4</b>	<b>26,6</b>	<b>0,0003</b>
M'Guiden		0,0006	0,0	1,6	1,5	0,0004
Tamanrasset Nord Diesel		0,0001	0,0	40,0	0,2	0,0004
Tamanrasset Sud Diesel		0,0002	0,0	12,7	0,4	0,0004
Tinalkoum		0,0005	0,0	4,2	1,7	0,0003
<b>Tinzaouatine</b>		<b>0,0038</b>	<b>0,0</b>	<b>8,1</b>	<b>12,7</b>	<b>0,0003</b>
Ain Belbel		0,001	0,0	4,0	2,1	0,0003
<b>Bordj Badji mokhtar</b>		<b>0,018</b>	<b>0,0</b>	<b>43,5</b>	<b>58,9</b>	<b>0,0003</b>
Karzaz		0,002	0,0	10,0	7,7	0,0003
Site1		0,003	0,0	13,9	8,5	0,0003
Site2		0,002	0,0	12,2	7,5	0,0003
Site3		0,002	0,0	10,1	5,6	0,0003
Site 4		0,002	0,0	6,9	8,3	0,0003
<b>Tabelbala</b>		<b>0,005</b>	<b>0,0</b>	<b>14,5</b>	<b>17,0</b>	<b>0,0003</b>
<b>Talmine</b>		<b>0,008</b>	<b>0,0</b>	<b>20,4</b>	<b>26,1</b>	<b>0,0003</b>
Tindouf 2 Nvelle		0,003	0,0	24,0	22,1	0,0001
<b>Tindouf 1 Diesel</b>		<b>0,000</b>	<b>0,0</b>	<b>19,7</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0003</b>
Beni Abbes Diesel		0,000	0,0	11,7	0,0	0,0003
Oum Lassel		0,002	0,0	8,7	6,3	0,0003
<b>Timiaouine</b>		<b>0,003</b>	<b>0,0</b>	<b>10,0</b>	<b>11,4</b>	<b>0,0003</b>
El Borma		0,001	0,0	3,8	4,7	0,0003
Illizi		0,000	0,0	3,8	0,0	0,0004
Tarat		0,000	0,0	1,5	0,0	0,0005
<b>Total Diesel</b>	<b>0,0</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>380,43</b>	<b>314,38</b>	<b>0,000</b>
<b>Total SKTM</b>	<b>126,8</b>	<b>0,2</b>	<b>127,1</b>	<b>780,4</b>	<b>1 032,2</b>	<b>0,123</b>

## Répartition de la consommation et du nombre de clients BT par secteur d'activité économique

Code Activité	Libelle	Nombre de Clients	Cons. (GWh)
1000(*)	Clients Résidentiels (Ménages)	621 610	1 627
2000(*)	Clients non résidentiels (Non Ménages)	49 621	215
A	Agriculture	106 697	1 191
B	Eau & Energie	93 662	1 193
C	Hydrocarbures	390	2
E	Mines & carrières	49	0
F	ISMME	11 834	30
G	Matériaux de Construction	4 558	15
H	Bâtiments Travaux Publics	6 594	37
J	Industries Agroalimentaires	35 515	194
K	Industries Textiles	4 681	11
L	Industries du Cuir	8 084	40
M	Bois, Papier, Liège	16 780	41
N	Industries Diverses	4 127	13
P	Commerce	444 814	1 632
Q	Hôtels / Restaurants / Cafés	30 019	168
R	Services marchands fournis aux Entreprises	4 456	14
S	Services marchands fournis aux ménages	229 620	822
T	Etablissements Financiers	2 969	32
U	Agences Immobilières	1 637	7
V	Services non-marchands fournis aux collectivités locales	223 715	3 234
X	Transport	25 147	313
Y	Logements collectifs et dépendances	7 198 686	22 010
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	2 000	28
Autres		41	0
<b>Total</b>		<b>9 127 308</b>	<b>32 869,2</b>

**ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques**

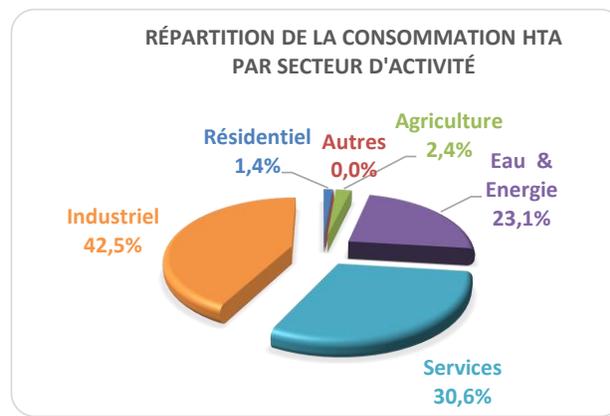
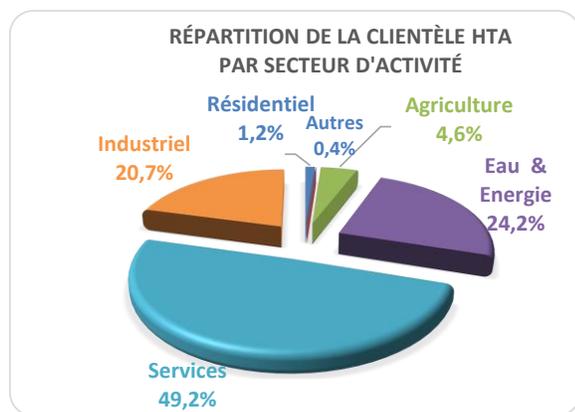
(\*) A noter, l'assainissement des données au niveau des Direction de distribution ce qui explique la réduction du nombre et de la consommation des secteurs 1000 et 2000 par rapport à 2016



## Répartition de la consommation et du nombre de clients HTA par secteur d'activité économique

Code Activité	Libelle	Nombre de Clients	Cons. (GWh)
1000	Clients Résidentiels (Ménages)	2	0,1
2000	Clients non résidentiels (Non Ménages)	-	0
A	Agriculture	2 673	377,6
B	Eau & Energie	13 923	3 644,4
C	Hydrocarbures	863	466,6
E	Mines & carrières	1 301	394,7
F	ISMME	1 427	707,2
G	Matériaux de Construction	1 540	1 637,0
H	Bâtiments Travaux Publics	1 642	343,9
J	Industries Agroalimentaires	2 153	1 716,6
K	Industries Textiles	393	187,7
L	Industries du Cuir	205	42,5
M	Bois, Papier Liège	619	178,5
N	Industries Diverses	385	95,4
P	Commerce	2 238	433,6
Q	Hôtels / Restaurants / Cafés	654	243,6
R	Services marchands fournis aux Entreprises	131	15,6
S	Services marchands fournis aux ménages	156	15,1
T	Etablissements Financiers	594	95,7
U	Agences Immobilières	22	4,1
V	Services non-marchands fournis aux collectivités	20 954	3 413,4
X	Transport	3 586	595,3
Y	Logements collectifs et dépendances	676	216,2
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	1 402	928,0
Autres		1	0
<b>Total</b>		<b>57 539</b>	<b>15 752,8</b>

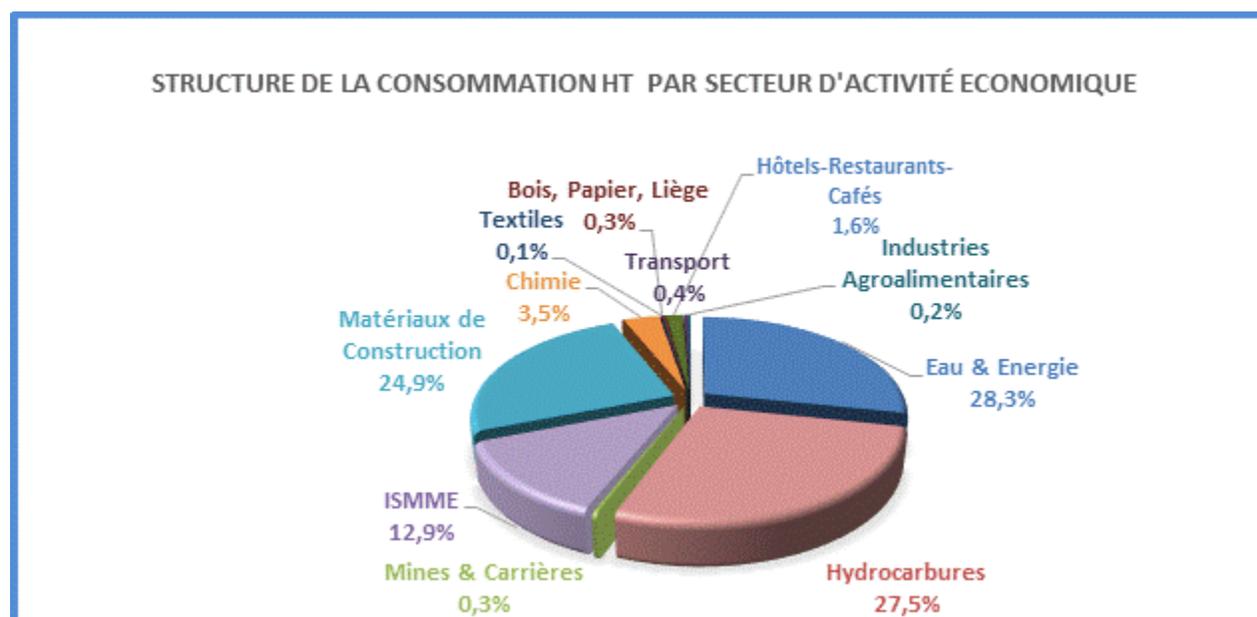
*ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques*



## Evolution de la Consommation HTB par secteur d'Activité Economique (2013 à 2017)

Code Activité	Secteur d'activité Economique	2013	2014	2015	2016	2017
B	Eau & Energie	1 845,8	2 131,6	2 325,1	2 557,3	3 055,2
C	Hydrocarbures	2 818,8	3 033,5	2 995,9	2 972,5	2 970,6
E	Mines & Carrières	29,4	35,0	32,4	33,2	33,3
F	ISMME	1 035,9	1 235,5	1 265,8	1 034,2	1 396,7
G	Matériaux de Construction	2 195,9	2 195,2	2 220,2	2 434,2	2 687,4
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	372,9	372,2	373,0	375,3	375,2
K	Industries Textiles	7,6	8,6	8,6	7,2	12,5
M	Bois, Papier, Liège	30,1	28,5	30,5	32,5	28,8
X	Transport	143,6	148,1	164,2	169,1	173,8
J	Industries Agroalimentaires	34,0	38,9	29,5	34,0	46,7
Q	Hôtels /Restaurants/ Cafés	11,1	21,2	22,1	22,6	21,4
<b>Total</b>		<b>8 169,2</b>	<b>8 525,2</b>	<b>9 248,3</b>	<b>9 671,9</b>	<b>10 801,6</b>

*ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques*



## Consommation, nombre de Clients et prix de vente moyens par niveau de tension

<b>1 - RIN</b>	<b>Cons. (GWh)</b>	<b>Nombre de clients</b>	<b>Prix moyens Hors Taxes (cDA/kWh)</b>	<b>Cons. Moyenne par client (kWh)</b>
Haute Tension	10 801,6	115	232,2	93 926 763
Moyenne Tension	15 268,1	54 644	370,8	279 411
Basse Tension	31 598,3	8 881 089	416,6	3 558
<b>Total</b>	<b>57 668,0</b>	<b>8 935 848</b>	<b>369,9</b>	<b>6 454</b>

<b>2 - PIAT et RIS</b>	<b>Cons. (GWh)</b>	<b>Nombre de clients</b>	<b>Prix moyens Hors Taxes (cDA/kWh)</b>	<b>Cons. Moyenne par client (kWh)</b>
Moyenne Tension	484,6	2 895	341,6	167 405
Basse Tension	1 271,0	246 219	488,4	5 162
<b>Total</b>	<b>1 755,6</b>	<b>249 114</b>	<b>419,1</b>	<b>7 047</b>

<b>2.1 PIAT</b>	<b>Cons. (GWh)</b>	<b>Nombre de clients</b>	<b>Cons. Moyenne par client (kWh)</b>
Moyenne Tension	214,9	1 505	142 808
Basse Tension	808,0	158 453	5 100
<b>Total</b>	<b>1 023,0</b>	<b>159 958</b>	<b>6 395</b>

<b>2.2 RIS</b>	<b>Cons. (GWh)</b>	<b>Nombre de clients</b>	<b>Cons. Moyenne par client (kWh)</b>
Moyenne Tension	269,7	1 390,0	194 038
Basse Tension	462,9	87 766,0	5 275
<b>Total</b>	<b>732,6</b>	<b>89 156</b>	<b>8 218</b>

<b>3 – Total (RIN-PIAT-RIS)</b>	<b>Cons. (GWh)</b>	<b>Nombre de clients</b>	<b>Prix moyens Hors Taxes (cDA/kWh)</b>	<b>Cons. Moyenne par client (kWh)</b>
Haute Tension	10 801,6	115	232,2	93 926 763
Moyenne Tension	15 752,8	57 539	369,9	273 776
Basse Tension	32 869,2	9 127 308	417,8	3 601
<b>Total</b>	<b>59 423,6</b>	<b>9 184 962</b>	<b>371,4</b>	<b>6 470</b>

## Répartition de la clientèle et de la Consommation par niveau de tension et par DD

	Nombre de Clients				Consommation ( GWh )			
	HTB	HTA	BT	Total	HTB	HTA	BT	Total
Chlef	2	912	124 684	<b>125 598</b>	227,1	188,2	494,9	<b>910,1</b>
Chlef nord	1	547	108 523	<b>109 071</b>	258,0	88,3	315,2	<b>661,5</b>
Tiaret	4	869	175 415	<b>176 288</b>	20,8	210,1	514,2	<b>745,0</b>
Mostaganem	3	683	183 050	<b>183 736</b>	281,5	222,5	581,2	<b>1 085,2</b>
Ain Defla	1	1 283	176 095	<b>177 379</b>	3,4	294,2	586,3	<b>883,9</b>
Relizane	0	911	165 141	<b>166 052</b>	0,0	164,0	520,3	<b>684,3</b>
Tissemsilt	0	249	64 056	<b>64 305</b>	0,0	74,7	163,3	<b>238,0</b>
Adrar	0	1 391	153 952	<b>155 343</b>	0,0	204,8	763,9	<b>968,7</b>
Saida	1	495	80 806	<b>81 302</b>	72,1	102,6	253,3	<b>428,0</b>
El Bayadh	0	308	67 832	<b>68 140</b>	0,0	36,9	174,7	<b>211,6</b>
Naama	0	557	53281	<b>53 838</b>	0,0	66,9	152,8	<b>219,7</b>
Bechar urbain	0	416	45 931	<b>46 347</b>	0,0	91,2	303,5	<b>394,7</b>
Bechar rural	0	369	33 572	<b>33 941</b>	0,0	61,2	187,4	<b>248,5</b>
Tindouf	0	479	17 948	<b>18 427</b>	0,0	115,8	111,8	<b>227,6</b>
Oran	0	785	209 026	<b>209 811</b>	0,0	228,2	654,0	<b>882,2</b>
Tlemcen	4	1 599	300 459	<b>302 062</b>	448,0	473,3	905,5	<b>1 826,7</b>
Sidi Bel Abbas	1	971	163 973	<b>164 945</b>	2,3	200,4	485,4	<b>688,0</b>
Mascara	2	1 370	203 445	<b>204 817</b>	457,3	267,3	665,7	<b>1 390,3</b>
Ain Temouchent	3	471	114 550	<b>115 024</b>	425,5	80,4	315,7	<b>821,6</b>
Es-Senia	13	1 562	173 586	<b>175 161</b>	1 793,2	732,3	606,8	<b>3 132,3</b>
Constantine	1	525	97 863	<b>98 389</b>	8,5	140,8	344,2	<b>493,5</b>
Ali Mendjeli	3	851	163 071	<b>163 925</b>	170,1	319,2	460,2	<b>949,5</b>
Batna	1	1 966	293 377	<b>295 344</b>	141,2	519,0	1 095,5	<b>1 755,7</b>
Oum el Bouaghi	1	967	161 566	<b>162 534</b>	43,9	170,4	517,0	<b>731,4</b>
Khenchela	-	583	109 292	<b>109 875</b>	0,0	90,8	369,9	<b>460,7</b>
Tebessa	4	1 052	158 079	<b>159 135</b>	99,9	169,4	502,1	<b>771,4</b>
Mila	2	951	182 293	<b>183 246</b>	518,9	188,4	561,8	<b>1 269,2</b>
Annaba	3	342	81 969	<b>82 314</b>	68,8	73,5	307,8	<b>450,1</b>
Seybouse	3	679	93 745	<b>94 427</b>	460,2	177,1	329,1	<b>966,5</b>
Guelma	-	697	134 057	<b>134 754</b>	0,0	187,8	373,2	<b>561,0</b>

## Répartition de la clientèle et de la Consommation par niveau de tension et par DD (suite)

	Nombre de Clients				Consommation ( GWh )			
	HT	HTA	BT	Total	HT	HTA	BT	Total
Skikda	10	1 099	199 863	<b>200 972</b>	767,8	218,4	611,8	<b>1 598,0</b>
Souk Ahras	-	460	108 291	<b>108 751</b>	0,0	123,2	287,4	<b>410,6</b>
Al Tarf	-	696	103 348	<b>104 044</b>	0,0	157,5	349,1	<b>506,5</b>
Setif	1	1 308	185 108	<b>186 417</b>	0,1	565,3	561,4	<b>1 126,7</b>
El Hidhab	3	1 283	207 761	<b>209 047</b>	345,4	321,4	810,9	<b>1 477,7</b>
Bejaia	1	1 661	311 909	<b>313 571</b>	25,3	640,3	813,2	<b>1 478,9</b>
Jijel	1	724	162 730	<b>163 455</b>	4,5	131,8	411,1	<b>547,4</b>
M'sila	4	1 659	229 054	<b>230 717</b>	455,5	316,3	1 053,5	<b>1 825,3</b>
Bordj Bou Arreridj	-	1 163	168 243	<b>169 406</b>	0,0	352,4	563,8	<b>916,2</b>
Blida	4	2 397	281 350	<b>283 751</b>	169	696	1 154	<b>2 019</b>
Bouira	4	1 162	184 295	<b>185 461</b>	244	297	537	<b>1 077</b>
Médéa	2	959	182 446	<b>183 407</b>	40	207	549	<b>795</b>
Tizi Ouzou	3	1 372	386 510	<b>387 885</b>	40	429	1 025	<b>1 494</b>
Djelfa	-	1 346	180 663	<b>182 009</b>	-	252	589	<b>841</b>
Ouargla	7	2 417	159 519	<b>161 943</b>	1 874	607	976	<b>3 457</b>
Biskra	4	1 849	203 998	<b>205 851</b>	322	427	1 603	<b>2 352</b>
Laghouat	4	969	97 267	<b>98 240</b>	188	311	424	<b>923</b>
Tamanrasset	-	630	56 124	<b>56 754</b>	-	89	287	<b>377</b>
El oued	-	1 450	190 272	<b>191 722</b>	-	246	1 446	<b>1 692</b>
Ghardaïa	-	1 040	130 089	<b>131 129</b>	-	218	533	<b>751</b>
Illizi	-	395	18 195	<b>18 590</b>	-	75	108	<b>183</b>
Boumerdès	2	1 121	171 266	<b>172 389</b>	191	278	534	<b>1 002</b>
Tipaza	3	1 300	243 031	<b>244 334</b>	210	499	809	<b>1 518</b>
<b>Total SDC</b>	<b>106</b>	<b>53 300</b>	<b>8 251 969</b>	<b>8 305 375</b>	<b>10 377</b>	<b>13 395</b>	<b>29 654</b>	<b>53 426</b>
Belouizdad	3	983	180 050	<b>181 036</b>	276	477	610	<b>1 362,3</b>
Bologhine	1	955	246 163	<b>247 119</b>	3	511	863	<b>1 377,1</b>
El Harrach	5	1 494	246 528	<b>248 027</b>	146	884	979	<b>2 009,1</b>
Gué De Constantine	0	807	202 598	<b>203 405</b>	0	486	763	<b>1 249,4</b>
<b>Total SDA</b>	<b>9</b>	<b>4 239</b>	<b>875 339</b>	<b>879 587</b>	<b>424,9</b>	<b>2 357,7</b>	<b>3 215,4</b>	<b>5 998,0</b>
<b>Total Distribution</b>	<b>115</b>	<b>57 539</b>	<b>9 127 308</b>	<b>9 184 962</b>	<b>10 801,6</b>	<b>15 752,8</b>	<b>32 869,2</b>	<b>59 423,6</b>

### Ventilation mensuelle des consommations par Société de Distribution

Unité : GWh	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
SDC	797,3	761,5	907,4	850,3	862,3	896,3	862,4	868,3	853,0	933,4	868,3	916,1	10 376,7
SDA	36,7	32,5	35,5	34,6	36,2	35,2	38,5	37,9	32,5	35,4	34,3	35,6	424,9
<b>Total HTB</b>	<b>834,0</b>	<b>794,0</b>	<b>942,9</b>	<b>884,9</b>	<b>898,5</b>	<b>931,6</b>	<b>900,9</b>	<b>906,2</b>	<b>885,5</b>	<b>968,8</b>	<b>902,6</b>	<b>951,7</b>	<b>10 801,6</b>
<b>%</b>	<b>7,7</b>	<b>7,4</b>	<b>8,7</b>	<b>8,2</b>	<b>8,3</b>	<b>8,6</b>	<b>8,3</b>	<b>8,4</b>	<b>8,2</b>	<b>9,0</b>	<b>8,4</b>	<b>8,8</b>	<b>100,0</b>
SDC	1 229,6	994,6	1 038,7	1 045,0	1 107,9	1 074,3	1 223,7	1 215,0	1 108,6	1 087,7	1 071,8	1 198,0	13 395,1
SDA	187,5	205,6	183,7	179,0	181,6	202,6	212,0	228,2	204,5	190,3	190,0	192,8	2 357,7
<b>Total HTA</b>	<b>1 417,1</b>	<b>1 200,2</b>	<b>1 222,4</b>	<b>1 224,0</b>	<b>1 289,5</b>	<b>1 276,9</b>	<b>1 435,7</b>	<b>1 443,2</b>	<b>1 313,1</b>	<b>1 278,0</b>	<b>1 261,8</b>	<b>1 390,8</b>	<b>15 752,8</b>
<b>%</b>	<b>9,0</b>	<b>7,6</b>	<b>7,8</b>	<b>7,8</b>	<b>8,2</b>	<b>8,1</b>	<b>9,1</b>	<b>9,2</b>	<b>8,3</b>	<b>8,1</b>	<b>8,0</b>	<b>8,8</b>	<b>100,0</b>
SDC	2 181,3	2 207,1	1 900,6	2 122,5	2 043,1	1 995,4	3 185,1	3 504,6	2 838,6	3 204,3	2 451,9	2 019,4	29 653,8
SDA	258,4	257,7	214,9	278,9	229,5	201,3	297,1	326,9	293,1	362,6	283,5	211,5	3 215,4
<b>Total BT</b>	<b>2 439,7</b>	<b>2 464,8</b>	<b>2 115,5</b>	<b>2 401,4</b>	<b>2 272,5</b>	<b>2 196,7</b>	<b>3 482,2</b>	<b>3 831,5</b>	<b>3 131,7</b>	<b>3 566,9</b>	<b>2 735,4</b>	<b>2 230,9</b>	<b>32 869,2</b>
<b>%</b>	<b>7,4</b>	<b>7,5</b>	<b>6,4</b>	<b>7,3</b>	<b>6,9</b>	<b>6,7</b>	<b>10,6</b>	<b>11,7</b>	<b>9,5</b>	<b>10,9</b>	<b>8,3</b>	<b>6,8</b>	<b>100,0</b>
SDC	4 208,2	3 963,2	3 846,7	4 017,8	4 013,3	3 966,1	5 271,2	5 587,9	4 800,2	5 225,4	4 392,0	4 133,5	53 425,6
SDA	482,6	495,8	434,1	492,5	447,2	439,1	547,6	593,0	530,0	588,2	507,8	439,9	5 998,0
<b>Total Clients</b>	<b>4 690,8</b>	<b>4 459,0</b>	<b>4 280,8</b>	<b>4 510,4</b>	<b>4 460,5</b>	<b>4 405,2</b>	<b>5 818,9</b>	<b>6 180,9</b>	<b>5 330,2</b>	<b>5 813,7</b>	<b>4 899,8</b>	<b>4 573,5</b>	<b>59 423,6</b>
<b>%</b>	<b>7,9</b>	<b>7,5</b>	<b>7,2</b>	<b>7,6</b>	<b>7,5</b>	<b>7,4</b>	<b>9,8</b>	<b>10,4</b>	<b>9,0</b>	<b>9,8</b>	<b>8,2</b>	<b>7,7</b>	<b>100,0</b>

## Puissance Maximale Appelée par réseau

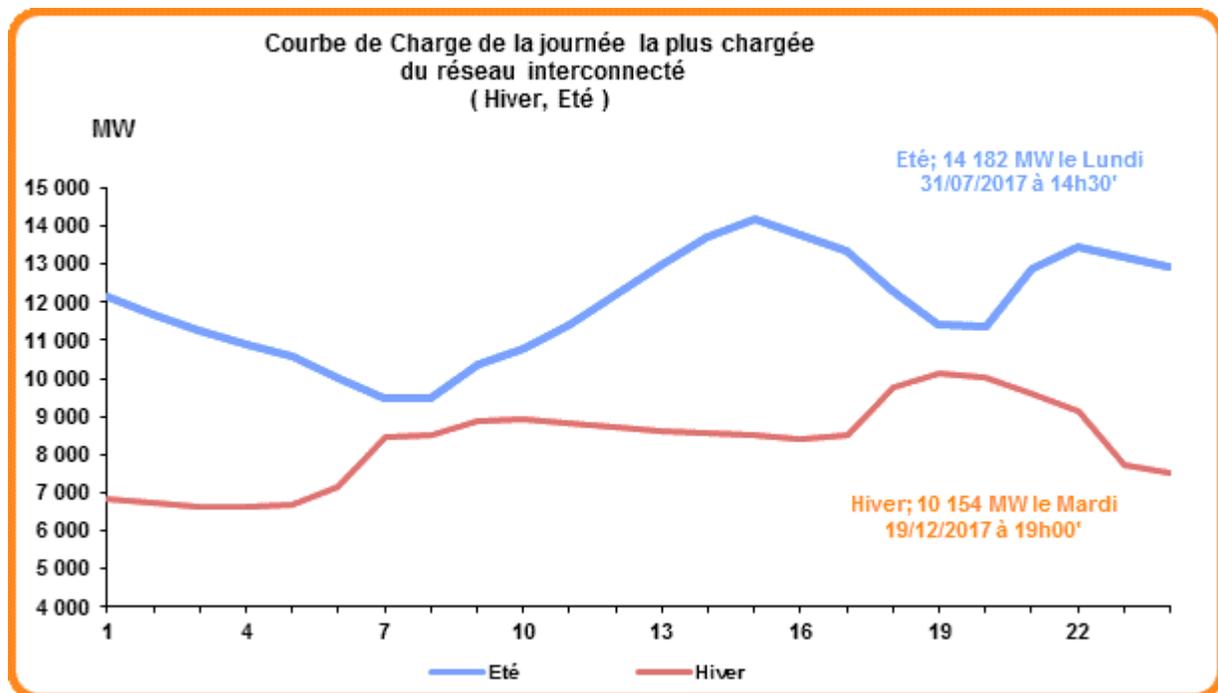
### I - Réseau Interconnecté National

	Puissance Maximale Appelée - MW		Tx ( % )
	2016	2017	
<b>Réseau interconnecté National</b>	<b>12 839</b> <b>01/08 à 14h30'</b>	<b>14 182</b> <b>31/07 à 14h30'</b>	<b>10,5</b>

La Puissance Maximale Appelée sur le réseau interconnecté a été atteinte le lundi 31 Juillet 2017 à 14h30 avec 14 182 MW, soit une évolution de 10,5 % par rapport à 2016.

La Puissance minimale a été de 5 124 MW, enregistrée le Samedi 27 Mai 2017 à 6h00',

La Consommation énergétique Maximale journalière a été atteinte le lundi 01 Août 2017 avec 284,6 GWh.



## II – Pôle In Salah - Adrar - Timimoun

La Pointe synchrone enregistrée au niveau de la boucle est de 313 MW en 2017 contre 302 MW en 2016, soit un taux de croissance de l'ordre de 3,7 %.

	Puiss. Inst. (MW)	Puissance Maximale Appelée (MW)		Tx (%)
		2016	2017	
<b>PIAT</b>	<b>615</b>	<b>302</b> <i>03 juillet à 17h30</i>	<b>313,3</b> <i>17 juillet à 16h15</i>	<b>3,7</b>

Le tableau suivant donne les pointes asynchrones au niveau de chaque localité :

	Puiss. Inst. (MW)	Puissance Maximale Appelée (MW)		Tx (%)
		2016	2017	
Adrar	<b>230,8</b>	<b>115</b> 29/05 à 16h15	<b>99</b> 22/06 à 17h45	<b>-13,9</b>
In Salah	<b>99,0</b>	<b>71</b> 30/06 à 12h15	<b>70</b> 05/09 à 22h45	<b>-1,4</b>
Kabertene	<b>45,7</b>	<b>28</b> 30/06 à 16h00	<b>30</b> 28/06 à 07h45	<b>7,1</b>
Timimoun	<b>45,8</b>	<b>62</b> 11/07 à 14h00	<b>67</b> 03/06 à 17h15	<b>8,1</b>
Kabertene Eolien	<b>10,2</b>	<b>8</b> 10/05 à 12h00	<b>9</b> 12/01 à 20h15	<b>12,5</b>
Zaouiet Kounta	<b>91,6</b>	<b>94</b> 09/07 à 14h00	<b>85</b> 27/05 à 19h00	<b>-9,6</b>

### III – Réseaux Isolés du Sud

	Puissance Maximale Appelée			
	(KW)	Date	Heure	Température
Tindouf	62 812	25/07/2017	16h00	48
BENI ABBES	24 500	26/07/2017	16H00	46
KARZAZ	4 370	12/07/2017	16:00	40
SITE 1	2 581	18/07/2017	15h00	45
SITE 2	2 335	10/08/2017	14h30	47
SITE 3	1 466	25/07/2017	16H00	51
SITE 4	2796	18/08/2017	13h00	-
TABALBALA	4 643	21/06/2017	19h30	43
Bordj Badji Mokhtar	15 292	10/07/2017	15:00	46
TALMINE	8 950	30/07/2017	15:30	46
AIN BELBEL	714	31/08/2017	15h30	48
OUM EL ASSEL	2 176	07/08/2017	09h30	39
TIMIAOUINE	3 054	11/06/2017	16h00	-
TAMANRASSET	57 609	06/07/2017	14H30	45
Djanet	12 401	27/07/2017	15H00	40
EL GOLEA	43 902	26/07/2017	15H00	44
IN Guezzam	7 290	08/06/2017	14h30	46
Bordj Omar Driss	4 370	01/07/2017	16H00	46
IDLES	1 700	14/01/2017	20h00	17
DEB Deb	5 150	14/08/2017	15h00	46
Bordj El Haoues	1 585	25/07/2017	15H00	38
Tinzaouatine	3 384	06/06/2017	12h30	45
AFRA	90	03/08/2017	13h00	40
Tinalkoum	585	08/08/2017	21h00	41
M'GUIDEN	526	20/08/2017	16h30	45
El Borma	1 665	16/08/2017	14h30	47
Illizi	18 090	04/06/2017	13h30	42
In Amenas	10190	04/06/2017	14h45	34
Tarat	68	27/12/2017	18h00	20

## Moyens de production du parc thermique

Le tableau ci-dessous, donne la liste des centrales TG fonctionnant au gaz naturel

<b>Turbines Gaz</b>	<b>Puiss. Inst. (MW)</b>	<b>Taille des Groupes</b>	<b>Années de M.E.S</b>
Oran Est	80	2X 40	2008
Marsat TG	184	8 X 23	1981 / 1982
Alger Hamma 2	418	2 X 209	2002
Boufarik	96	4 X 24	1977 / 1978
Bab Ezzouar	108	4 X 27	1978
M' Sila 1	46	2 X 23	1986
M' Sila 2	300	3 X 100	1989 / 1990
M' Sila 3	430	2 X 215	2009
M' Sila TG mobile	313	12 X 24 1 X 25	2015 2013
Amizour	183,1	8 X 22,891	2013 / 2014
Tiaret 1	120	4 X 30	1978
Tiaret 2	300	3 X 100	1988 / 1989
Hassi R' Mel nord	88	4 X 22	1978
Hassi Messaoud Nord 1	120	5 X 24	1978/1979
Hassi Messaoud Nord 2	200	2 X 100	1988
Hassi Messaoud Sud	72	2 X 16 2 X20	1973 / 1975
Hassi Messaoud Ouest	492	4 X 123	1999 / 2003
Hassi Messaoud Ouest Mobile	91,6	4 X 22,891	2013
In Salah	99	2 X 3,5 4 X 23	1981 1983
Ghardaia	8,5	1 X 8,5	1972
Tilghemt	200	2 X 100	1988
Adrar	170	4 X 25 2 X 15 2 X 20	1995 1987 1972
Adrar TG Mobile	45,8	2 X 22,891	2013
F'kirina	292,4	2 X 146,2	2004
F'kirina TG Mobile	100	4 X 25	2013
Illizi	42	3 X 3 3 X 5 1 X 18	2005 2013 2016
Naama	184	8 X 23	1982
Larbaa	559,6	4 X 139,9	2009
Relizane	465	3 X 155	2009
Ain Djasser 1	253,4	2 X 126,7	2009
Ain Djasser 2	263,9	1 x 131,75 1 x 132,15	2014
Ain Djasser 3	138,6	1 x 138,55	2017
Annaba	72	2 x 36	2009
Alger port	72	2 x 36	2009
Kabertene	45,8	2 x 22,874	2011
El Oued	183,1	2 x 22,874 6 x 22,891	2012 / 2013
Timimoun	50	2 x 25	2012
Timimoun Mobile	45,8	2 x 22,891	2012
In Amenas	30	6 x 5	2012 / 2013

<b>Turbines Gaz</b>	<b>Puiss. Inst. (MW)</b>	<b>Taille des Groupes</b>	<b>Années de M.E.S</b>
Labreg	421,5	1 x 140,3 1 x 140,7 1 x 140,5	2014 / 2015
Hamer EL Ain	72,6	3 x 24,2	2014
Hamma Mobile	48,4	2 x 24,2	2014
Beni Merad TG mobile	48	2 x 24	2014
Baraki TG mobile	72,6	3 x 24,2	2014
Ouargla TG	96	4 x 24	2014 / 2015
Bechar	24	6 x 4	1981
Zaouiet Kounta	191,6	4 x 22,891 4 x 25	2014 / 2015
Boufarik TG mobile	48	2 x 24	2015
Sablette TG mobile	50	2 x 25	2015
Tilghemt 3	590,8	3 x 196.94	2016
Sablette TG Mobile	50	2 x 25	2015
HM Nord 3	660,9	3 x 220,3	2015 / 2016
Boufarik 2	705	2 x 235	2016
Oumache	456,9	1 x 227,27 1 x 229,63	2016 2017
Beni Abbes TG	54	3 x 18	2015
El Goléa TG	76	2 x 5 3 x 10 2 x 18	2012/2013 2012 2015/2016
<b>Total</b>	<b>10 578,7</b>		

Le tableau ci-dessous, donne la liste des centrales TG fonctionnant au Gas Oil :

<b>Turbines Gaz</b>	<b>Puissance Installée ( MW )</b>	<b>Taille des Groupes</b>	<b>Années de mise en service</b>
Tamanrasset Nord	72	4 x 18	2012 / 2014 / 2015
Tamanrasset Sud	18	1 x 18	2012
Tindouf	108	6 x 18	2012 / 2014 / 2015
<b>Total</b>	<b>198</b>		

Le tableau ci-dessous, donne la liste des centrales TV fonctionnant au Gaz Naturel :

Turbines Vapeur	Puissance Installée ( MW )	Taille des Groupes	Dates de mise en service
Ravin Blanc	73	1 X 73	1973
Skikda	262	2 X 131	1975
Marsat El Hadjadj	840	5 X 168	1983 / 1990 / 1991
Ras Djinet	672	4 X 168	1986 / 1987
Jijel	588	3 X 196	1992 / 1993 / 1994
<b>Total</b>	<b>2 435</b>		

### Moyens de production du parc hydraulique

Centrales	Puissance Installée (MW)	Taille des Groupes	Date de Mise en Service	Production (GWh)		Tx (%)
				2015	2016	
Darguinah	70,2	2 x 32,5 1 x 5,2	1952 1950	0	0	-
Ighil Emda	24,0	2 x 12	01/01/1952	0	0	-
Ghouriet	6,4	2 x 2,8 1 x 0,825	1949 1949	0,2	0,4	97,7
Souk El Djemaa	8,1	1 x 2,695 1 x 2,695 1 x 2,695	06/12/1948 23/12/1948 17/01/1949	8,0	7,9	-1,5
Tizi Meden	4,5	3 x 1,486	1948	0	0	-
Darguinah	70,2	1 x 32,5 1 x 32,5 1 x 5,2	12/12/1952 03/02/1952 1950	0	0	-
Erraguene	14,4	1 x 14,4	01/01/1962	0	0	-
Mansouriah	100,0	1 x 50 1 x 50	18/10/1963 15/11/1963	63,8	48,0	- 24,8
<b>Total</b>	<b>227,6</b>			<b>72,0</b>	<b>56,3</b>	<b>-21,8</b>

## Moyens de production du parc Diesel

Le tableau ci-après, donne la liste des moyens de production des centrales Diesel fonctionnant au Gas Oil :

Diesel	Puissance Installée ( MW )	Taille des Groupes	Dates de mise en service
In Salah	1,6	1 x 1,6	1983
Illizi	3,8	2 x 1,9	1993/1996
Beni Abbes	11,66	5 x 1,9	1991 / 1992
		1 x 2	2001
		2 x 0,08	2001
Tindouf	19,66	7 x 1,9	1991/1992
		2 x 0,08	2001
		3 x 1,4	2006
		1 x 2	2008
Tindouf Nouvelle	24	6 x 4	2011 / 2012
Tamanrasset Sud	12,7	2 x 1,6	1983 / 1985
		5 x 1,9	1991 /1993
Tamanrasset Nord	40	5 x 8	1991
El Goléa	12,7	2 x 1,6	1984
		5 x 1,9	1991 / 1992 / 1993
Djanet	31	5 x 1,9	1993 / 1997
		7 x 2,5	2008 / 2009
		1 x 2	2011
		2 x1	2015
M ' Guiden	1,63	1 x 0,508	2006
		4 x 0,08	2010
		3 x 0,102	2013
		1 x 0,5	2015
Tabalbala	13,468	6 X 0,508	2006 / 2007
		1 x 0,4	2007
		1 x 0,52	2008
		1 x 2,5	2009
		8 x 0,5	2008/2009/2011/2013/2017
Bordj Badji Mokhtar	43,5	12 x 2	2007/2008/2011/2015
		4 x 2,5	2008 / 2009
		7 x 0,5	2012 / 2013
		6 x 1	2013 / 2014 / 2015

Diesel	Puissance Installée ( MW )	Taille des Groupes	Dates de mise en service
Deb Deb	14,1	8 x 0,508	2006 / 2007 / 2008
		2 x 0,52	2008
		6 x 0,5	2010 / 2013
		6 x 1	2014/2015/2016/2017
Bordj Omar Driss	8,25	1 x 0,25	2009
		5 x 0,4	2010
		1 x 2	2010
		2 x 0,5	2013 / 2014
		5 x 1	2014 / 2015 / 2016
Bordj El Haoues	3,0	6 x 0,25	2009
		2 x 0,3	2013
		1 x 0,4	2013
		1 x 0,5	2015
Idelles	4,32	3 x 0,508	2006
		2 x 0,4	2011
		4 x 0,5	2013 / 2014 /2015
In Guezzam	15,932	2 x 0,508	2006
		11 x 0,5	2008/2012/2013/2014/2015/2017
		1 x 0,4	2011
		3 x 2,5	2011
		5 x 1	2014/2015/2016/2017
Talmine	20,38	1 x 0,08	2001
		5 x 2	2007 / 2010/ 2015
		3 x 2,5	2008 / 2009
		2 x 0,4	2010
		2 x 1	2015
Ain belbel	4,01	1 x 0,23	1976
		5 x 0,08	2001
		2 x 0,5	2013/2014
		2 x 0,25	2014
Afra	0,4	5 x 0,08	2001
Tinzaoutine	8,07	1 x 0,25	1976
		4 x 0,48	2006
		7 x 0,5	2013/2014/2015/2016
		3 x 1	2014 / 2015 /2016

Diesel	Puissance Installée ( MW )	Taille des Groupes	Dates de mise en service
Oum Lassel	8,67	4 x 0,48	2006
		6 x 0,5	2012/2013
		1 x 0,25	1983
		1 x 0,380	1976
		3 x 1	2015/2016
Tinalkoum	4,24	3 x 0,08	2008/2013
		3 x 0,5	2014
		2 x 0,25	2014/2015
		2 x 1	2017
Site 1	18,38	1 x 0,38	2001
		5 x 2	2007 / 2015
		5 x 0,5	2009 / 2013
		1 x 1	2014
Site 2	12,18	1 x 0,38	2001
		1 x 0,4	2006
		10 x 0,5	2009/2010/2013/2014
		1 x 1,4	2007
		1 x 1	2014
		2 x 2	2015
Site 3	10,14	3 x 0,38	2001
		6 x 0,5	2007/2009/2012/2013
		3 x 2	2015
Karzaz	10	5 x 2	2007/2015
Timiaouine	10	2 x 0,5	2013
		5 x 1	2014 / 2015
		2 x 2	2015
Site 4	6,9	1 x 0,508	2006
		1 x 0,4	2007
		2 x 1	2015
		2 x 2	2017
El Borma	3,83	4 x 0,508	2007 / 2011
		2 x 0,4	2006 / 2011
		2 x 0,5	2016
TARAT	1,5	3 x 0,5	2017
<b>Total</b>	<b>382,03</b>		

## Equipements des réseaux d'interconnexion et de transport

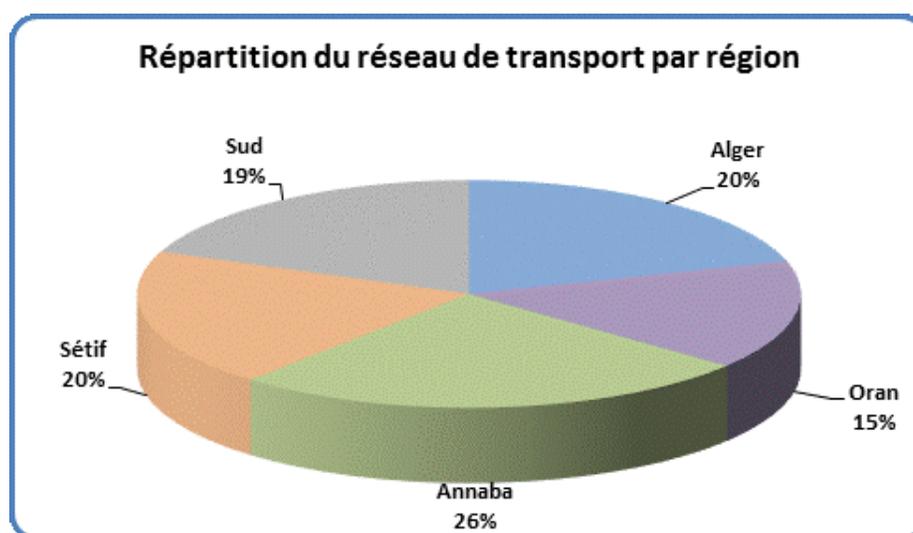
Le réseau de transport a atteint une longueur totale de 29 233,7 km (dont 416,1 km de câbles) durant l'année 2017 contre 27 837,7 km en 2016, soit 1 396,0 km additionnels.

Lignes (km)	ALGER	ORAN	ANNABA	SETIF	SUD	Total
400 kV	1 036,7	833,5	640,6	568,5	998,8	4 078,0
400 kV (exploitée en 220 kV)	-	-	316	98,0	217,5	631,5
220 kV	2 395,6	1 667,5	3 275,5	2 976,4	3 479,1	13 794,1
150 kV	-	22	-	50,3	-	72,4
90 kV	-	566	-	-	-	566,2
60 kV	2 248,3	1 404,3	3 149,0	2 020,1	670,4	9 492,1
30 kV	-	-	10,4	-	171,6	182,0
10 kV	1,5	0	0	0	0	1,5
<b>Total Lignes</b>	<b>5 682,1</b>	<b>4 493,5</b>	<b>7 391,5</b>	<b>5 713,2</b>	<b>5 537,4</b>	<b>28 817,7</b>

Câbles (km)	ALGER	ORAN	ANNABA	SETIF	SUD	Total
400 kV	/	/	/	0,16	0,67	0,83
220 kV	52,83	0,39	12,35	2,1	3,35	71,0
60 kV	217,47	38,61	64,43	22,82	0,9	344,2
<b>Total Câbles ( km )</b>	<b>270,3</b>	<b>39,0</b>	<b>76,8</b>	<b>25,1</b>	<b>4,9</b>	<b>416,1</b>

<b>Total Général</b>	<b>5 952,4</b>	<b>4 532,5</b>	<b>7 468,2</b>	<b>5 738,3</b>	<b>5 542,3</b>	<b>29 233,7</b>
----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-----------------

Le graphique ci-dessous, illustre la structure du réseau de transport par région :



### Postes haute tension en service au 31/12/2017

Niveau de Tension (kV)	THT/THT	THT	THT / HT	HT	HT / MT	HT/MT/MT	Total
<b>Postes</b>							
Oran	2	2	7	1	49	5	78
Alger	4	2	13	0	54	7	93
Sétif	3	3	11	0	38	1	67
Annaba	3	1	5	0	30	1	51
Sud	3	3	3	0	12	0	39
<b>TOTAL</b>	<b>15</b>	<b>11</b>	<b>39</b>	<b>1</b>	<b>183</b>	<b>14</b>	<b>328</b>

Niveau de Tension (kV)	THT/MT	HT/MT	Total
<b>Cabines Mobiles</b>			
Oran	3	17	20
Alger	1	33	34
Sétif	7	19	26
Annaba	2	17	19
Sud	15	5	20
<b>Total</b>	<b>28</b>	<b>91</b>	<b>119</b>

### Puissance de transformation des postes au 31/12/2017

Niveau de tension (kV)	THT/THT	THT/MT	THT/HT/MT	HT/ MT	HT/MT/MT	Total
<b>Postes</b>						
Oran	1 900	0	4 860	4 695	636	12 091
Alger	3 900	0	6 620	5 992	670	17 182
Sétif	2 200	120	4 714	3 764	40	10 838
Annaba	2 500	40	3 430	2 805	100	8 875
Sud	1 500	1 360	1 640	1 230	0	5 730
<b>Total</b>	<b>12 000</b>	<b>1 520</b>	<b>21 264</b>	<b>18 486</b>	<b>1 446</b>	<b>54 716</b>

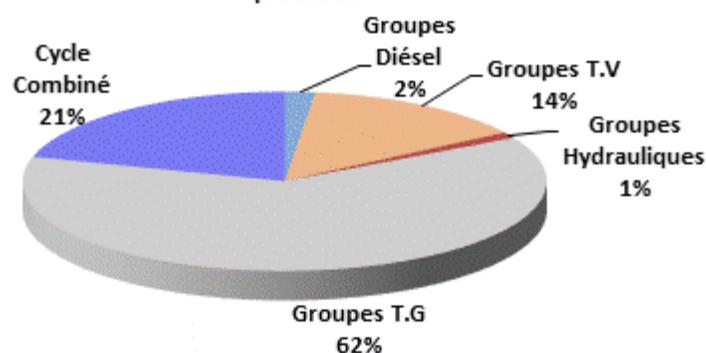
Niveau de tension (kV)	THT/MT	HT/MT	Total
<b>Cabines Mobiles</b>			
Oran	120	340	460
Alger	40	660	700
Sétif	280	380	660
Annaba	80	345	425
Sud	480	70	550
<b>Total</b>	<b>1 000</b>	<b>1 795</b>	<b>2 795</b>

## Capacités des transformateurs de groupes au 31/12/2017

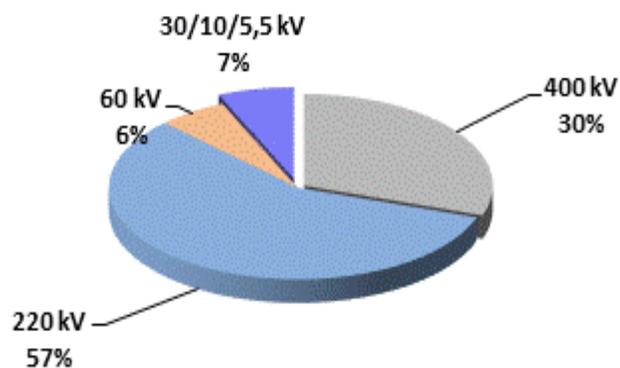
*Unité : MVA*

		400 kV	220 kV	60 kV	30-10 et 5,5 kV	Total
Groupes TV		-	3 072,5	100,0	-	3 172,5
Groupes TG		2 191,0	9 703,8	1 198,9	1 059,2	14 152,8
Groupes Hydraulique		-	194,0	50,0	-	244,0
Groupes Diesel		-	-	-	422,6	422,6
Groupes Cycle Combiné	TV	1 809,7	-	-	-	1 809,7
	TG	2 858,4	-	-	-	2 858,4
<b>Total</b>		<b>6 859,1</b>	<b>12 970,3</b>	<b>1 348,9</b>	<b>1 481,8</b>	<b>22 660,0</b>

Capacité des transformateurs de groupes par moyen de production



Capacité des transformateurs de groupes par niveau de tension



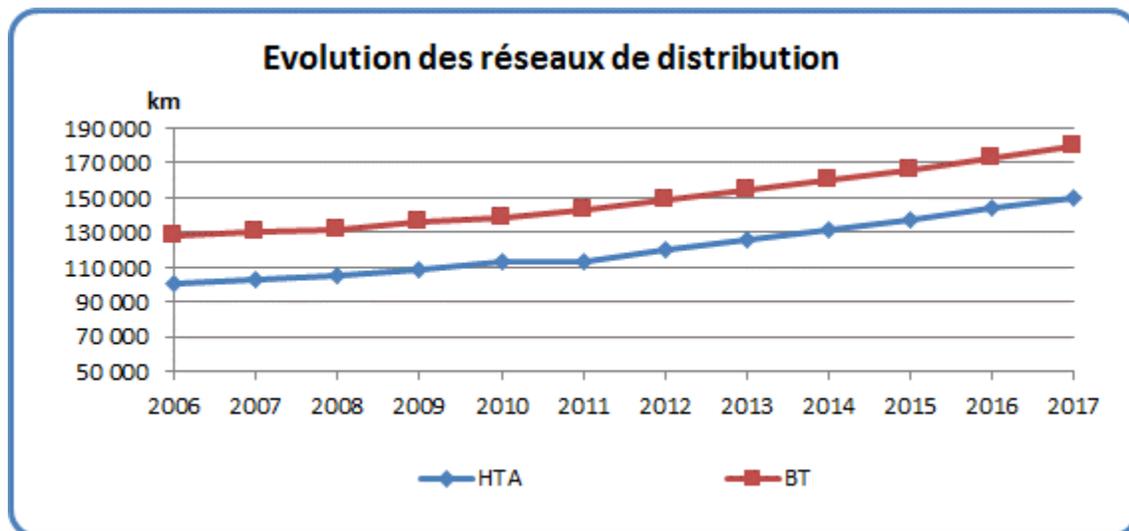
## Equipements des réseaux de distribution

### 1- Longueurs des lignes en service au 31/12/2017 (Unité : km)

	Moyenne Tension			Basse Tension			Total HTA+BT
	Aérien	S/Terrain	Total	Aérien	S/Terrain	Total	
SDA	1 139,0	3 722,7	4 861,7	5 624,8	1 361,2	6 986,0	11 847,7
SDC	119 221,1	25 640,9	144 862,0	158 856,1	13 449,7	172 305,8	317 167,8
<b>Total</b>	<b>120 360,1</b>	<b>29 363,6</b>	<b>149 723,7</b>	<b>164 480,9</b>	<b>14 810,9</b>	<b>179 291,8</b>	<b>329 015,5</b>

### 2- Postes de Distribution HTA / BT en service au 31/12/2017

	Distribution Publique		Livraisons		Mixte	Total
	Aérien	Cabine	Aérien	Cabine	(Clients & DP)	
SDA	260	4 877	488	3 287	477	9 389
SDC	50 586	45 280	26 237	23 757	4 247	150 107
<b>Total</b>	<b>50 846</b>	<b>50 157</b>	<b>26 725</b>	<b>27 044</b>	<b>4 724</b>	<b>159 496</b>





## *Partie Gaz*



# **PARTIE GAZ**

## **Introduction**

- Durant l'année 2017, les achats de gaz pour la consommation intérieure ont atteint 33 250,4 MCm<sup>3</sup> contre 30 295,3 MCm<sup>3</sup> en 2016, soit une augmentation de 9,8%.
- La demande de gaz des centrales thermiques (SPE, SKTM et autres producteurs) a enregistré 17 838,7 MCm<sup>3</sup> en 2017 contre 16 459,3 MCm<sup>3</sup> en 2016, soit une hausse de 8,4%
- La répartition de cette demande par opérateur est la suivante :
  - SPE : 11 000,2 MCm<sup>3</sup>
  - SKTM : 126,8 MCm<sup>3</sup>
  - IPP : 6 711,6 MCm<sup>3</sup>
- La consommation de la clientèle toutes pressions confondues a enregistré 14 581,0 MCm<sup>3</sup> ; en augmentation de 8,0% par rapport à l'année 2016 (13 504,3 MCm<sup>3</sup>).
- Par niveau de pression, elle se présente comme suit :
  - ❖ La consommation de la clientèle Basse Pression a enregistré 9 679,1 MCm<sup>3</sup> en hausse de 7,0 % par rapport à l'année 2016 (9 049,3 MCm<sup>3</sup>).
  - ❖ La consommation de la clientèle Moyenne Pression ; a enregistré 1 244,0 MCm<sup>3</sup> en hausse de 10,7 % par rapport à 2016 (1 123,9 MCm<sup>3</sup>).
  - ❖ Une hausse de 9,8 % de la consommation de gaz naturel a été enregistrée par la clientèle Industrielle ; soit 3 657,9 MCm<sup>3</sup> en 2017 contre 3 331,2 MCm<sup>3</sup> en 2016.
- Le transit de gaz naturel pour les autres utilisateurs (clients Sonatrach) a connu une baisse de -25.6% ; soit 3 095,0 MCm<sup>3</sup> en 2017 contre 4 160,7 MCm<sup>3</sup> en 2016.
- Le taux de croissance des livraisons de gaz naturel par type d'utilisation par rapport à l'année 2016 est le suivant :
  - Centrales Thermiques : + 8,4%
  - Distribution Publiques : +12,0%
  - Clients Industriels : +9,8%

→ Les ventes de gaz des sociétés de distribution ont enregistré 14 581,0 MCm<sup>3</sup> ; soit une hausse de 8,0% par rapport à l'année 2016 (13 504,34MCm<sup>3</sup>).

Par niveau de pression et par société de distribution, elles se présentent comme suit:

➔ **Haute Pression:** Les ventes à cette clientèle ont atteint 3 657,9 MCm<sup>3</sup> en 2017 contre 3 331,2 MCm<sup>3</sup> en 2016 soit une hausse de 9,8%.

Unité : MCm<sup>3</sup>

	2016	2017	Tx (%)
SDC	3 261,5	3 606,7	10,6
SDA	69,7	51,2	-26,5
<b>Total</b>	<b>3 331,2</b>	<b>3 657,9</b>	<b>9,8</b>

➔ **Moyenne Pression:** Les ventes à cette clientèle ont enregistré 1 244,0 MCm<sup>3</sup> contre 1 123,9 MCm<sup>3</sup> en 2016 soit une hausse de 10,7 %.

Unité : MCm<sup>3</sup>

	2016	2017	Tx (%)
SDC	982,8	1 104,0	12,3
SDA	141,1	140	-0,8
<b>Total</b>	<b>1 123,9</b>	<b>1 244,0</b>	<b>10,7</b>

➔ **Basse Pression:** Les ventes à cette clientèle ont connu une hausse de 7,0% passant de 9 049,3 MCm<sup>3</sup> en 2016 à 9 679,1 MCm<sup>3</sup> en 2017.

Unité : MCm<sup>3</sup>

	2016	2017	Tx (%)
SDC	8223,6	8823,0	7,3
SDA	825,7	856,2	3,7
<b>Total</b>	<b>9 049,3</b>	<b>9 679,1</b>	<b>7,0</b>

## Situation de la clientèle – Année 2017

### Nombre de Clients

**Basse Pression** : Durant l'année 2017, l'apport de la clientèle BP a été de 344 783 clients, portant le nombre global à 5 260 409 contre 4 915 626 clients en 2016.

**Moyenne Pression** : Pour la clientèle MP l'apport a été de 354 clients, portant le nombre global à 6 457 clients en 2017 contre 6 103 clients en 2016.

**Haute Pression** : En ce qui concerne la clientèle HP, l'apport est de huit (08) clients, la mise en service de onze (11) clients et la résiliation de trois (03) clients, portant ainsi le nombre à 238 clients contre 230 clients en 2016.

Les tableaux suivants représentent :

Clients mis en service (11 clients)

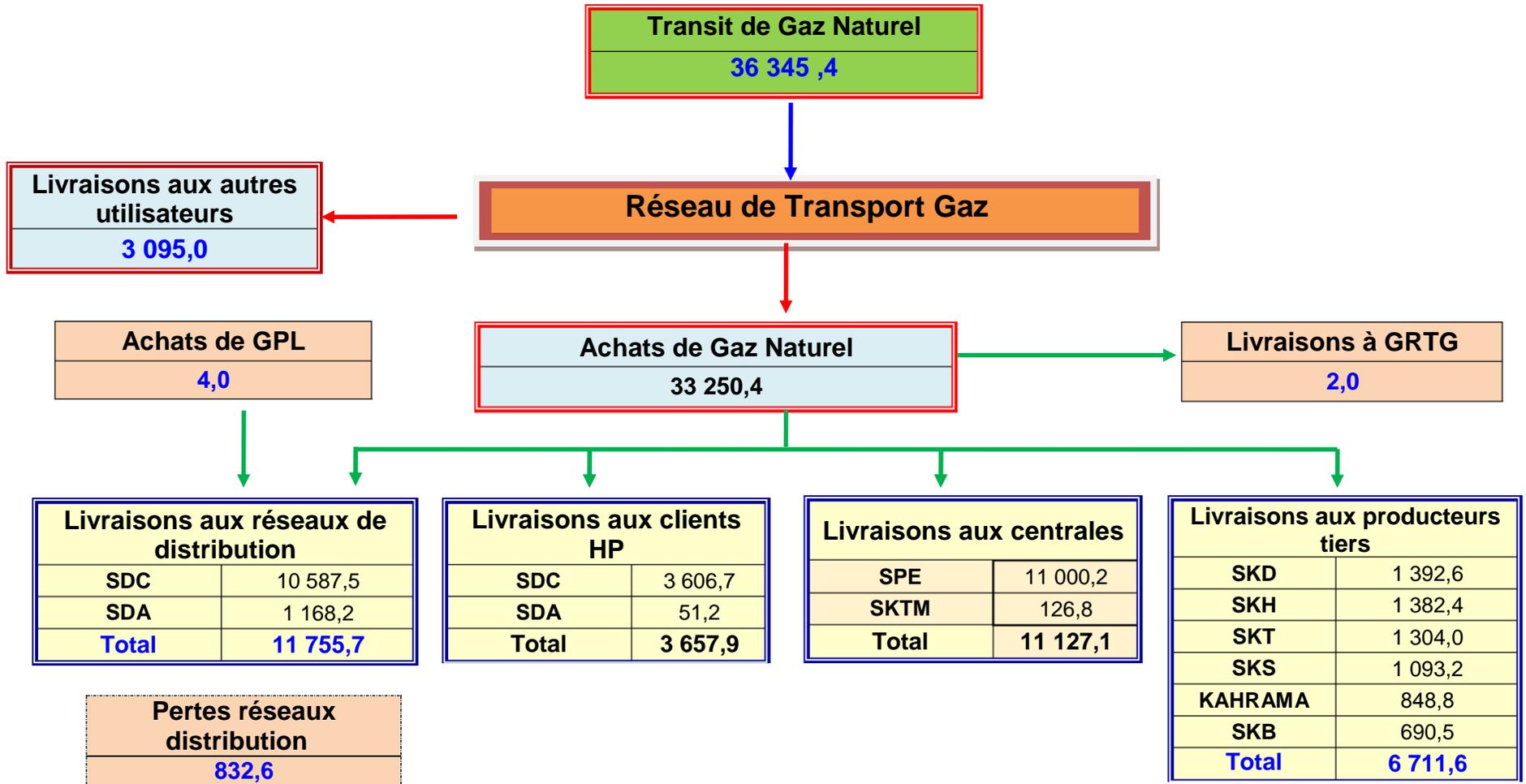
	Nom Clients	DMD (kth/ h)	Date mise en service
<b>SDC</b>	SARL Briqueterie Biskria	25	01/03/2017
	SARL Briqueterie moderne AMOURI/Laghouat	25	14/08/2017
	EURL Briqueterie AMOURI TOUFIK/Laghouat	25	14 08/2017
	Briqueterie GANOUBA/Ouargla	20	24/04/2017
	Sarl ITC-industrie terre cuite	15	22/03/2017
	Grande Raffinerie oranaise de sucre	35	16/04/2017
	Cimenterie Adrar	200	28/05/2017
	Brandt Algérie	125	25/01/2017
	Algérien Quatari Steel	50	17/04/2017
	Sarl Société Nouvelle générale Briqueterie des Aures, Batna	50	03/07/2017
	Conserverie agroalimentaire lala salha, El Tarf	50	02/07/2017
<b>SDA</b>	<b>Aucun</b>		

Clients résiliés (03 clients)

	Nom Clients	DMD (kth/ h)	Date de résiliation
<b>SDC</b>	Briqueterie Moderne Amouri /Biskra	15 000	08/02/2017
	SOPROMAT Briqueterie HADJOUT/Tipaza	6 500	01/06/2017
<b>SDA</b>	COGRAL UP 01	15 000	17/04/2017

## SCHEMA DES FLUX PHYSIQUES DE L'ENERGIE GAZIERE – ANNEE 2017

Unité : MCm<sup>3</sup>



# SCHEMA DES FLUX PHYSIQUES DE L'ENERGIE GAZIERE – ANNEE 2017

Unité : Mth

<b>Transit de Gaz Naturel</b>
<b>340 469,4</b>

<b>Livraisons aux autres utilisateurs</b>
<b>28 936,1</b>

<b>Réseau de Transport Gaz</b>
--------------------------------

<b>Achats de GPL</b>
<b>90,6</b>

<b>Achats de Gaz Naturel</b>
<b>311 533,3</b>

<b>Livraisons à GRTG</b>
<b>19,1</b>

<b>Livraisons aux réseaux de distribution</b>	
SDC	99 522,3
SDA	10 946,8
<b>Total</b>	<b>110 469,0</b>

<b>Livraisons aux clients HP</b>	
SDC	33 844,4
SDA	479,4
<b>Total</b>	<b>34 323,8</b>

<b>Livraisons aux centrales</b>	
SPE	102 826,6
SKTM	1 190,7
<b>Total</b>	<b>104 017,3</b>

<b>Livraisons aux producteurs tiers</b>	
SKD	13 058,6
SKH	12 918,4
SKT	12 190,0
SKS	10 287,0
KAHRAMA	7 854,8
SKB	6 485,7
<b>Total</b>	<b>62 794,6</b>

dont :

<b>Pertes réseaux distribution</b>
<b>8 246,1</b>

## Transit de gaz

Unité : MCm <sup>3</sup>	2016	2017	Tx (%)
<b>Transit de gaz</b>	<b>34 456,0</b>	<b>36 345,4</b>	<b>5,5</b>
<b>1- Achats de Gaz Naturel</b>	<b>30 295,3</b>	<b>33 250,4</b>	<b>9,8</b>
<b>1.1- Livraisons aux centrales thermiques</b>	<b>16 459,3</b>	<b>17 838,7</b>	<b>8,4</b>
- SPE	9 523,1	11 000,2	15,5
- SKTM	62,8	126,8	101,8
- SKD	1 316,8	1 392,6	5,8
- SKH	1 669,7	1 382,4	-17,2
- SKT	1 243,3	1 304,0	4,9
- SKS	1 064,9	1 093,2	2,7
- Kahrama	896,1	848,8	-5,3
- SKB	682,5	690,5	1,2
<b>1.2- Livraisons à la clientèle</b>	<b>13 827,8</b>	<b>15 409,7</b>	<b>11,4</b>
- Clients industriels	3 331,2	3 657,9	9,8
- Distributions Publiques	10 496,7	11 751,8	12,0
<b>1.3- GRTG</b>	<b>8,2</b>	<b>2,0</b>	<b>-75,1</b>
<b>2- Livraisons aux autres utilisateurs (SH)</b>	<b>4 160,7</b>	<b>3 095,0</b>	<b>-25,6</b>
• Complexe Ammoniac et Urée ORFERT	1 464,5	1 156,4	-21,0
• EL OMANIA LIL ASMIDA AOA	1 297,2	673,8	-48,1
• SH Raffinerie d'Arzew RA1Z	274,8	277,7	1,1
• SH Raffinerie Skikda	345,9	249,8	-27,8
• Fertial Annaba	451,8	433,7	-4,0
• ENIP CP1/Z Arzew	115,8	111,5	-3,7
• Topping Sonatrach Skikda	65,6	70,8	7,8
• Naftec Alger	53,0	53,5	1,0
• SH Complex GP2/Z Arzew	48,6	45,2	-7,1
• SP1 BIS OB1 El Oued	5,8	9,6	65,4
• SP3 NK1 Biskra	8,3	8,9	7,9
• Lind Gaz Skikda	3,2	2,5	-22,3
• ENIP Skikda	26,1	1,6	-94,0

Le transit de Gaz Naturel a atteint 36 345,4 MCm<sup>3</sup> en 2017 contre 34 456,0 MCm<sup>3</sup> en 2016, soit un accroissement de 5,5 % (+1 889,4 MCm<sup>3</sup>).

Les achats de Gaz Naturel ont atteint 33 250,4 MCm<sup>3</sup> en 2017 contre 30 295,3 MCm<sup>3</sup> en 2016, soit un accroissement de 9,8 % (+2 955,1 MCm<sup>3</sup>).

Unité : Mth	2016	2017	Tx (%)
<b>Transit de gaz</b>	<b>321 820,3</b>	<b>340 469,4</b>	<b>5,8</b>
<b>1- Achats de Gaz Naturel</b>	<b>283 005,8</b>	<b>311 533,3</b>	<b>10,1</b>
<b>1.1- Livraisons aux centrales thermiques</b>	<b>153 572,6</b>	<b>166 812,0</b>	<b>8,6</b>
- SPE	88 787,4	102 826,6	15,8
- SKTM	567,8	1 190,7	109,7
- SKD	12 276,8	13 058,6	6,4
- SKH	15 594,8	12 918,4	-17,2
- SKT	11 611,2	12 190,0	5,0
- SKS	9 994,4	10 287,0	2,9
- Kahrama	8 345,4	7 854,8	-5,9
- SKB	6 394,7	6 485,7	1,4
<b>1.2- Livraisons à la clientèle</b>	<b>129 356,8</b>	<b>144 702,2</b>	<b>11,9</b>
- Clients industriels	31 147,8	34 323,8	10,2
- Distributions Publiques	98 209,0	110 378,4	12,4
<b>1.3- GRTG</b>	<b>76,5</b>	<b>19,1</b>	<b>-75,0</b>
<b>2- Livraisons aux autres utilisateurs (SH)</b>	<b>38 814,5</b>	<b>28 936,1</b>	<b>-25,5</b>
• Complexe Ammoniac et Urée ORFERT	13 643,2	10 802,1	-20,8
• EL OMANIA LIL ASMIDA AOA	12 077,3	6 255,9	-
• Fertial Annaba	4 239,3	4 080,4	-3,7
• SH Raffinerie d'Arzew RA1Z	2 559,1	2 600,8	1,6
• SH Raffinerie Skikda	3 245,7	2 350,5	-27,6
• ENIP CP1/Z Arzew	1 078,6	1 043,5	-3,3
• Topping Sonatrach Skikda	615,8	665,7	8,1
• Naftec Alger	495,5	500,3	1,0
• SH Complex GP2/Z Arzew	452,9	423,4	-6,5
• SP1 BIS OB1 El Oued	54,6	90,8	66,2
• SP3 NK1 Biskra	77,7	84,3	8,5
• Lind Gaz Skikda	30,1	23,5	-22,0
• ENIP Skikda	244,5	14,7	-94,0

Le transit de Gaz Naturel a atteint 340 469,4 Mth en 2017 contre 321 820,3 Mth en 2016, soit un accroissement de 5,8 % (+18 649,2 Mth).

## Evolution mensuelle du transit de gaz

Unité : MCM<sup>3</sup>

	Centrales électriques								Clients indust.	Distr. Pub.	GRTG	Autres utilisateurs	Total
	SPE	SKTM	Kahrama	SKS	SKB	SKH	SKT	SKD					
<b>Janv.</b>	861,0	7,6	83,5	109,8	67,4	107,3	97,2	127,6	298,6	2 429,6	0,1	391,1	<b>4 580,7</b>
<b>Fév.</b>	563,0	5,6	73,7	102,3	42,8	134,5	107,9	111,1	260,7	1 622,8	0,2	310,0	<b>3 334,6</b>
<b>Mars</b>	603,2	7,1	80,4	71,0	49,1	156,2	116,1	127,5	309,9	1 180,7	0,0	248,3	<b>2 949,7</b>
<b>Avr.</b>	587,7	8,3	73,3	54,3	44,3	152,0	112,5	138,8	289,3	847,6	0,3	231,6	<b>2 540,2</b>
<b>Mai</b>	767,8	12,9	78,2	56,3	53,9	130,5	122,9	126,9	285,8	392,6	0,1	180,2	<b>2 208,2</b>
<b>Juin</b>	1 054,9	15,8	63,0	63,5	67,1	129,4	139,9	131,3	298,8	302,3	0,0	194,4	<b>2 460,4</b>
<b>Juil.</b>	1 448,8	16,1	49,7	101,5	78,5	104,3	140,7	128,4	288,7	291,8	0,2	179,0	<b>2 827,7</b>
<b>Aout</b>	1 603,7	15,9	58,2	109,5	74,6	105,3	97,8	103,2	321,4	270,1	0,3	190,0	<b>2 950,0</b>
<b>Sépt.</b>	934,7	12,9	72,9	103,2	72,9	94,9	88,3	100,1	287,8	321,8	0,1	157,4	<b>2 247,0</b>
<b>Oct.</b>	768,5	8,4	76,5	111,8	54,6	88,9	100,8	102,5	338,8	489,1	0,3	284,9	<b>2 425,1</b>
<b>Nov.</b>	817,5	7,4	71,7	109,8	41,9	101,6	89,2	79,7	327,8	1 427,1	0,1	339,3	<b>3 413,4</b>
<b>Déc.</b>	989,4	8,8	67,6	100,2	43,4	77,5	90,7	115,3	350,3	2 176,2	0,3	388,8	<b>4 408,4</b>
<b>Total</b>	<b>11 000,2</b>	<b>126,8</b>	<b>848,8</b>	<b>1 093,2</b>	<b>690,5</b>	<b>1 382,4</b>	<b>1 304,0</b>	<b>1 392,6</b>	<b>3 657,9</b>	<b>11 751,8</b>	<b>2,0</b>	<b>3 095,0</b>	<b>36 345,4</b>
<b>Structure (%)</b>	<b>30,3</b>	<b>0,3</b>	<b>2,3</b>	<b>3,0</b>	<b>1,9</b>	<b>3,8</b>	<b>3,6</b>	<b>3,8</b>	<b>10,1</b>	<b>32,3</b>	<b>0,0</b>	<b>8,5</b>	<b>100,0</b>

## Evolution mensuelle du transit de gaz

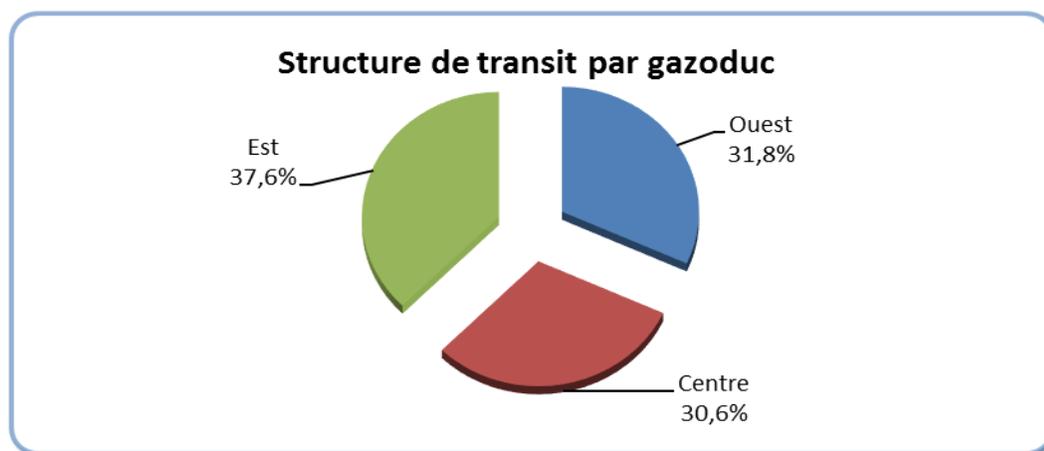
Unité : Mth

	Centrales électriques								Clients	Distr.	GRTG	Autres utilisateurs	Total
	SPE	SKTM	Kahrama	SKS	SKB	SKH	SKT	SKD	indust.	Pub.			
Janv.	8 041,5	70,8	773,4	1 033,2	636,3	1 001,0	906,8	1 192,1	2 800,0	22 782,3	1,2	3 644,8	<b>42 883,4</b>
Fév.	5 245,2	52,5	682,1	961,4	399,6	1 257,2	1 009,0	1 036,5	2 440,9	15 189,6	1,8	2 891,7	<b>31 167,4</b>
Mars	5 604,8	66,1	723,1	668,6	463,4	1 454,6	1 081,2	1 193,5	2 902,6	11 060,8	0,0	2 321,9	<b>27 540,6</b>
Avr.	5 464,5	78,1	679,7	510,3	414,4	1 412,4	1 045,6	1 299,2	2 694,6	7 911,4	3,1	2 136,7	<b>23 649,7</b>
Mai	7 137,3	121,1	724,8	529,6	503,7	1 212,4	1 141,6	1 192,0	2 675,4	3 670,9	1,3	1 692,2	<b>20 602,3</b>
Juin	9 825,6	148,3	584,5	596,5	627,6	1 203,2	1 300,9	1 231,7	2 800,5	2 830,0	0,0	1 827,0	<b>22 975,8</b>
Juil.	13 539,6	151,7	462,1	954,8	737,0	978,6	1 319,4	1 205,8	2 711,0	2 738,9	1,6	1 680,8	<b>26 481,5</b>
Aout	14 995,6	148,3	540,5	1 029,6	701,1	988,8	918,7	969,4	3 012,7	2 534,9	2,7	1 783,8	<b>27 626,2</b>
Sept.	8 737,7	121,6	676,7	970,4	682,9	898,4	836,0	945,0	2 703,0	3 021,6	1,0	1 474,0	<b>21 068,3</b>
Oct.	7 194,2	78,9	710,7	1 054,3	513,3	834,1	945,3	961,6	3 182,0	4 597,2	2,8	2 665,9	<b>22 740,2</b>
Nov.	7 667,0	70,1	666,8	1 033,2	393,1	951,3	835,0	745,6	3 085,0	13 426,2	1,2	3 170,0	<b>32 044,6</b>
Déc.	9 373,6	83,1	630,5	945,0	413,4	726,5	850,7	1 086,2	3 316,1	20 614,4	2,5	3 647,4	<b>41 689,4</b>
<b>Total</b>	<b>102 826,6</b>	<b>1 190,7</b>	<b>7 854,8</b>	<b>10 287,0</b>	<b>6 485,7</b>	<b>12 918,4</b>	<b>12 190,0</b>	<b>13 058,6</b>	<b>34 323,8</b>	<b>110 378,4</b>	<b>19,1</b>	<b>28 936,1</b>	<b>340 469,4</b>
<b>Structure (%)</b>	<b>30,2</b>	<b>0,3</b>	<b>2,3</b>	<b>3,0</b>	<b>1,9</b>	<b>3,8</b>	<b>3,6</b>	<b>3,8</b>	<b>10,1</b>	<b>32,4</b>	<b>0,0</b>	<b>8,5</b>	<b>100,0</b>

### Transit par gazoduc

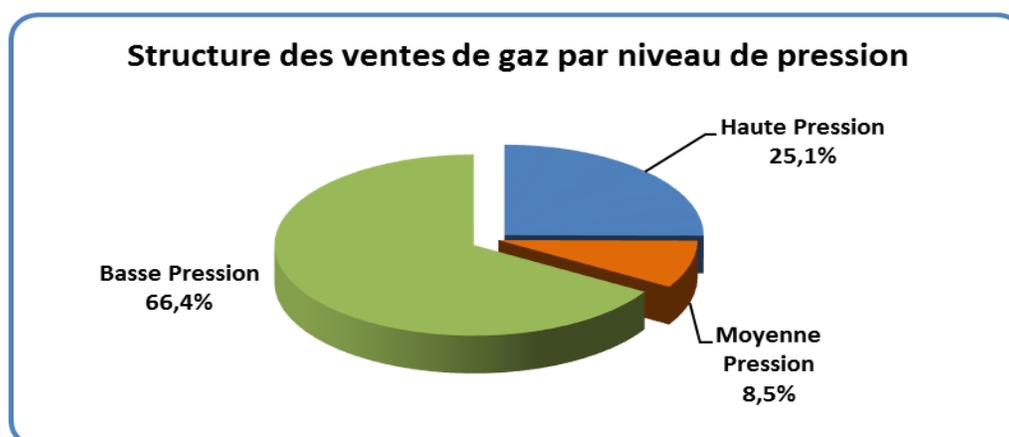
	2016		2017		Tx (%)
	Mth	MCm <sup>3</sup>	Mth	MCm <sup>3</sup>	
Ouest	112 484,9	12 106,8	107 465,6	11 556,8	-4,5
Centre	97 800,8	10 464,5	104 340,6	11 130,5	6,4
Est	111 458,2	11 876,5	128 644,2	13 656,1	15,0
<b>Total (*)</b>	<b>321 743,8</b>	<b>34 447,8</b>	<b>340 450,3</b>	<b>36 343,4</b>	<b>5,5</b>

(\*) Y compris le transport pour les clients de Sonatrach



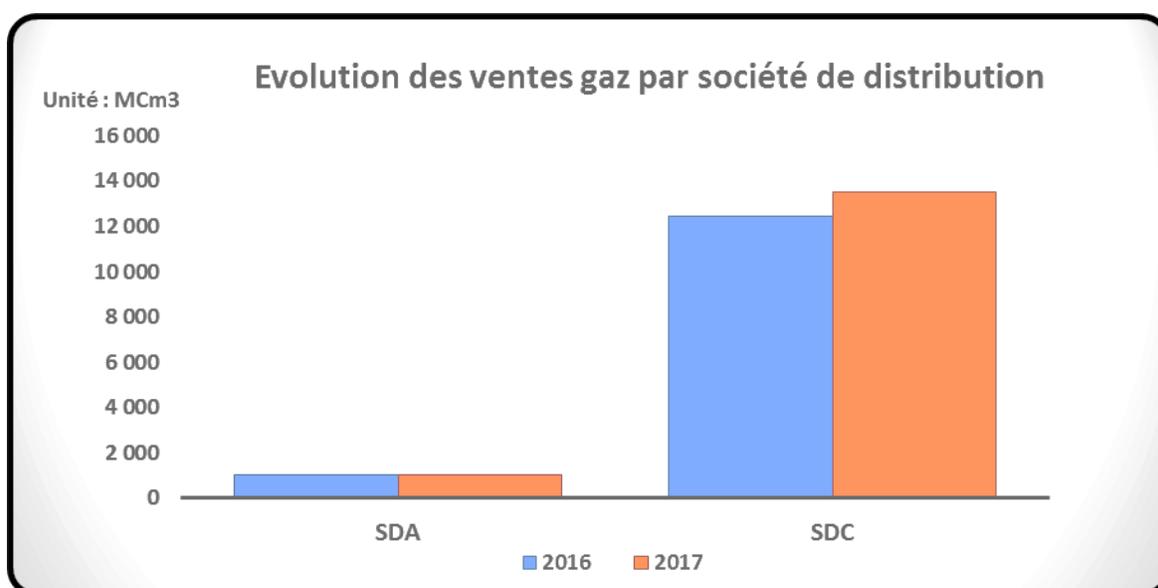
### Ventes de gaz naturel par niveau de pression

	2016		2017		Tx (%)
	Mth	MCm <sup>3</sup>	Mth	MCm <sup>3</sup>	
HP	31 147,8	3 331,2	34 323,81	3 657,9	9,8
MP	10 605,3	1 123,9	11 705,85	1 244,0	10,7
BP	84 783,6	9 049,3	90 517,06	9 679,1	7,0
<b>Total</b>	<b>126 536,6</b>	<b>13 504,3</b>	<b>136 546,7</b>	<b>14 581,0</b>	<b>8,0</b>



## Ventes de gaz naturel par société de distribution

	2016		2017		Tx (%)
	Mth	MCm <sup>3</sup>	Mth	MCm <sup>3</sup>	
SDC	116 851,5	12 467,8	126 740,2	13 533,6	8,5
SDA	9 685,1	1 036,5	9 806,6	1 047,4	1,1
<b>Total</b>	<b>126 536,6</b>	<b>13 504,3</b>	<b>136 546,7</b>	<b>14 581,0</b>	<b>8,0</b>

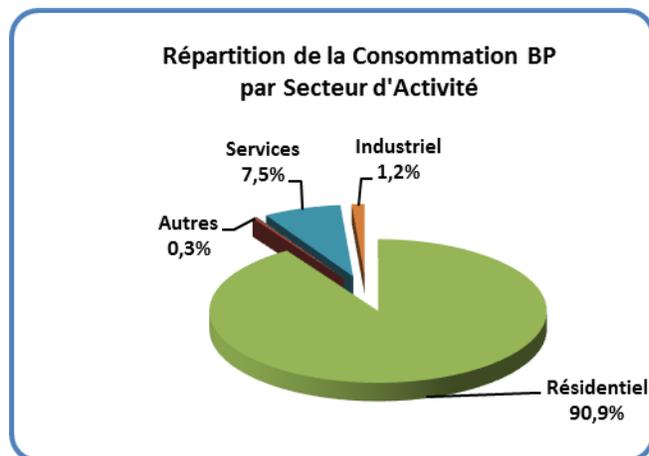
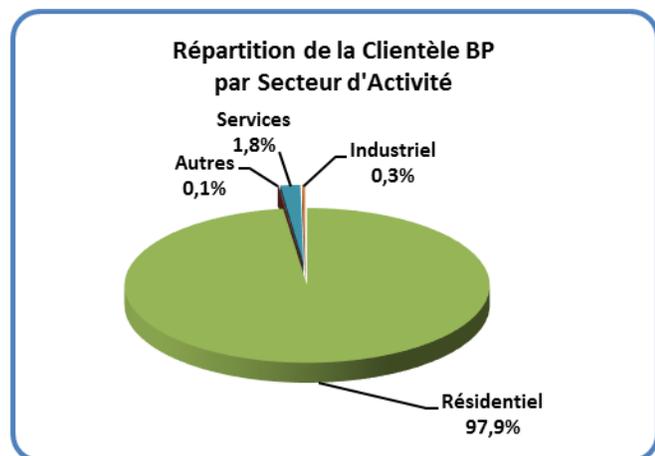


## Répartition de la consommation et du nombre de clients BP par secteur d'activité économique

Code Activité	Libellé	Nombre de Clients	Conso. (Mth)	Conso. (MCm <sup>3</sup> )
1000(*)	Clients Résidentiels (Ménages)	430 963	5 349	572,0
2000(*)	Clients non résidentiels (Non Ménages)	3 602	300	32,1
A	Agriculture	518	38	4,1
B	Eau & Energie	254	46	5,0
C	Hydrocarbures	12	2	0,2
E	Mines & carrières	4	0	0,0
F	ISMME	410	19	2,1
G	Matériaux de Construction	266	30	3,2
H	Bâtiments Travaux Publics	178	9	0,9
J	Industries Agroalimentaires	11 484	908	97,1
K	Industries Textiles	175	9	0,9
L	Industries du Cuir	653	29	3,1
M	Bois, Papier, Liège	297	65	6,9
N	Industries Diverses	233	12	1,3
P	Commerce	19 615	1 030	110,2
Q	Hôtels / Restaurants / Cafés	8 007	380	40,6
R	Services marchands fournis aux Entreprises	435	7	0,7
S	Services marchands fournis aux ménages	17 902	1 521	162,7
T	Etablissements Financiers	848	40	4,3
U	Agences Immobilières	214	8	0,8
V	Services non-marchands fournis aux collectivités locales	43 817	3 676	393,1
X	Transport	1 255	82	8,8
Y	Logements collectifs et dépendances	4 719 165	76 935	8 226,8
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	102	21	2,2
	Autres	2	0	0,0
<b>Total</b>		<b>5 260 409</b>	<b>90 517,1</b>	<b>9 679,1</b>

*ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques*

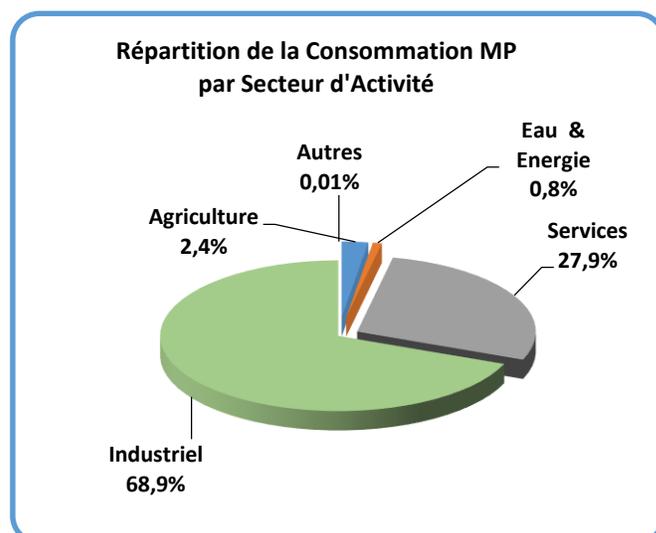
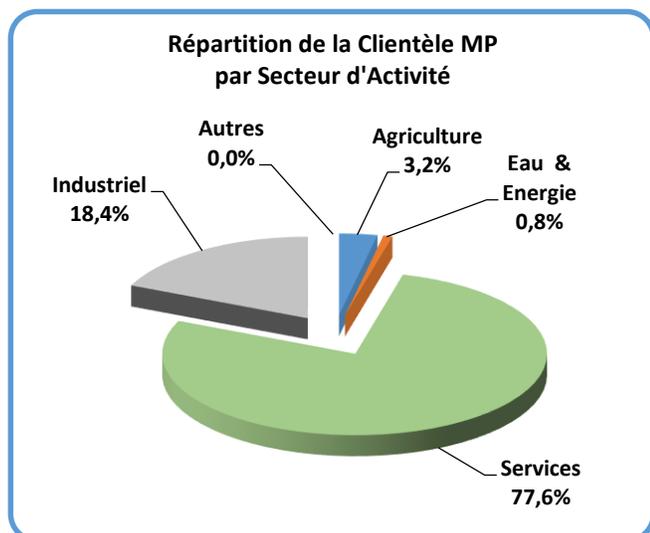
(\*) A noter, l'assainissement des données au niveau des Directions de distribution ce qui explique la réduction du nombre et de la consommation des secteurs 1000 et 2000 par rapport à 2016



## Répartition de la consommation et du nombre de clients MP par secteur d'activité économique

Code Activité	Libelle	Nombres de Clients	Cons. (Mth)	Cons. (MCm <sup>3</sup> )
A	Agriculture	206	281,1	29,9
B	Eau & Energie	50	95,8	10,2
C	Hydrocarbures	48	425,7	45,2
E	Mines & carrières	14	121,8	12,9
F	ISMME	195	491,8	52,3
G	Matériaux de Construction	203	4 569,5	485,6
H	Bâtiments Travaux Publics	23	25,6	2,7
J	Industries Agroalimentaires	415	1 485,0	157,8
K	Industries Textiles	48	118,1	12,5
L	Industries du Cuir	15	31,0	3,3
M	Bois, Papier, Liège	76	179,3	19,1
N	Industries Diverses	34	127,8	13,6
P	Commerce	86	99,6	10,6
Q	Hôtels / Restaurants / Cafés	181	148,4	15,8
R	Services marchands fournis aux Entreprises	9	1,6	0,2
S	Services marchands fournis aux ménages	129	76,5	8,1
T	Etablissements Financiers	29	8,6	0,9
U	Agences Immobilières	3	0,4	0,0
V	Services non-marchands fournis aux collectivités locales	4 510	2 896,5	307,8
X	Transport	44	22,3	2,4
Y	Logements collectifs et dépendances	22	6,4	0,7
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	118	493,2	52,4
Autres		0	0,0	0,0
<b>Total</b>		<b>6 457</b>	<b>11 705,8</b>	<b>1 244,0</b>

*ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques*



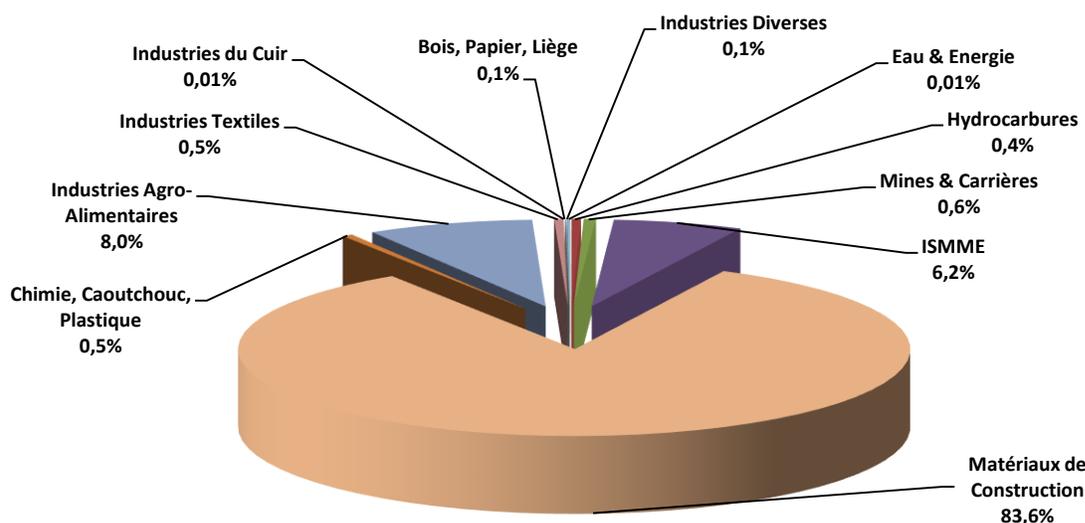
## Evolution de la consommation HP par secteur d'activité économique (2013 à 2017)

MCM<sup>3</sup>

CAE	Secteurs d'activité	2013	2014	2015	2016	2017
B	Eau & Energie	0,04	0,0	0,0	0,7	0,5
C	Hydrocarbures	14,0	15,5	15,3	18,0	16,4
E	Mines & Carrières	17,7	24,7	23,1	22,5	21,4
F	ISMME	218,4	218,7	194,6	110,0	228,5
G	Matériaux de Construction	2 415,9	2 539,9	2635,7	2856,5	3 056,4
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	24,2	21,7	23,3	20,8	18,7
J	Industries Agro-Alimentaires	240,3	257,4	259,3	277,6	292,4
K	Industries Textiles	17,7	17,4	17,2	15,9	16,5
L	Industries du Cuir	0,3	0,4	0,4	0,2	0,2
M	Bois, Papier, Liège	2,6	1,4	1,7	2,9	2,0
N	Industries Diverses	6,4	6,1	6,9	5,9	5,0
<b>Total</b>		<b>2 957,6</b>	<b>3 103,0</b>	<b>3 177,4</b>	<b>3 331,2</b>	<b>3 657,9</b>

*ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques*

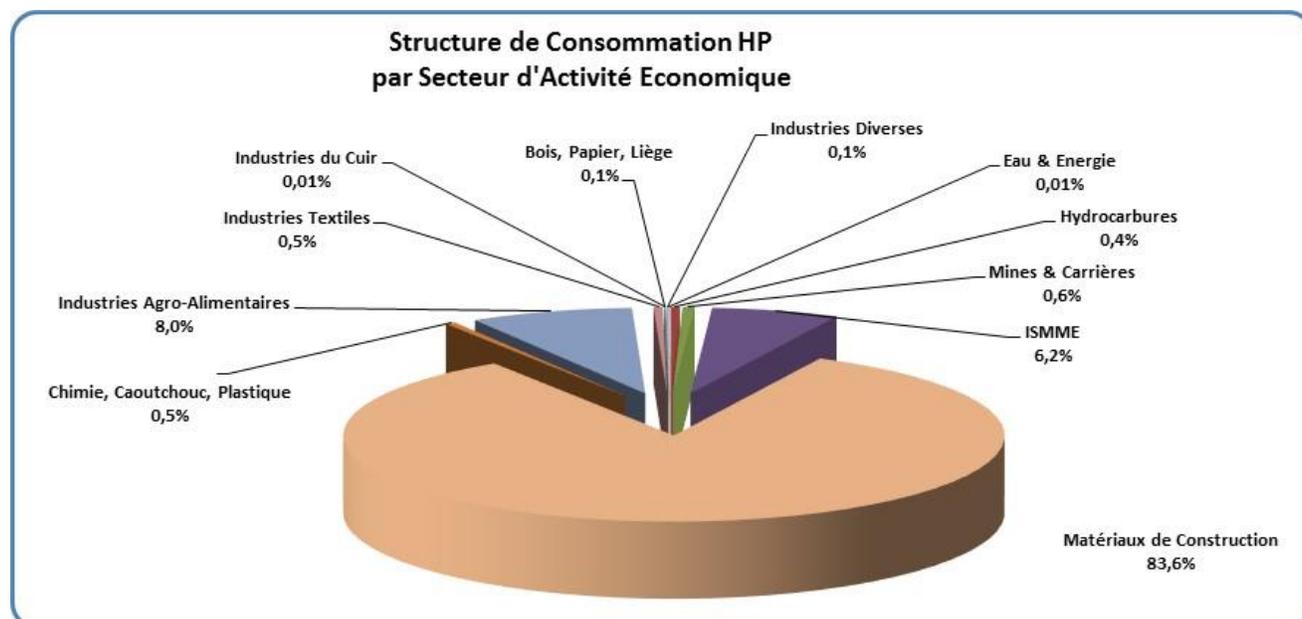
### Structure de Consommation HP par Secteur d'Activité Economique



Mth

CAE	Secteurs d'activité	2013	2014	2015	2016	2017
B	Eau & Energie	0,35	0,0	0,2	7,0	5,0
C	Hydrocarbures	132,1	145,8	143,7	168,5	154,1
E	Mines & Carrières	167,6	233,1	216,2	210,6	200,4
F	ISMME	2 067,6	2 064,4	1824,8	1 028,3	2144,3
G	Matériaux de Construction	22 866,3	23 970,7	24 717,2	26 709,6	28 684,1
Z	Chimie, Caoutchouc, Plastique	229,1	204,7	218,3	194,7	175,3
J	Industries Agro-Alimentaires	2 274,8	2 429,2	2 431,2	2 595,6	2 738,7
K	Industries Textiles	167,9	164,2	161,6	149,1	154,6
L	Industries du Cuir	3,0	3,4	3,5	2,2	2,3
M	Bois, Papier, Liège	24,9	13,2	15,7	26,7	18,4
N	Industries Diverses	60,8	57,5	64,6	55,4	46,6
<b>Total</b>		<b>27 994,5</b>	<b>29 286,2</b>	<b>29 797,0</b>	<b>31 147,8</b>	<b>34 323,8</b>

*ISMME : Industries Sidérurgiques, Métalliques, Mécaniques et Electriques*



## Répartition de la clientèle et de la Consommation par niveau de pression et par DD

	Nombre de Clients				Consommation (Mcm <sup>3</sup> )			
	HP	MP	BP	Total	HP	MP	BP	Total
Chlef	3	8	13 766	13 777	34,8	0,8	9,3	44,9
Chlef Nord	9	102	75 675	75 786	21,0	8,8	124,8	154,5
Tiaret	3	38	63 068	63 109	121,2	7,8	68,6	197,7
Mostaganem	0	4	3 253	3 257	0,0	0,3	2,8	3,1
Ain Defla	0	4	23 281	23 285	0,0	1,5	24,8	26,3
Relizane	7	90	53 000	53 097	227,4	5,5	70,7	303,5
Tissemsilt	3	41	35 236	35 280	15,1	3,7	43,6	62,4
Adrar	0	15	47 602	47 617	0,0	2,2	132,3	134,6
Saida	9	142	98 284	98 435	141,0	79,2	113,8	333,9
El Bayadh	5,0	169	94 856	95 030	372,6	7,4	136,3	516,3
Naama	2,0	58	67 307	67 367	22,4	10,5	81,6	114,5
Bechar Urbain	0,0	25,0	35 701	35 726	0,0	2,0	85,3	87,3
Bechar Rural	0,0	122,0	150 565	150 687	0,0	10,8	168,6	179,4
Tindouf	3,0	34,0	75 651	75 688	8,6	3,9	90,6	103,0
Oran	4,0	79	54 334	54 417	85,8	5,1	122,8	213,7
Tlemcen	2	203	110 560	110 765	9,1	10,0	187,2	206,3
Sidi Bel Abbès	5	128	135 902	136 035	21,0	13,9	373,8	408,6
Mascara	0	0	1 323	1 323	0,0	0,0	0,6	0,6
Ain Temouchent	1	29	37 188	37 218	3,4	2,1	90,1	95,7
Es-Senia	9	208	176 121	176 338	51,8	25,0	280,2	357,1
Constantine	-	153	78 008	78 161	0,0	15,0	183,4	198,4
Ali Mendjeli	7	118	139 638	139 763	111,6	27,7	273,9	413,3
Batna	12	322	220 755	221 089	189,9	107,0	599,5	896,4
Oum el Bouaghi	-	113	118 734	118 847	0,0	16,5	300,7	317,2
Khenchela	4	120	110 958	111 082	12,8	11,3	261,1	285,2
Tebessa	6	113	115 426	115 545	84,6	7,5	266,0	358,1
Mila	2	89	74 649	74 740	11,6	7,8	184,9	204,3
Annaba	-	62	62 329	62 391	0,0	5,6	75,4	80,9
Seybouse	3	87	65 457	65 547	130,6	17,6	72,4	220,7

**Répartition de la clientèle et de la Consommation par niveau de pression et par DD**  
(suite)

	Nombre de Clients				Consommation (MCm <sup>3</sup> )			
	HP	MP	BP	Total	HP	MP	BP	Total
Guelma	3	70	92 121	92 194	102,1	5,5	120,6	228,2
Skikda	2	117	85 546	85 665	27,6	10,3	131,0	169,0
Souk Ahras	3	27	38 575	38 605	7,0	2,2	51,8	61,0
El Tarf	1	85	72 571	72 657	13,3	10,2	159,6	183,1
Setif 1	4	307	147 127	147 438	41,7	99,3	398,2	539,2
El Hidhab	6	124	146 306	146 436	239,3	40,6	416,6	696,5
Bejaia	5	70	77 926	78 001	12,8	6,7	98,0	117,5
Jijel	11	203	115 993	116 207	209,4	45,5	139,0	393,8
M'Sila	1	242	144 651	144 894	4,6	128,4	431,8	564,8
Bordj Bouarreridj	8	209	138 996	139 213	303,3	29,9	299,8	633,0
Blida	6	327	168 563	168 896	189,3	69,9	237,0	496,2
Bouira	8	184	113 047	113 239	132,3	12,3	221,7	366,4
Médéa	3	142	86 166	86 311	13,9	10,9	201,8	226,6
Tizi Ouzou	8	195	187 486	187 689	29,7	21,0	310,1	360,8
Djelfa	2	139	144 834	144 975	15,3	23,5	409,1	447,9
Biskra	16	71	114 133	114 220	333,5	16,9	126,6	477,1
Laghouat	5	100	79 206	79 311	19,2	8,7	207,6	235,5
Tamanrasset	0	1	6 643	6 644	0,0	0,1	3,5	3,6
El Oued	2	12	46 331	46 345	13,2	1,3	46,4	61,0
Ghardaïa	2	51	76 705	76 758	1,4	7,4	88,4	97,2
Ouargla Rural	8	61	83 396	83 465	79,5	6,6	82,8	169,0
Illizi	0	2	2 550	2 552	0,0	0,0	1,7	1,7
Boumerdès	4	86	75 109	75 199	19,7	26,5	98,3	144,5
Tipaza	17	184	93 102	93 303	122,3	103,6	116,7	342,5
<b>Total SDC</b>	<b>224</b>	<b>5 685</b>	<b>4 675 710</b>	<b>4 681 619</b>	<b>3 606,7</b>	<b>1 104,0</b>	<b>8 823,0</b>	<b>13 533,6</b>
Belouizdad	3	205	131 145	131 353	6	14	152	171,6
Bologhine	2	205	150 800	151 007	27	30	229	285,6
El Harrach	4	263	171 056	171 323	8	61	255	323,6
Gué de Constantine	5	99	131 698	131 802	11	35	221	266,6
<b>Total SDA</b>	<b>14</b>	<b>772</b>	<b>584 699</b>	<b>585 485</b>	<b>51,2</b>	<b>140,0</b>	<b>856,2</b>	<b>1 047,4</b>
<b>Total Général</b>	<b>238</b>	<b>6 457</b>	<b>5 260 409</b>	<b>5 267 104</b>	<b>3 657,9</b>	<b>1 244,0</b>	<b>9 679,1</b>	<b>14 581,0</b>

## Répartition de la clientèle et de la Consommation par niveau de pression et par DD

	Nombre de Clients				Consommation (Mth)			
	HP	MP	BP	Total	HP	MP	BP	Total
Chlef	3	8	13 766	13 777	300,1	7,9	83,4	391,4
Chlef Nord	9	102	75 675	75 786	196,4	83,2	1 180,1	1 459,7
Tiaret	3	38	63 068	63 109	1 134,0	74,9	649,7	1 858,5
Mostaganem	0	4	3 253	3 257	0,0	2,6	26,4	29,0
Ain Defla	0	4	23 281	23 285	0,0	14,6	233,2	247,8
Relizane	7	90	53 000	53 097	2 126,9	52,4	686,2	2 865,5
Tissemsilt	3	41	35 236	35 280	141,0	35,3	423,2	599,5
Adrar	0	15	47 602	47 617	0,0	19,2	1 143,5	1 162,7
Saida	9	142	98 284	98 435	1 329,9	745,3	1 103,4	3 178,6
El Bayadh	5	169	94 856	95 030	3 485,0	73,3	1 247,6	4 805,9
Naama	2	58	67 307	67 367	209,1	99,7	781,9	1 090,8
Bechar Urbain	0	25	35 701	35 726	0,0	19,2	736,2	755,4
Bechar Rural	0	122	150 565	150 687	0,0	102,3	1 635,7	1 738,0
Tindouf	3	34	75 651	75 688	79,8	37,7	869,6	987,1
Oran	4	79	54 334	54 417	809,1	46,9	1 080,3	1 936,2
Tlemcen	2	203	110 560	110 765	85,4	101,5	1 728,6	1 915,5
Sidi Bel Abbès	5	128	135 902	136 035	197,1	122,5	3 306,2	3 625,8
Mascara	0	0	1 323	1 323	0,0	0,0	13,2	13,2
Ain Temouchent	1	29	37 188	37 218	32,1	18,8	793,1	844,0
Es-Senia	9	208	176 121	176 338	484,3	231,5	2 573,7	3 289,5
Constantine	0	153	78 008	78 161	0,0	140,8	1 724,1	1 864,9
Ali Mendjeli	7	118	139 638	139 763	1 050,4	260,7	2 574,8	3 885,9
Batna	12	322	220 755	221 089	1 786,8	1 006,2	5 635,1	8 428,1
Oum el Bouaghi	0	113	118 734	118 847	0,0	155,4	2 826,2	2 981,6
Khenchela	4	120	110 958	111 082	120,1	106,3	2 454,1	2 680,5
Tebessa	6	113	115 426	115 545	799,9	70,3	2 500,1	3 370,3
Mila	2	89	74 649	74 740	108,8	73,6	1 737,7	1 920,1
Annaba	0	62	62 329	62 391	0,0	52,2	708,5	760,8
Seybouse	3	87	65 457	65 547	1 229,4	165,7	681,0	2 076,0

**Répartition de la clientèle et de la Consommation par niveau de pression et par DD**  
(suite)

	Nombre de Clients				Consommation (Mth)			
	HP	MP	BP	Total	HP	MP	BP	Total
Guelma	3	70	92 121	92 194	960,3	52,0	1 133,7	2 146,0
Skikda	2	117	85 546	85 665	259,8	97,0	1 231,7	1 588,4
Souk Ahras	3	27	38 575	38 605	65,9	20,8	487,2	573,8
El Tarf	1	85	72 571	72 657	125,8	96,0	1 500,4	1 722,1
Setif 1	4	307	147 127	147 438	392,8	933,4	3 742,7	5 068,8
El Hidhab	6	124	146 306	146 436	2 251,5	381,6	3 915,8	6 548,9
Bejaia	5	70	77 926	78 001	120,0	63,2	921,5	1 104,7
Jijel	11	203	115 993	116 207	1 963,6	427,4	1 306,7	3 697,7
M'Sila	1	242	144 651	144 894	42,9	1 206,8	4 059,1	5 308,8
Bordj Bouarreridj	8	209	138 996	139 213	2 839,0	281,3	2 817,7	5 938,0
Blida	6	327	168 563	168 896	1 780,9	660,1	2 229,9	4 670,9
Bouira	8	184	113 047	113 239	1 244,6	116,0	2 086,6	3 447,3
Médéa	3	142	86 166	86 311	130,4	103,2	1 898,8	2 132,4
Tizi Ouzou	8	195	187 486	187 689	279,4	197,9	2 918,1	3 395,4
Djelfa	2	139	144 834	144 975	143,8	221,5	3 850,0	4 215,3
Biskra	16	71	114 133	114 220	3 136,9	159,8	1 191,8	4 488,5
Laghouat	5	100	79 206	79 311	180,2	82,0	1 953,6	2 215,8
Tamanrasset	0	1	6 643	6 644		0,6	33,1	33,7
El Oued	2	12	46 331	46 345	124,2	12,7	436,8	573,6
Ghardaïa	2	51	76 705	76 758	13,0	70,0	832,2	915,3
Ouargla Rural	8	61	83 396	83 465	748,1	62,5	779,3	1 589,9
Illizi	0	2	2 550	2 552		0,0	16,0	16,0
Boumerdès	4	86	75 109	75 199	184,9	250,5	924,7	1 360,1
Tipaza	17	184	93 102	93 303	1 150,6	977,9	1 097,7	3 226,2
<b>Total SDC</b>	<b>224</b>	<b>5 685</b>	<b>4 675 710</b>	<b>4 681 619</b>	<b>33 844</b>	<b>10 394</b>	<b>82 502</b>	<b>126 740</b>
Belouizdad	3	205	131 145	131 353	55	132	1418	1 605,1
Bologhine	2	205	150 800	151 007	252	281	2136	2 669,3
El Harrach	4	263	171 056	171 323	73	571	2 392	3 036,2
Gué de Constantine	5	99	131 698	131 802	99	328	2 069	2 496,1
<b>Total SDA</b>	<b>14</b>	<b>772</b>	<b>584 699</b>	<b>585 485</b>	<b>479,4</b>	<b>1 311,8</b>	<b>8 015,3</b>	<b>9 806,6</b>
<b>Total Général</b>	<b>238</b>	<b>6 457</b>	<b>5 260 409</b>	<b>5 267 104</b>	<b>34 323,8</b>	<b>11 705,8</b>	<b>90 517,1</b>	<b>136 546,7</b>

## Ventilation mensuelle des consommations de gaz naturel

Unité : MCM<sup>3</sup>

		Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
<b>SDC</b>		293,1	256,2	304,1	282,2	280,7	295,7	285,0	317,1	284,8	335,1	324,9	347,9	<b>3 606,7</b>
<b>SDA</b>		5,4	4,0	5,3	4,9	4,4	2,8	3,9	4,1	3,3	4,0	3,9	5,6	<b>51,2</b>
<b>Total HP</b>		<b>298,4</b>	<b>260,1</b>	<b>309,3</b>	<b>287,1</b>	<b>285,1</b>	<b>298,5</b>	<b>288,9</b>	<b>321,1</b>	<b>288,1</b>	<b>339,1</b>	<b>328,8</b>	<b>353,4</b>	<b>3 657,9</b>
%		8,2	7,1	8,5	7,8	7,8	8,2	7,9	8,8	7,9	9,3	9,0	9,7	100
<b>SDC</b>		121,6	127,2	101,8	92,5	77,8	67,5	59,6	96,5	58,4	72,2	101,9	127,0	<b>1 104,0</b>
<b>SDA</b>		15,1	16,0	13,8	12,5	10,5	10,0	9,6	8,4	8,5	10,7	10,5	14,5	<b>140,0</b>
<b>Total MP</b>		<b>136,7</b>	<b>143,2</b>	<b>115,6</b>	<b>105,0</b>	<b>88,3</b>	<b>77,5</b>	<b>69,2</b>	<b>104,9</b>	<b>66,9</b>	<b>82,8</b>	<b>112,4</b>	<b>141,5</b>	<b>1 244,0</b>
%		11,0	11,5	9,3	8,4	7,1	6,2	5,6	8,4	5,4	6,7	9,0	11,4	100
<b>SDC</b>		1 319,9	1 613,6	1 184,9	1 328,1	798,9	386,6	372,8	253,8	168,4	272,8	437,5	685,7	<b>8 823,0</b>
<b>SDA</b>		106,3	142,8	108,0	129,4	82,8	46,5	47,7	33,1	22,6	34,0	40,9	62,1	<b>856,2</b>
<b>Total BP</b>		<b>1 426,2</b>	<b>1 756,4</b>	<b>1 292,8</b>	<b>1 457,5</b>	<b>881,7</b>	<b>433,1</b>	<b>420,5</b>	<b>286,8</b>	<b>191,0</b>	<b>306,8</b>	<b>478,3</b>	<b>747,8</b>	<b>9 679,1</b>
%		14,7	18,1	13,4	15,1	9,1	4,5	4,3	3,0	2,0	3,2	4,9	7,7	100
<b>SDC</b>		1 734,6	1 996,9	1 590,8	1 702,8	1 157,4	749,7	717,4	667,3	511,6	680,1	864,3	1 160,6	<b>13 533,6</b>
<b>SDA</b>		126,8	162,8	127,0	146,8	97,7	59,3	61,2	45,5	34,4	48,6	55,2	82,2	<b>1 047,4</b>
<b>Total Clients</b>		<b>1 861,4</b>	<b>2 159,7</b>	<b>1 717,8</b>	<b>1 849,6</b>	<b>1 255,1</b>	<b>809,0</b>	<b>778,6</b>	<b>712,8</b>	<b>546,0</b>	<b>728,7</b>	<b>919,6</b>	<b>1 242,7</b>	<b>14 581,0</b>
%		12,8	14,8	11,8	12,7	8,6	5,5	5,3	4,9	3,7	5,0	6,3	8,5	100

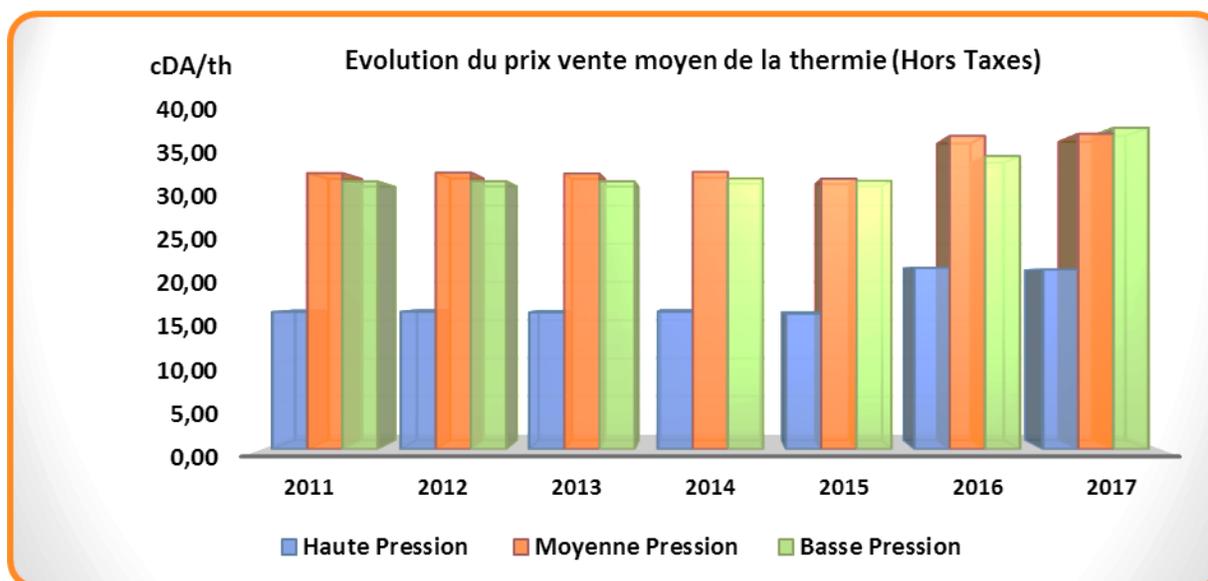
## Ventilation mensuelle des consommations de gaz naturel

Unité : Mth

		Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total
<b>SDC</b>		2 749,8	2 403,9	2 853,5	2 649,0	2 634,7	2 774,6	2 674,5	2 974,7	2 672,2	3 144,5	3 049,0	3 264,1	<b>33 844,4</b>
<b>SDA</b>		50,2	37,1	49,1	45,6	40,7	25,9	36,5	38,0	30,8	37,4	36,0	52,0	<b>479,4</b>
<b>Total HP</b>		<b>2 800,0</b>	<b>2 440,9</b>	<b>2 902,6</b>	<b>2 694,6</b>	<b>2 675,4</b>	<b>2 800,5</b>	<b>2 711,0</b>	<b>3 012,7</b>	<b>2 703,0</b>	<b>3 182,0</b>	<b>3 085,0</b>	<b>3 316,1</b>	<b>34 323,8</b>
	%	8,2	7,1	8,5	7,9	7,8	8,2	7,9	8,8	7,9	9,3	9,0	9,7	100
<b>SDC</b>		1 145,0	1 197,1	958,8	870,8	732,7	635,4	561,1	908,9	549,6	679,7	959,8	1 195,2	<b>10 394,0</b>
<b>SDA</b>		141,5	149,8	129,2	117,1	98,3	93,6	89,8	78,6	79,4	99,9	98,4	136,0	<b>1 311,8</b>
<b>Total MP</b>		<b>1 286,6</b>	<b>1 346,9</b>	<b>1 088,0</b>	<b>987,9</b>	<b>831,0</b>	<b>729,1</b>	<b>650,9</b>	<b>987,5</b>	<b>629,0</b>	<b>779,6</b>	<b>1 058,2</b>	<b>1 331,3</b>	<b>11 705,8</b>
	%	11,0	11,5	9,3	8,4	7,1	6,2	5,6	8,4	5,4	6,7	9,0	11,4	100
<b>SDC</b>		12 339,4	15 085,9	11 086,5	12 417,9	7 471,4	3 617,0	3 481,6	2 368,8	1 573,2	2 547,5	4 091,9	6 420,8	<b>82 501,8</b>
<b>SDA</b>		995,0	1 337,1	1 010,6	1 211,4	775,4	435,7	446,6	309,8	212,0	317,9	382,7	581,2	<b>8 015,3</b>
<b>Total BP</b>		<b>13 334,3</b>	<b>16 423,0</b>	<b>12 097,1</b>	<b>13 629,4</b>	<b>8 246,8</b>	<b>4 052,7</b>	<b>3 928,1</b>	<b>2 678,5</b>	<b>1 785,1</b>	<b>2 865,3</b>	<b>4 474,7</b>	<b>7 002,0</b>	<b>90 517,1</b>
	%	14,7	18,1	13,4	15,1	9,1	4,5	4,3	3,0	2,0	3,2	4,9	7,7	100
<b>SDC</b>		16 234,2	18 686,9	14 898,7	15 937,7	10 838,8	7 027,1	6 717,2	6 252,3	4 795,0	6 371,7	8 100,7	10 880,1	<b>126 740,2</b>
<b>SDA</b>		1 186,7	1 523,9	1 189,0	1 374,1	914,4	555,3	572,9	426,4	322,2	455,2	517,2	769,2	<b>9 806,6</b>
<b>Total Clients</b>		<b>17 420,9</b>	<b>20 210,8</b>	<b>16 087,7</b>	<b>17 311,9</b>	<b>11 753,2</b>	<b>7 582,3</b>	<b>7 290,1</b>	<b>6 678,8</b>	<b>5 117,1</b>	<b>6 826,9</b>	<b>8 617,8</b>	<b>11 649,3</b>	<b>136 546,7</b>
	%	12,8	14,8	11,8	12,7	8,6	5,6	5,3	4,9	3,7	5,0	6,3	8,5	100

### Prix de vente moyens par niveau de pression (Hors taxes)

Unité : cDA/th	2016	2017	Taux d'acc. ( % )
Haute Pression	21,7	21,5	-1,0
Moyenne Pression	37,5	37,7	0,7
Basse Pression	35,0	38,4	9,7
<b>Total</b>	<b>32,0</b>	<b>34,1</b>	<b>6,7</b>



### Equipements des réseaux de distribution Gaz

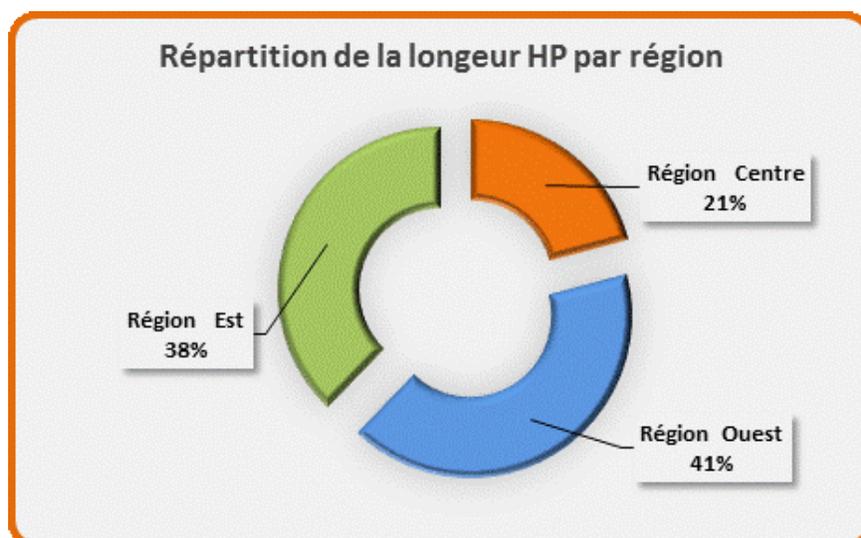
La longueur des canalisations, en service au 31/12/2017, par société de distribution est la suivante:

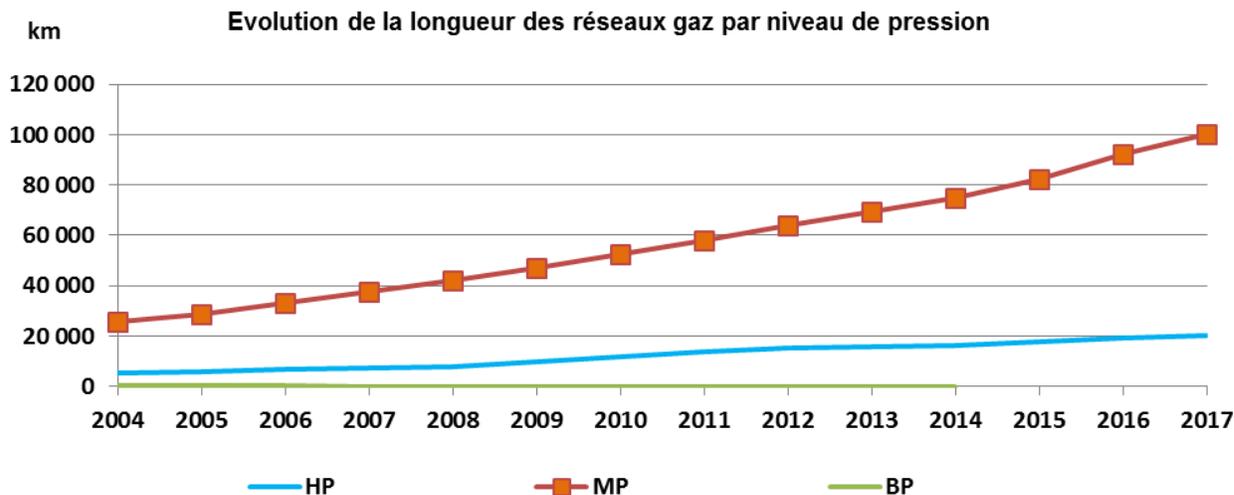
Unité: km	2016	2017
SDC	86 926,4	94 905,1
SDA	5 181,0	5 364,0
<b>Total</b>	<b>92 107</b>	<b>100 269</b>

### Equipement des réseaux de transport Gaz

La longueur des canalisations, en service au 31/12/2017, par région de transport est la suivante :

Unité: km	2016	2017	Tx (%)
Région Centre	4 055	4 177	3,0
Région Ouest	7 887	8 290	5,1
Région Est	7 316	7 575	3,5
<b>Total</b>	<b>19 258,0</b>	<b>20 042,0</b>	<b>4,1</b>





### Poste et station de compression (Nombre de postes)

Types de Postes	2016	2017	Tx (%)
Postes de Prélèvement	176	179	1,7
Postes de Détente	2 011	2 131	6,0
Postes de Pré - Détente	90	90	0,0
Postes de Sectionnement	505	515	2,0
Postes de Coupure	42	42	0,0
Postes Racleurs	1 264	1 364	7,9
<b>Total</b>	<b>4 088</b>	<b>4 321</b>	<b>5,7</b>
Station de Compression	2	2	0,0

## Ressource humaine

L'effectif global du groupe Sonelgaz, à fin 2017, s'élève à 89 206 agents contre 88 569 à fin 2016, soit un apport de 637 agents ( 0,7%); se décomposant comme suit:

- Les effectifs permanents, représentent 64 052 agents contre 63 612 en 2016, soit 440 agents en plus (+ 0,7 %) ;
- Les effectifs temporaires, représentent 25 157 agents contre 24 957 en 2016, soit un apport de 197 agents en plus (+0,8 %)

Le tableau ci-après, donne la répartition de cet effectif par société du groupe Sonelgaz.

Sociétés	Permanents	Temporaires	Total
<b>Holding Sonelgaz</b>	<b>308</b>	<b>8</b>	<b>316</b>
<b>CASEG</b>	<b>79</b>	<b>0</b>	<b>79</b>
SPE	5 407	12	5 419
SKTM	1 511	85	1 596
SKS	26	1	27
SKB	37	0	37
SKT	17	1	18
SKD	22	1	23
<b>Production</b>	<b>7 020</b>	<b>100</b>	<b>7 120</b>
GRTE	3 016	169	3 185
OS	241	0	241
<b>Transport et conduite réseau Electrique</b>	<b>3 257</b>	<b>169</b>	<b>3 426</b>
<b>GRTG</b>	<b>1 311</b>	<b>10</b>	<b>1 321</b>
SDA	2 811	112	2 923
SDC	26 891	53	26 944
<b>Distribution</b>	<b>29 702</b>	<b>165</b>	<b>29 867</b>
<b>Engineering</b>	<b>1 731</b>	<b>228</b>	<b>1 959</b>
KAHRAKIB	811	1 580	2 391
INERGA	281	5 192	5 473
ETTERKKIB	521	2 633	3 154
KANAGHAZ	550	1 194	1 744
KAHRIF	479	2 601	3 080
<b>Travaux</b>	<b>2 642</b>	<b>13 200</b>	<b>15 842</b>
MEI	732	168	900
SKMK	106	190	296
ROUIBA ECLAIRAGE	106	190	296
AMC	532	40	572
<b>Fabrication et maintenance</b>	<b>1 370</b>	<b>398</b>	<b>1 768</b>

<b>Sociétés</b>	<b>Permanents</b>	<b>Temporaires</b>	<b>Total</b>
TRANSMEX	333	107	440
MPV	609	0	609
SAT INFO	96	1	97
SMT	194	0	194
ELIT	360	0	360
SOPIEG	174	2	176
HMP	80	133	213
<b>Prestations diverses</b>	<b>1 846</b>	<b>243</b>	<b>2 089</b>
IFEG	347	9	356
CREDEG	115	0	115
<b>Formation et recherche</b>	<b>462</b>	<b>9</b>	<b>471</b>
<b>FOSC</b>	<b>592</b>	<b>174</b>	<b>766</b>
SWAT	2 695	1 777	4 472
SAT	3 158	3 427	6 585
SAR	3 863	2 329	6 192
SAH	4 016	2 917	6 933
<b>Surveillance</b>	<b>13 732</b>	<b>10 450</b>	<b>24 182</b>
<b>TOTAL GROUPE</b>	<b>64 052</b>	<b>25 154</b>	<b>89 206</b>