

CONJONCTURE ÉNERGÉTIQUE

Rapport mensuel, janvier 2020





Conjoncture énergétique

SOMMAIRE

01 Exploration et développement



02 Production d'hydrocarbures



03 Consommation d'hydrocarbures



04 Bilan d'énergie primaire



05 Electricité



06 Echanges commerciaux



07 Energies renouvelables



08 Prix de l'énergie



Faits marquants du mois de janvier 2020

Les cours internationaux

- Prix moyen mensuel du Brent **63.8 \$/bbl en janvier 2020** contre 67.02 \$/bbl en décembre 2019 et 59.5\$/bbl en janvier 2019.
- Augmentation de **7%** entre janvier 2019 et janvier 2020.

Exploration et développement

- Nombre total de permis : **25** à janvier 2020 contre **21** à janvier 2019.
- Pas de nouveau forage de puits d'exploration.
- Pas de nouveau forage de puits de développement.

Production de pétrole brut

- Une moyenne de **35.3** mille barils/j (**31.9** kbep/j) à janvier **2020** contre **38.9** mille barils/j (**35.05** kbep/j) à janvier **2019**.

Gaz naturel

- **4.92** millions de m³/j à janvier 2020 contre **5.22** millions de m³/j à janvier 2019.
- Baisse du forfait fiscal sur le transit du gaz d'origine algérienne de **25%** dont **95%** est perçue en nature (cédé à la STEG).

Bilan d'énergie primaire

- Baisse des **ressources** disponibles en janvier 2020 par rapport à janvier 2019 **(-12 %)**.
- Quasi stabilité de la demande d'énergie primaire **(+ 0.1%)** courant janvier 2020 par rapport à janvier 2019.
- Hausse du déficit du bilan d'énergie primaire : **0.48 Mtep-pci** en janvier 2020 contre **0.43 Mtep-pci** en janvier 2019.
- Dégradation du taux d'indépendance énergétique à **42%** en janvier 2020 contre **48%** en janvier 2019 (en tenant compte de la redevance GA).

Demande de produits pétroliers

- Hausse de la demande de produits pétroliers de **2%**, notamment de gasoil (+7%), des essences (+4%) et du GPL (+2%).

Demande de gaz naturel

- Légère baisse de la demande totale de gaz naturel courant janvier 2020 par rapport à janvier 2019 : baisse de la demande pour la consommation finale de 13% contre une hausse de la demande du secteur électrique de 6%.
- **68%** de la demande totale est destinée à la production d'électricité.

Commerce extérieur

- Hausse des exportations en valeur de **13%** et des importations de **7%** : le déficit de la balance commerciale énergétique s'est situé à **570 MD**, soit **une aggravation de 6%** par rapport à janvier 2019.



Exploration et développement

	Réalisé 2019	Janvier	
		2019	2020
Nb de permis octroyés	6	0	0
Nb permis abandonnés	2	0	0
Nb total des permis	25	21	25
Nb de forages explo.	2	0	0
Nb forages dévelop.	7	1	0
Nb de découvertes	2	0	0

Titres

Le nombre total de permis en cours de validité à fin janvier 2020, est de **25** dont **17** permis de recherche et **8** permis de prospection, couvrant une superficie totale de **86 451 km²**. Le nombre total de concessions est de **56** dont **41** en production. L'Etat participe à travers l'ETAP dans **32** de ces concessions en production et directement dans **3**.

Exploration

Acquisition sismique en janvier 2020

- Pas de nouvelle opération d'acquisition à fin janvier **2020**.

Poursuite d'acquisition sismique entamé en 2019 :

- Démarrage, le **1^{er} août 2019**, des opérations d'acquisition sismique sur les permis « Zaafrane » et « Douiret » : acquisition de **901 Km² 3D** à fin janvier **2020** dont **745 km²** en **2019**.

Forage d'exploration en janvier 2020

- Pas de forage de nouveau puits.

Poursuite de Forage d'un puits d'exploration entamé en 2019

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	Debbech B	Debbech	30/11/2019	Profondeur actuelle : 3465 Forage en cours.

Développement

Forage de développement en 2020 :

- Pas d'opérations de forage de développement en 2020.

Poursuite de Forage d'un puits de développement entamé en 2019

Nb	Intitulé du puits	Concessions	Début du forage	Profondeur	Résultats
01	Baraka 2 Dir	Baraka	15/12/2019	2796	Forage en cours.

- Activité de forage suspendue pour les **3** puits « HEM 07H », « HEM 06H » et « HEM 05H » sur la concession Halk El Menzel (entamés en **2018**). A signaler que la loi portant approbation de la convention et ses annexes relative à la concession d'exploitation de Halk el Menzel a été publiée au JORT le 14 août 2019. Remise des opérations de forages prévue vers mars **2020** suite à la clarification de la situation juridique.



2-1 Pétrole Brut & GPL champs

PRODUCTION DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

Unité : kt et ktep

Champ	Réalisé	Janvier		Var (%)
	2019	2019	2020	
Ashtart	217	21,5	15,8	-26%
Hasdrubal	150	15,3	13,2	-14%
El borma	237	22,0	19,8	-10%
Adam	136	13,7	9,7	-30%
El Hajeb/Guebiba	95	8,2	7,9	-3%
Cherouq	104	10,6	8,0	-25%
Cercina	76	6,6	6,6	-1%
Ouedzar	56	5,2	4,5	-13%
Franig/Bag/Tarfa	50	3,6	4,5	25%
M.L.D	96	8,0	8,4	5%
Miskar	83	6,1	7,1	16%
Barka	4	0,8	1,9	135%
Maamoura	21	2,1	1,3	-41%
Bir Ben Tartar	28	3,1	2,4	-25%
Autres	310	28,0	29,8	6%
TOTAL pétrole (kt)	1 664	155	141	-9,1%
TOTAL pétrole (ktep)	1 704	159	144	-9,1%
TOTAL pétrole (kbep/j)	32,0	35,05	31,9	-9,1%
TOTAL pétrole et Condensat (kt)	1 686	157	142	-9,3%
TOTAL pétrole brut et Condensat (Ktep)	1 727	160	145	-9,3%
TOTAL GPL primaire (kt)	138	13,9	11,5	-17%
TOTAL GPL primaire (Ktep)	152	15	13	-17%
TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (kt)	1 824	170	153	-9,9%
TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (ktep)	1 879	176	158	-10,0%
TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (kbep/j)	35,3	38,8	34,9	-10,0%

La production nationale de pétrole brut s'est située à **141 kt** en janvier **2020** enregistrant ainsi une baisse de **9%** par rapport à janvier 2019. En effet, la production a continué d'enregistrer une



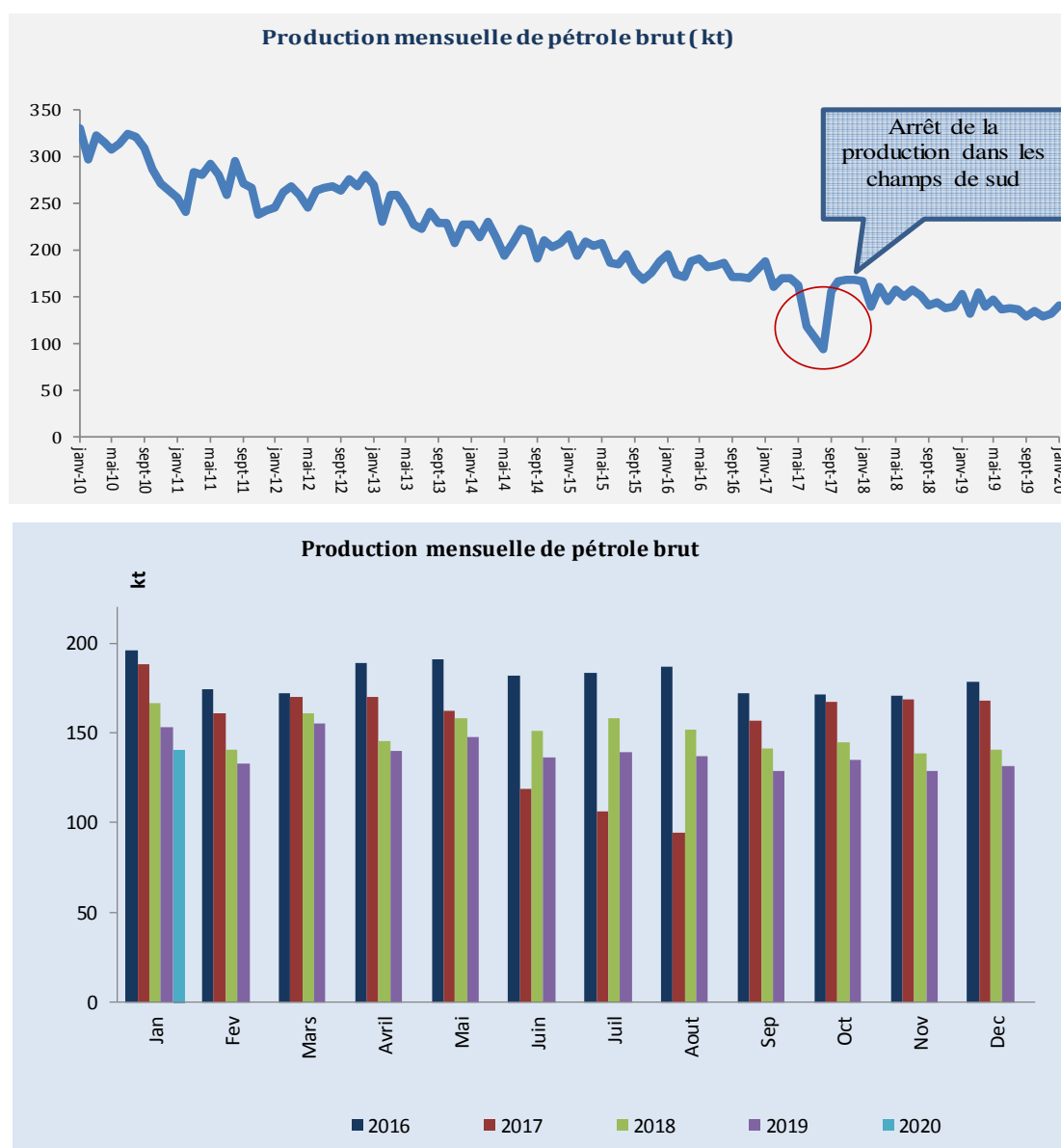
baisse dans plusieurs champs à savoir : Ashtart (-26%), Adam (-30%), Cherouq (-25%), El borma (-10%), Hasdrubal (-14%) et Ouedzar (-13%).

Il convient de noter :

- **Concession El Borma** : Mise en production du puits EBNE-2 ST le 03 janvier 2020 avec un débit initial de **151 bbls/j** et **10077 m³** de gaz
- **Concession Rhemoura** : Reprise progressive de la production le 03 janvier 2020.

La moyenne journalière de la production de pétrole est passée de **38.9** mille barils/j en janvier **2019** à **35.3** mille barils/j en janvier **2020**.

Les deux graphiques suivants illustrent l'évolution de la production mensuelle de pétrole depuis 2010 ainsi que sa variation mensuelle en 2016-2017-2018-2019-2020.



II-2 Ressources en gaz naturel

RESSOURCES EN GAZ NATUREL

	Réalisé 2019	Janvier				
		2010	2019	2020	Var (%)	TCAM%)
		(1)	(2)	(3)	(3)/(2)	(3)/(1)
<i>Unité : ktep-pci</i>						
PRODUCTION NATIONALE +F.FISCAL	2 000	351,9	216,3	187,0	-14%	-6%
Production nationale	1 555	226,2	140,8	130,3	-7%	-5%
<i>Miskar</i>	572	127,6	43,4	46,9	8%	-10%
<i>Gaz Com Sud ^{(1) (3)}</i>	296	29,0	30,0	23,0	-23%	-2%
<i>Gaz Chergui</i>	176	20,0	15,5	14,3	-8%	-3%
<i>Hasdrubal</i>	401	25,0	41,8	37,7	-10%	4%
<i>Maamoura et Baraka</i>	10	0,0	0,7	1,5	108%	-
<i>Franig B. T. , Sabria et Ghrib ⁽²⁾</i>	101	24,6	9,2	6,8	-26%	-12%
<i>El Bibene ⁽⁴⁾</i>	0	0,0	0,0	0,0	-	-
Redevance totale (Forfait fiscal)	445	125,7	75,6	56,7	-25%	-8%
Achats	3 121	59,2	230,7	258,5	12%	16%
<i>Unité : ktep-pcs</i>						
PRODUCTION NATIONALE +F.FISCAL	1 728	391,0	240,4	207,7	-14%	-6%
Production nationale	1 728	251,3	156,4	144,8	-7%	-5%
<i>Miskar</i>	635	141,8	48,2	52,1	8%	-10%
<i>Gaz Com Sud ^{(1) (3)}</i>	329	32,2	33,4	25,6	-23%	-2%
<i>Gaz Chergui</i>	196	22,2	17,2	15,9	-8%	-3%
<i>Hasdrubal</i>	445	27,8	46,5	41,9	-10%	4%
<i>Maamoura et Baraka</i>	11	0,0	0,8	1,7	108%	-
<i>Franig B. T. , Sabria et Ghrib ⁽²⁾</i>	112	27,3	10,3	7,6	-26%	-12%
<i>El Bibene ⁽⁴⁾</i>	0	0,0	0,0	0,0	-	-
Redevance totale (Forfait fiscal)	494	139,7	84,0	63,0	-25%	-8%
Achats	3 467	65,7	256,4	287,3	12%	16%

(1) Gaz commercial du sud : quantité de gaz traité d'El borma, Oued Zar, Djbel Grouz, Adam, ChouchEss., Cherouk, Durra et anaguid Est

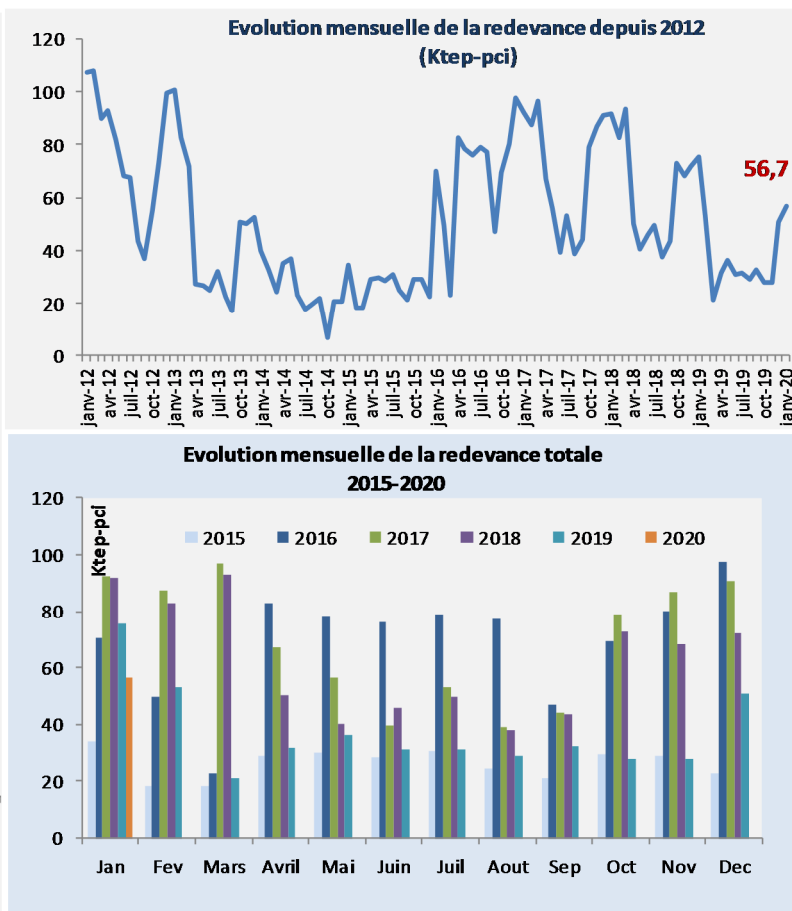
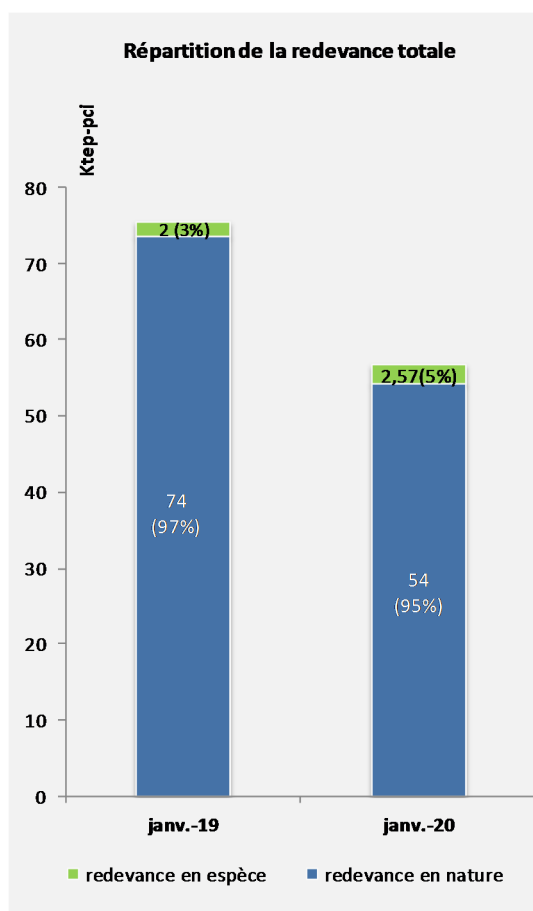
(2) Début de commercialisation du gaz de la concession Ghrib le 4/11/2017

(3) Début de commercialisation du gaz d'Anaguid Est depuis le 23/01/2017 et Durra depuis le 9/01/2017

(4) Début de commercialisation de gaz vers la société "Power Turbine Tunisia" le 30/05/2018, arrêt de la production depuis le 29/10/18 suite à l'augmentation de la production d'eau et la diminution de la pression

Les ressources en gaz naturel (production nationale + forfait fiscal) ont atteint **187 ktep**, courant le mois de janvier 2020, enregistrant ainsi une baisse de **14%** par rapport à la même période de l'année précédente suite à la baisse de la production de **7%** et la diminution du forfait fiscal sur le transit du gaz algérien de **25%**. Il convient de noter :

- ✓ Champ Hasdrubal : baisse de la production de **10%**, des perturbations répétitives persistent depuis mars **2018** suite à des problèmes techniques.
- ✓ Gaz commercial du sud : baisse de la production de **23%**,
- ✓ Baisse du forfait fiscal sur le transit de gaz d'origine algérienne (**-25%**) courant le mois de janvier **2020** par rapport à janvier **2019**. Par ailleurs, la répartition de la redevance totale entre la redevance cédée à la STEG et la redevance exportée montre que la quasi-totalité de la redevance est cédée à la STEG.

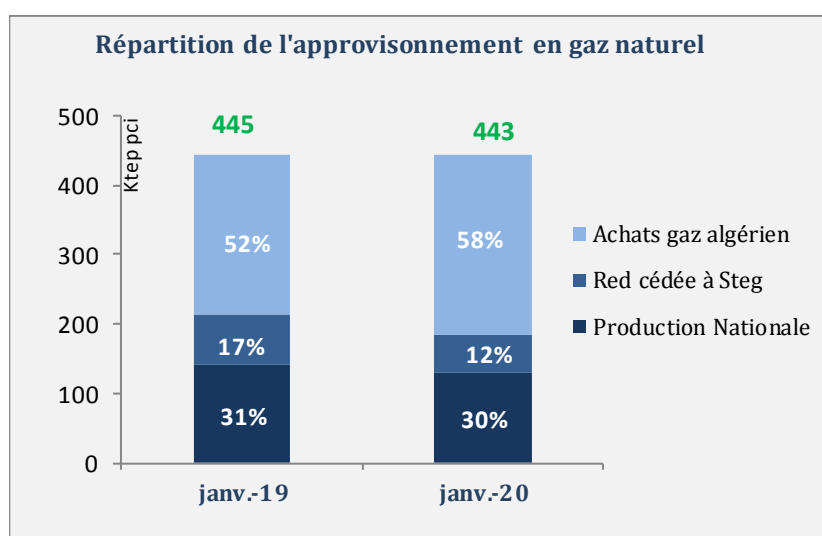


Les importations du gaz naturel :

Les achats du gaz algérien ont augmenté de **12%**, entre janvier **2019** et janvier **2020**, pour se situer à 259 ktep et ceci à cause de la baisse de la production nationale, d'une part, et la baisse de la redevance sur le transit du gaz algérien d'autre part.

L'approvisionnement national en gaz naturel est resté quasi stable entre janvier **2019** et janvier **2020** pour se situer à **443** ktep. La répartition de l'approvisionnement national en gaz naturel par source est illustrée dans le graphique suivant :

1. Légère baisse de la participation du gaz national de **31%** à **30%**.
2. Baisse de la part de la quantité de redevance perçue en nature et cédée à la STEG de **17%** à **12%**
3. Hausse de la participation des achats du gaz algérien de **52%** à **58%**.





Consommation d'hydrocarbures

III-1 Produits pétroliers

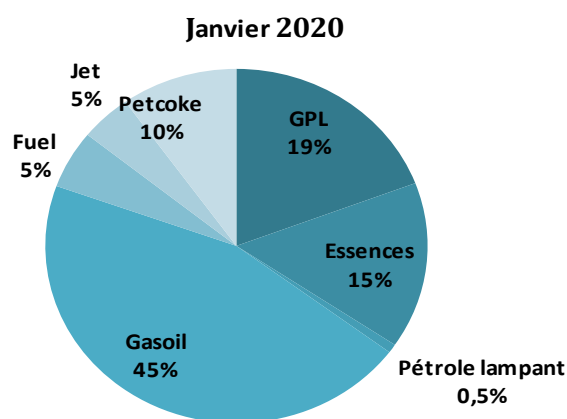
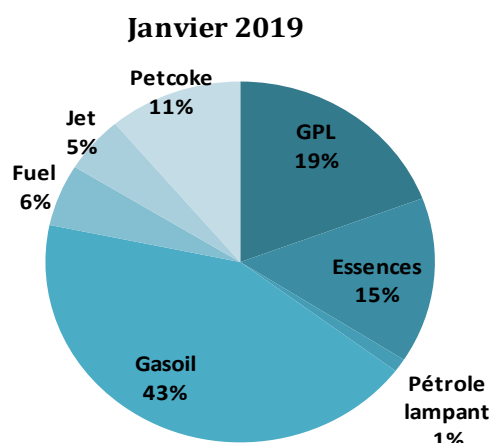
CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS

Unité : ktep

	Réalisation en 2019	2010	Janvier 2019	2020	Var (%)	TCAM(%)
GPL	666	51,8	73,1	74,3	2%	4%
Essences	746	36,5	56,3	58,7	4%	5%
<i>Essence Super</i>	0	0,1	0,0	0,0	-	-
<i>Essence Sans Pb</i>	728	36,4	54,9	57,3	4%	5%
<i>Essence premium</i>	18	0,0	1,4	1,5	5%	-
Pétrole lampant	17,8	8,3	4,6	3,2	-31%	-9%
Gasoiil	2055	148,5	163,1	174,6	7%	2%
<i>Gasoiil ordinaire</i>	1674	141,2	135,1	144,3	7%	0%
<i>Gasoiil SS</i>	374	7,3	27,5	29,8	8%	15%
<i>Gasoiil premium</i>	7	0,0	0,5	0,6	22%	-
Fuel	234	23,6	21,0	20,4	-3%	-1%
<i>STEG & STIR</i>	6	2,2	1,7	2,6	53%	2%
<i>Hors (STEG & STIR)</i>	228	21,4	19,3	17,8	-8%	-2%
Fuel gaz(STIR)	0	1,0	0,0	0,0	-	-100%
Jet	311	11,8	19,2	16,8	-13%	4%
Coke de pétrole	434	25,3	42,2	38,2	-9%	4%
Total	4464	306,7	379,6	386,1	2%	2%
Cons finale (Hors STEG& STIR)	4458	303,5	377,9	383,6	1%	2%

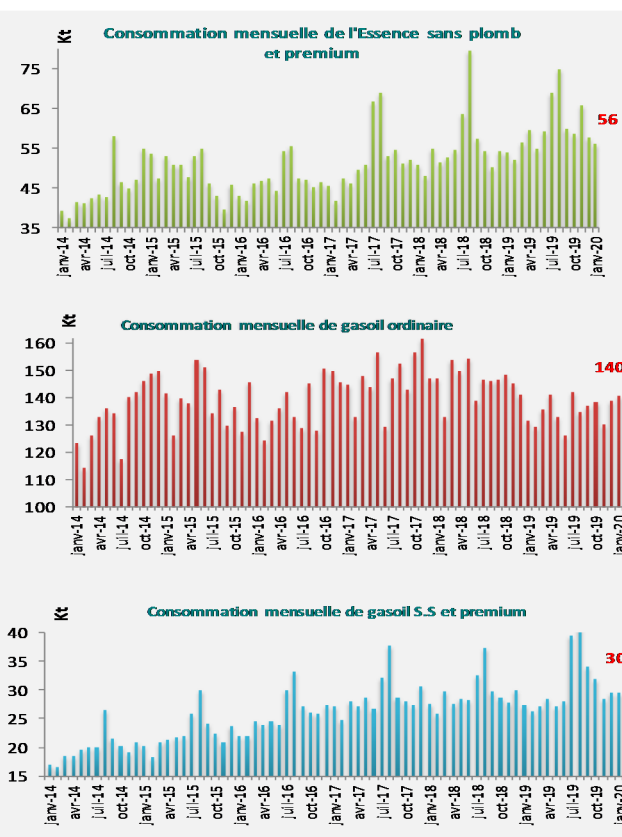
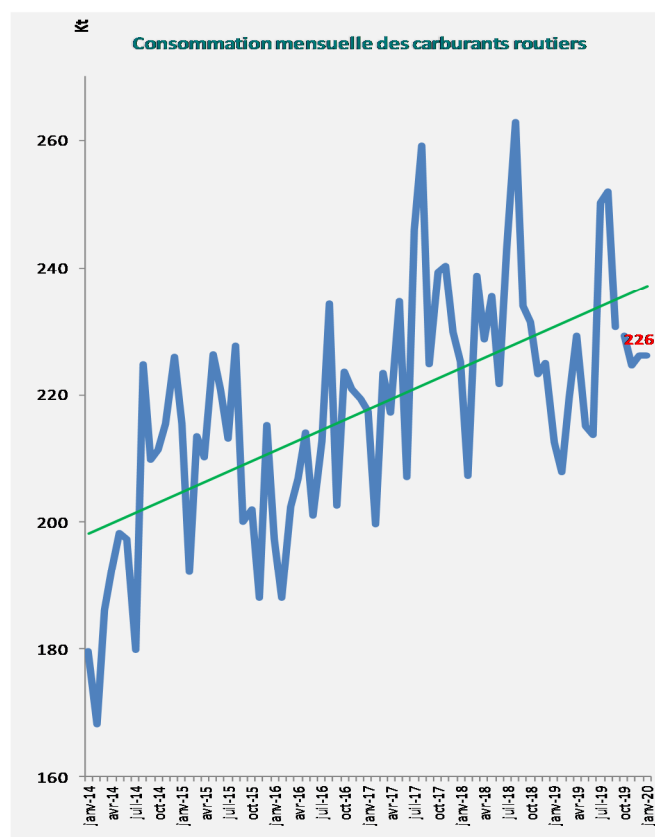
La demande nationale de produits pétroliers, a enregistré entre janvier **2019** et janvier **2020**, une hausse de **2%** pour se situer à **386** ktep. Cette augmentation est due principalement à la hausse de la demande de gasoiil (+7%), des essences (+4%) et de GPL (+2%).

Cependant, la structure de la consommation de produits pétroliers n'a pas connu de changement significatif entre janvier **2019** et janvier **2020**.



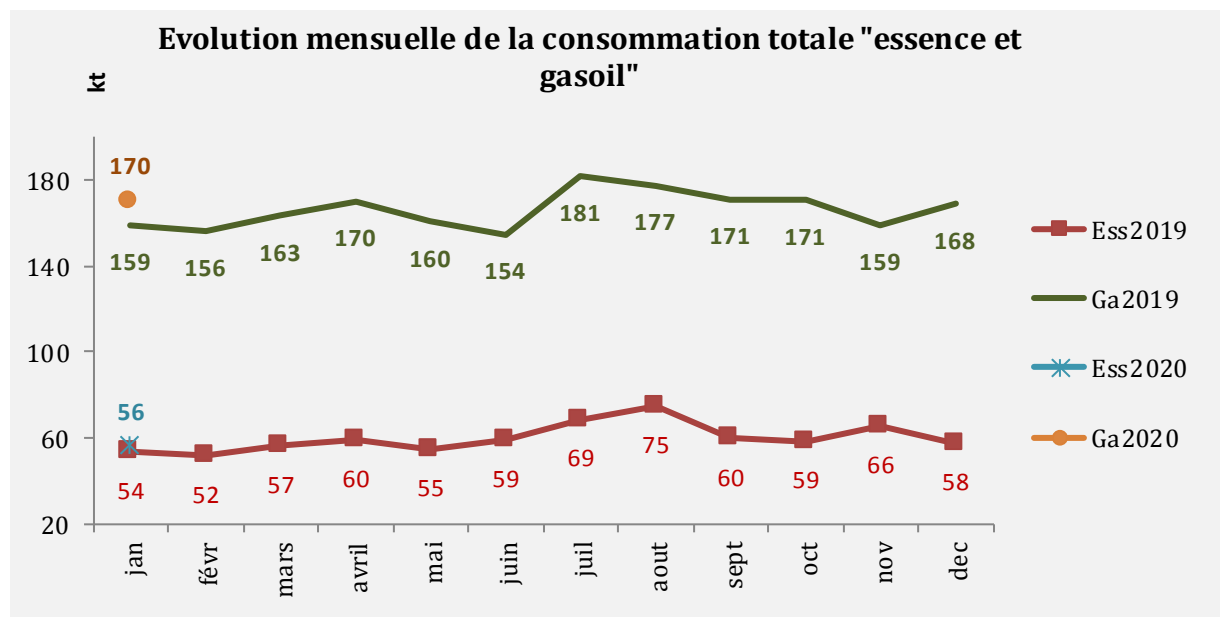
La consommation de carburants routiers a augmenté, à fin janvier **2020**, de **6%** par rapport à fin janvier **2019**. Elle représente **60%** de la consommation totale des produits pétroliers.

La consommation de gazoil total a augmenté de **7%** par rapport au niveau de l'année dernière et de même celle des essences de **4%**. Le graphique suivant illustre la consommation mensuelle globale de carburants routiers à partir de janvier 2014. On note une tendance irrégulière avec des pics de consommation durant les saisons estivales. Le gazoil couvre **75%** de la demande totale des carburants routiers et participe à hauteur de **45%** à la demande totale de produits pétroliers et **21%** de la demande totale d'énergie primaire en janvier **2019**.





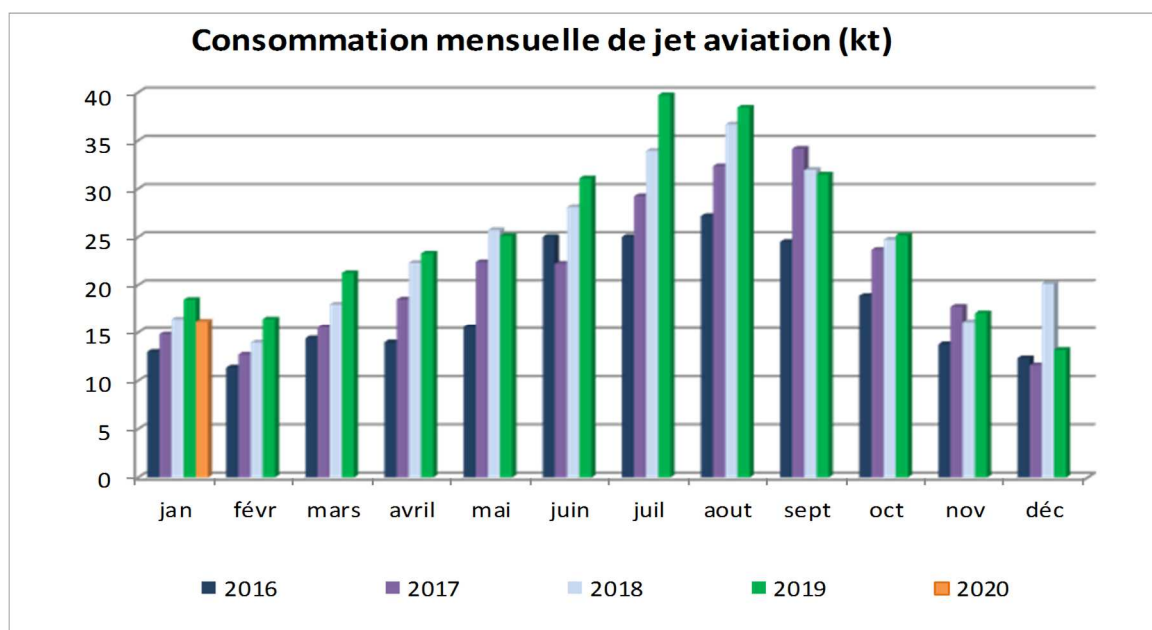
Le graphique suivant illustre l'évolution de la consommation mensuelle de carburants routiers entre **2019** et **2020**.



Par ailleurs, la consommation de GPL a augmenté de **2%** entre janvier **2019** et janvier 2020 bien que les températures ont été relativement douces en janvier **2019** par rapport janvier **2020**.

La consommation de coke de pétrole a diminué de **9%** entre janvier **2019** et janvier **2020** (données partiellement estimées).

D'autre part, la consommation de jet aviation a enregistré une diminution importante de **13%** probablement à cause d'un ralentissement du trafic aérien pour faire face à la propagation d'épidémie coronaire.





Production de produits pétroliers

Les indicateurs de raffinage

	Janvier			Remarques
	2019 (1)	2020 (2)	Var (%) (2)/(1)	
				<i>en ktep</i>
GPL	0,764	1,347	76%	
Essence Sans Pb	0,0	0,0	-	
Petrole Lampant	0,41	5,53	1240%	
Gasoil ordinaire	5,29	41,23	680%	
Fuel oil BTS	8,10	40,81	404%	
Virgin Naphta	5,70	26,92	372%	
White Spirit	0,00	0,10	-	
Total production STIR	20,3	115,9	472%	
Taux couverture STIR (3)	5,3%	30,0%	462%	(3) en tenant compte de la totalité de la production
Taux couverture STIR (4)	1,7%	12,5%	633%	(4) en tenant compte uniquement de la production destinée au marché local
Jours de fonctionnement de la raffinerie	6	31	417%	

Il convient de noter la reprise de la production au niveau de la raffinerie à partir du **26 novembre 2019**.



III-2 Gaz Naturel

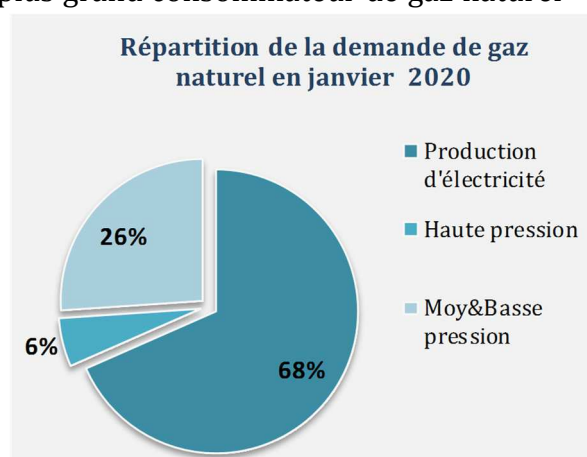
DEMANDE DE GAZ NATUREL

	Réalisé 2019	Janvier				
		2010	2019	2020	Var (%)	TCAM%
		(1)	(2)	(3)	(3)/(2)	(3)/(1)
<i>Unité : ktep-pci</i>						
DEMANDE	5 077	369	444	439	-1%	2%
Production d'électricité	3 777	253	285	301	6%	2%
Hors prod élec	1 300	117	160	139	-13%	2%
Haute pression	332	34	27	24	-11%	-3%
Moy&Basse pression	967	83	132	114	-13%	3%
<i>Unité : ktep-pcs</i>						
DEMANDE	5 641	410	494	488	-1%	2%
Production d'électricité	4 197	281	316	334	6%	2%
Hors prod élec	1 444	130	177	154	-13%	2%
Haute pression	369	37	30	27	-11%	-3%
Moy&Basse pression	1 075	92	147	127	-13%	3%

La demande totale de gaz naturel entre janvier **2019** et janvier **2020** a enregistré une légère diminution de **1%** pour se situer à **439** ktep. La demande pour la production électrique a augmenté de **6%**, celle pour la consommation finale a diminué, par contre, de **13%**.

Le secteur de la production électrique reste, de loin, le plus grand consommateur de gaz naturel (**68%** de la demande totale courant janvier 2020), la production électrique est en effet basée sur le gaz naturel à plus de **97%**.

Pour les usages finaux (hors production électrique), la demande de gaz naturel a connu une diminution de **13%** pour se situer à **139** ktep. Si la demande des clients moyenne et basse pression a diminué de **13%**, la demande des clients haute pression a diminué de **11%**.



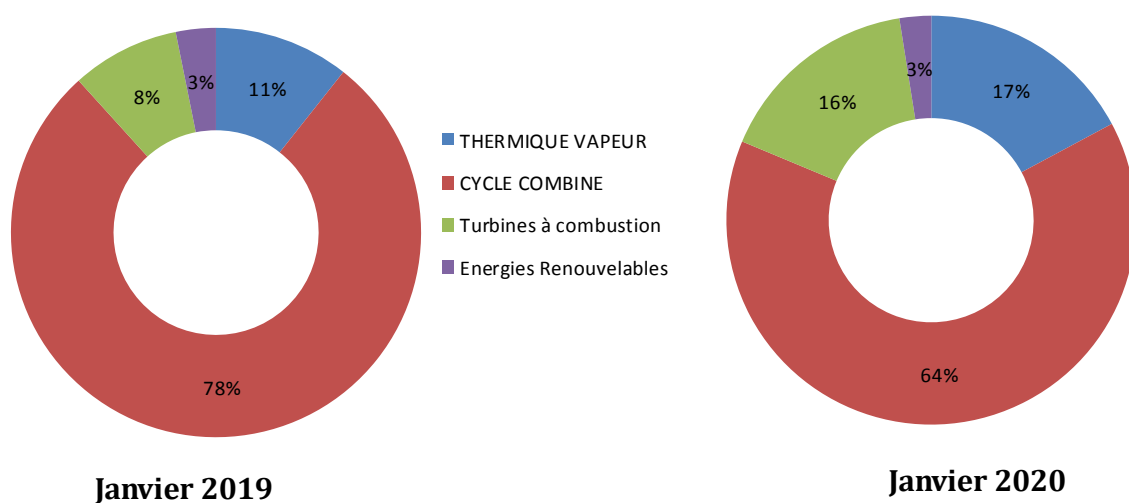
Cette diminution au niveau des clients MP-BP est due essentiellement aux températures relativement douces enregistrées courant le mois du janvier **2020** par rapport à la même période de l'année précédente.

La consommation spécifique globale des moyens de production électrique (STEG+IPP) a enregistré une remarquable dégradation de **6.5%** entre janvier **2019** et janvier **2020** pour passer de **202 tep/GWh** à **215 tep/ GWh**.

La production d'électricité à partir du gaz naturel a enregistré une légère diminution de **1%** alors que la demande en gaz naturel du secteur électrique a augmenté de **6%**.

En effet, nous avons noté une diminution à **64%** de la part des cycles combinés dans la production courant janvier **2020** contre **78%** courant janvier **2019** suite à l'arrêt de quelques centrales à cycle combiné pour maintenance avant la saison estivale.

Répartition de la production électrique par moyen de production



4 Bilan énergétique



BILAN D'ENERGIE PRIMAIRE

Unité: ktep-pci

	Réalisé en 2019	Janvier				
		2010	2019	2020	Var (%)	TCAM (%)
		(1)	(2)	(3)	(3)/(2)	(3)/(1)
RESSOURCES	3928	589	396	348	-12%	-5%
Pétrole ⁽¹⁾	1727	265	160	145	-9%	-6%
GPL primaire ⁽²⁾	152	12,0	15,2	12,6	-17%	0,5%
Gaz naturel	2000	311	216	187	-14%	-5%
<i>Production</i>	1555	195	141	130	-7%	-4%
<i>Redevance</i>	445	116	76	57	-25%	-7%
Elec primaire	49	0,9	4,4	3,4	-23%	15%
DEMANDE	9589	622	828	829	0,1%	3%
Produits pétroliers	4464	268	380	386	2%	4%
Gaz naturel	5077	353	444	439	-1%	2%
Elec primaire	49	0,9	4,4	3,4	-23%	15%
SOLDE						
Avec comptabilisation de la redevance ⁽³⁾	-5661	-33	-432	-480		
Sans comptabilisation de la redevance ⁽⁴⁾	-6106	-149	-508	-537		

Demande des produits pétroliers : hors consommation non énergétique (lubrifiants+bitumes+W Spirit)

le gaz naturel est comptabilisé dans le bilan énergétique en pouvoir calorifique inférieur PCI, seule la quantité du gaz commerciale est prise en compte dans le bilan (gaz sec)

Les ressources et la demande d'énergie primaire ainsi que le solde du bilan sont calculés selon l'approche classique du bilan c.à.d sans tenir compte de la biomasse-énergie, ni de l'autoconsommation des champs, ni de la consommation des stations de compression du gazoduc trans-méditerranéen

(1) pétrole brut + condensat usine GPL Gabes

(2) GPL champs hors Franig/ Baguel /terfa et Ghrib + GPL usine Gabes

(3) DEFICIT en considérant la redevance comme étant une ressource nationale

(4) DEFICIT en considérant que la redevance ne fait pas partie des ressources nationales

En d'autres termes :

BILAN D'ENERGIE PRIMAIRE

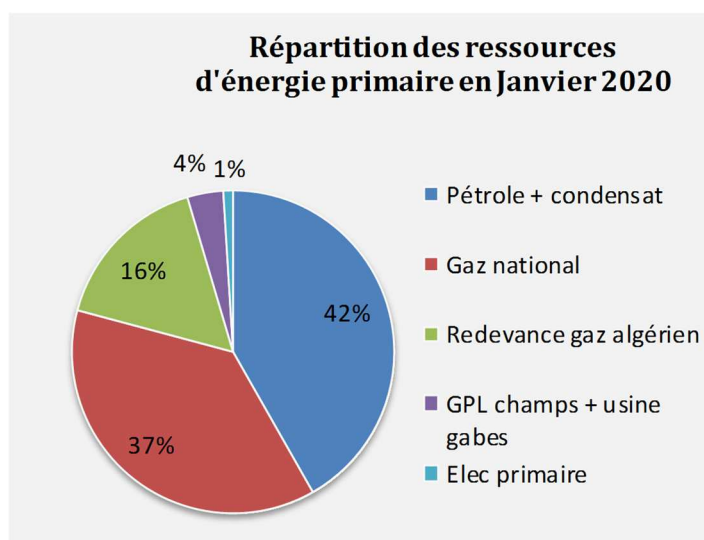
Unité : kbep/j

	Réalisé en 2019	2010 (1)	2019 (2)	Janvier 2020 (3)	Var (%) (3)/(2)	TCAM (%) (3)/(1)
RESSOURCES	73,7	130,2	87,6	77,0	-12%	-5%
DEMANDE	179,9	137,4	183,0	183,1	0,1%	3%
SOLDE ⁽¹⁾	-106	-7	-95	-106		

(1) avec comptabilisation de la redevance

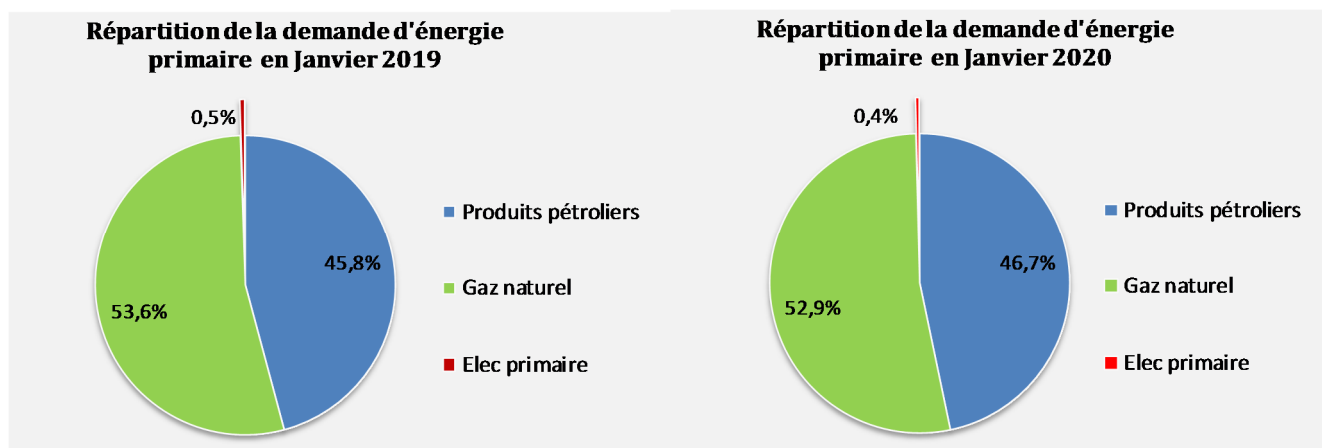
Les ressources d'énergie primaire se sont situées à **0.35 Mtep** à fin janvier 2020 (équivalent à **77 kbep/j**), enregistrant ainsi une baisse de **12%** par rapport à l'année précédente à cause, surtout, de la régression des ressources en gaz naturel.

Les ressources d'énergie primaire restent dominées par la production nationale de pétrole et du gaz qui participent tous les deux à hauteur de **79%** de la totalité des ressources d'énergie primaire. La part de l'électricité renouvelable (production STEG uniquement) reste timide et ne représente que **1%** des ressources primaires.



La demande d'énergie primaire a légèrement augmenté de **0.1%** entre janvier **2019** et janvier **2020** pour se situer à **0.83 Mtep** suite à la hausse de demande de produits pétroliers de **2%**.

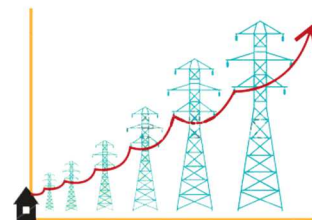
La répartition de la demande a peu changé dans l'espace d'une année, en effet, le gaz naturel représente **54%** à janvier **2019** et **53%** à janvier **2020**.



Avec comptabilisation de la redevance, le bilan d'énergie primaire fait apparaître au cours de janvier 2020, **un déficit de 0.48 Mtep** contre **0.43 Mtep** enregistré à janvier 2019. **Le taux d'indépendance énergétique**, qui représente le ratio des ressources d'énergie primaire par la consommation primaire, s'est situé à **42%** à janvier **2020** contre **48%** à janvier **2019**.

Alors que, sans comptabilisation de la redevance, le taux d'indépendance énergétique se limiterait à **35%** à janvier **2020** contre **39%** à janvier **2019**.

5 Electricité



PRODUCTION D'ELECTRICITE

Unité : GWh

	Réalisé 2019	2010 (1)	Janvier 2019 (2)	2020 (3)	Var (%) (3)/(2)	TCAM (%) (3)/(1)
STEG	17007	934	1 311	1298	-1%	3%
FUEL + GASOIL	0,4	1,410	0,093	0,046	-51%	-29%
GAZ NATUREL	16441	915	1260	1259	-0,1%	3%
HYDRAULIQUE	66	2,79	0,81	1,74	115%	-5%
EOLIENNE	500	15	50	38	-25%	10%
SOLAIRE(1)	0,2	0	0	0,1	-	-
IPP (GAZ NATUREL)	3071	219	307	294	-4%	2,99%
ACHAT TIERS	155	7	13,0	13,0	0%	-
PRODUCTION NATIONALE(*)	20233	1 160	1 631	1 605	-2%	3%

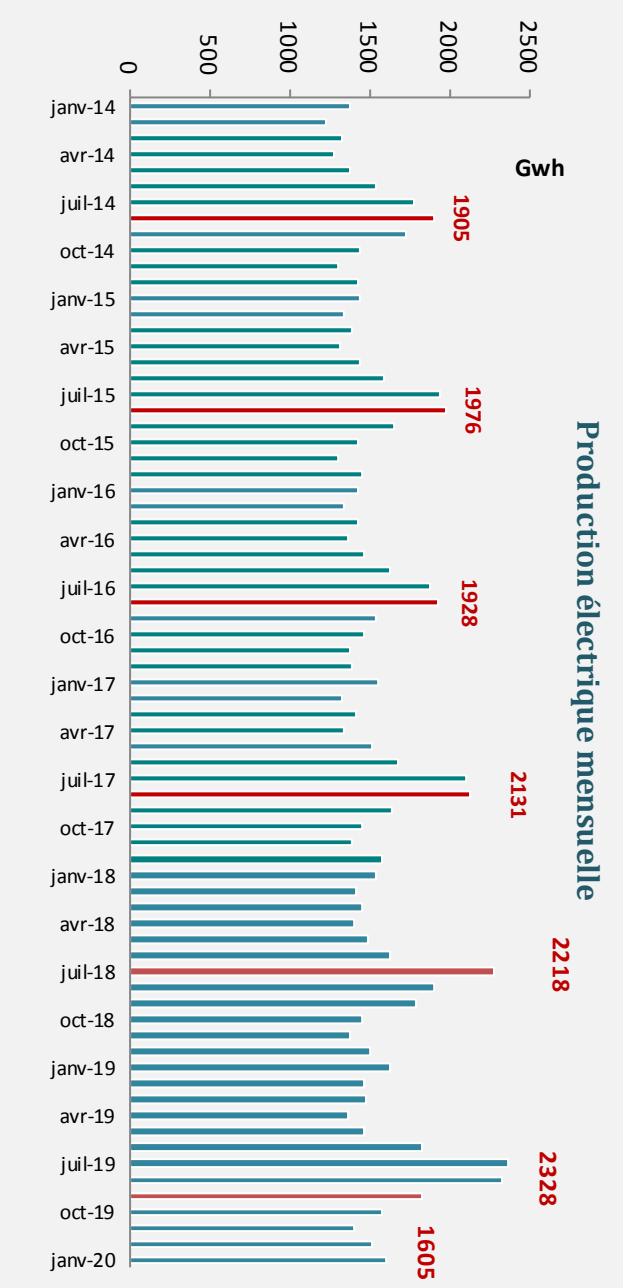
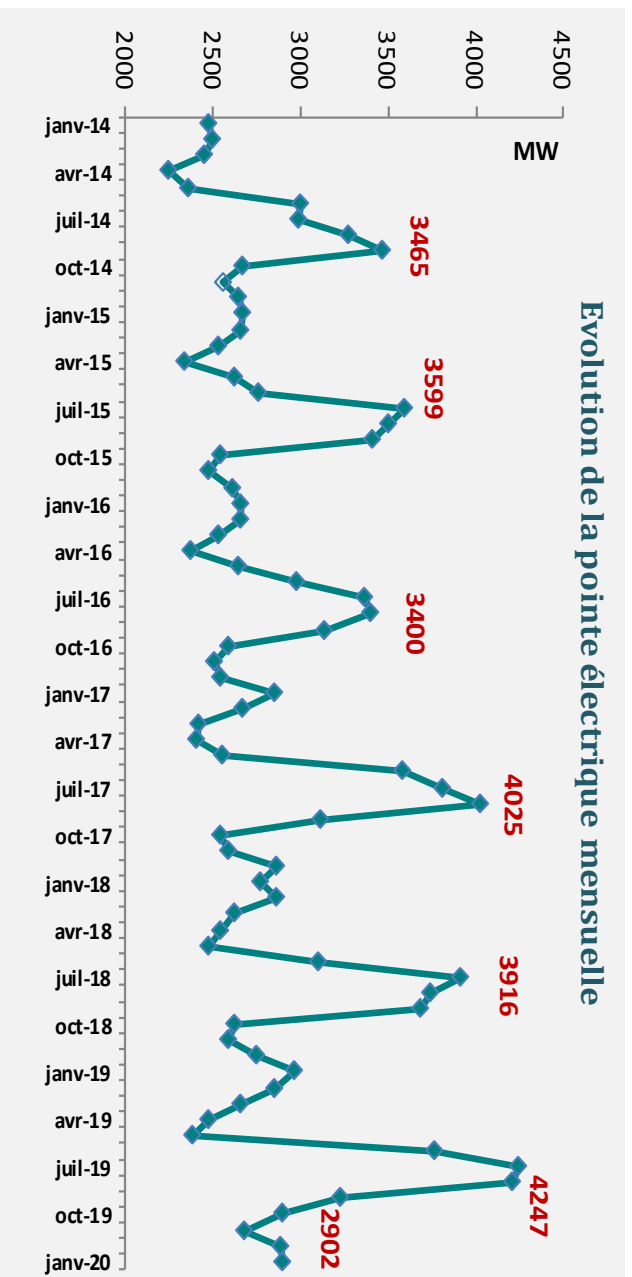
(1) En tenant compte de la production de la centrale solaire de Tozeur uniquement, la production des toitures photovoltaïques n'est pas comptabilisée.

La production totale d'électricité a enregistré une légère diminution de **2%** entre janvier **2019** et janvier **2020** se situant à **1605 GWh** (hors autoproduction consommée).

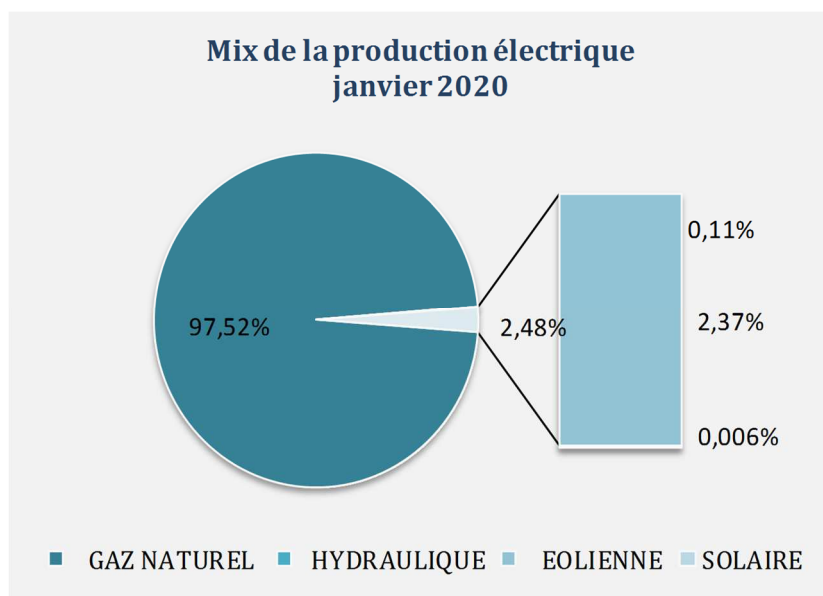
A noter que la première tranche de la turbine à gaz de la centrale électrique de Borj El Amri-Mornaguia est entrée en service courant le mois de juin **2019** avec une capacité de production de **312 mégawatts (MW)**. Cette centrale, dont la deuxième tranche s'achèvera en **2020**, a une capacité globale de **624 MW**.

La pointe a enregistré une diminution de **2%** pour se situer à **2902 MW** en janvier 2020 contre **2962 MW** en janvier 2019.

Les deux graphiques suivants illustrent l'évolution de la production mensuelle d'électricité et de la pointe électrique à partir du mois de janvier 2014.



La STEG conserve toujours la part du lion dans la production électrique avec **81%** de la production nationale. L'électricité produite à partir de gaz naturel (STEG +IPP) a enregistré une légère diminution de **1%**. La production d'électricité à partir des énergies renouvelables s'est située à **2.5%** (en tenant compte de la production des centrales uniquement). Le graphique suivant illustre le mix de la production électrique courant le mois de janvier **2020**.



VENTES D'ELECTRICITE

Unité : GWh

	Réalisé 2019	Janvier				
		2010 (1)	2019 (2)	2020 (3)	Var (%) (3)/(2)	TCAM (%) (3)/(1)
VENTES**						
Haute tension	1264	103	107	104	-3%	0%
Moyenne tension	6973	437	538	528	-2%	2%
Basse tension	8129	450	676	658	-3%	4%
TOTAL VENTES **	16367	990	1 321	1 290	-2,4%	2,7%

** sans tenir compte des ventes à la Libye et hors autoproduction consommée

Les ventes d'électricité en janvier **2020** (y compris énergie aux compteurs et fraudes) ont accusé une baisse de **2.4 %** par rapport à janvier **2019** passant de **1321 GWh** en **2019** à **1290 GWh** en **2020**.

6 Les échanges commerciaux ⁽¹⁾



EXPORTATION ET IMPORTATION DES PRODUITS ENERGETIQUES

	Quantité (kt)			Quantité (ktep-PCI)			Valeur (MDT)		
	2019	Janvier 2020	Var (%)	2019	Janvier 2020	Var (%)	2019	Janvier 2020	Var (%)
EXPORTATIONS				90	97	8%	118	133	13%
PETROLE BRUT ⁽¹⁾	82,1	21,9	-73%	84,6	22,1	-74%	115,0	27,0	-77%
ETAP	79,5	21,9	-72%	81,9	22,1	-73%	111,3	27,0	-76%
PARTENAIRES	2,7	0,0	-100%	2,7	0,0	-100%	3,7	0,0	-100%
GPL Champs	2,6	4,5	72%	2,9	5,0	72%	3,0	5,9	95%
ETAP	1,6	1,5	-8%	1,7	1,6	-8%	1,8	1,9	4%
PARTENAIRES	1,1	3,1	190%	1,2	3,4	190%	1,2	4,0	228%
PRODUITS PETROLIERS	0,0	67,4	-	0,0	67,0	-	0,0	98,2	-
Fuel oil (BTS)	0,0	50,2	-	0,0	49,1	-	0,0	73,8	-
Virgin naphtha	0,0	17,2	-	0,0	17,9	-	0,0	24,5	-
REDEVANCE GAZ EXPORTE				2,1	2,6	24%	0,07	1,92	2859%
IMPORTATIONS				566	678	20%	657	703	7%
PETROLE BRUT ⁽³⁾	0,0	60,5	-	0,0	62,1	-	0,0	21,9	-
PRODUITS PETROLIERS	256,4	297,2	16%	259,2	301,1	16%	381,8	435,2	14%
GPL	42,0	60,7	44%	46,5	67,2	44%	52,7	91,5	74%
Gasoil ordinaire	128,1	95,1	-26%	131,6	97,7	-26%	222,9	155,7	-30%
Gasoil S.S. ⁽⁷⁾	17,8	26,3	48%	18,3	27,0	48%	31,0	43,4	40%
Jet ⁽⁶⁾	12,2	18,3	50%	12,6	19,0	50%	22,8	32,5	42%
Essence Sans Pb	25,9	58,4	125%	27,1	61,1	125%	41,6	102,0	145%
Fuel oil (HTS)	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Pétrole lampant	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
White spirit	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Coke de pétrole ⁽⁴⁾	30,3	38,3	26%	23,1	29,2	26%	10,8	10,2	-6%
GAZ NATUREL				306,3	315,2	3%	275,1	245,6	-11%
Redevance totale ⁽²⁾				75,6	56,7	-25%	0,0	0,0	-
Achat ⁽⁵⁾				230,7	258,5	12%	275,1	245,6	-11%

(1) y compris condensats exportés par ETAP (Condensat miskar et Hasdrubal mélange+condensat Gabès)

(2) la redevance totale (redevance reçue en nature et cédée à la STEG + redevance reçue en espèce et retournée) est prise en considération dans la balance commerciale énergétique comme importation à valeur nulle

(3) Importation STIR à partir de 2015

(4) chiffres provisoires pour 2020

(5) Cession de gestion du contrat d'achat gaz de l'ETAP à la STEG à partir de juillet 2015

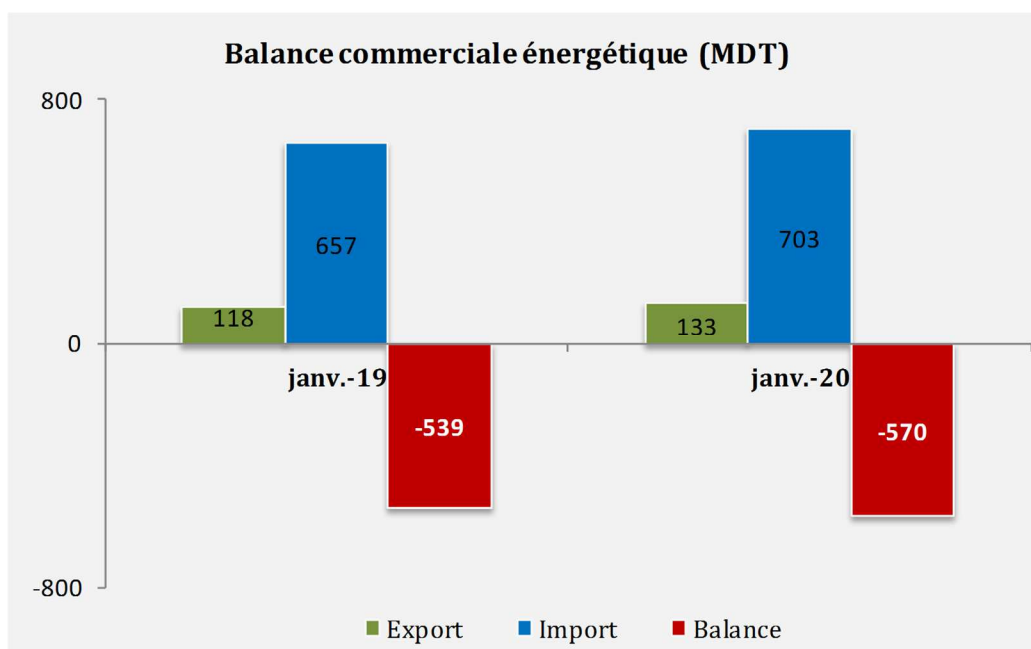
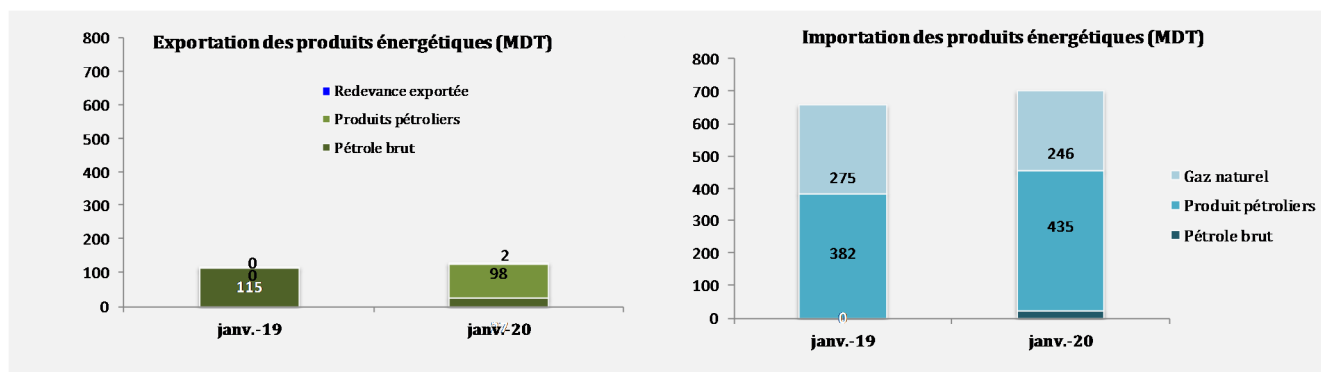
(6) y compris jet importé par Total (données sur la valorisation indisponibles; valorisé au prix d'importation de la STIR)

(7) Une nouvelle spécification est entrée en vigueur à partir du 1^{er} janvier 2017 : début de l'importation du Gasoil sans soufre au lieu du Gasoil 50 ppm

(1) L'élaboration de la balance commerciale énergétique se base sur les données des sociétés importatrices et exportatrices de l'énergie et non pas sur les déclarations douanières.

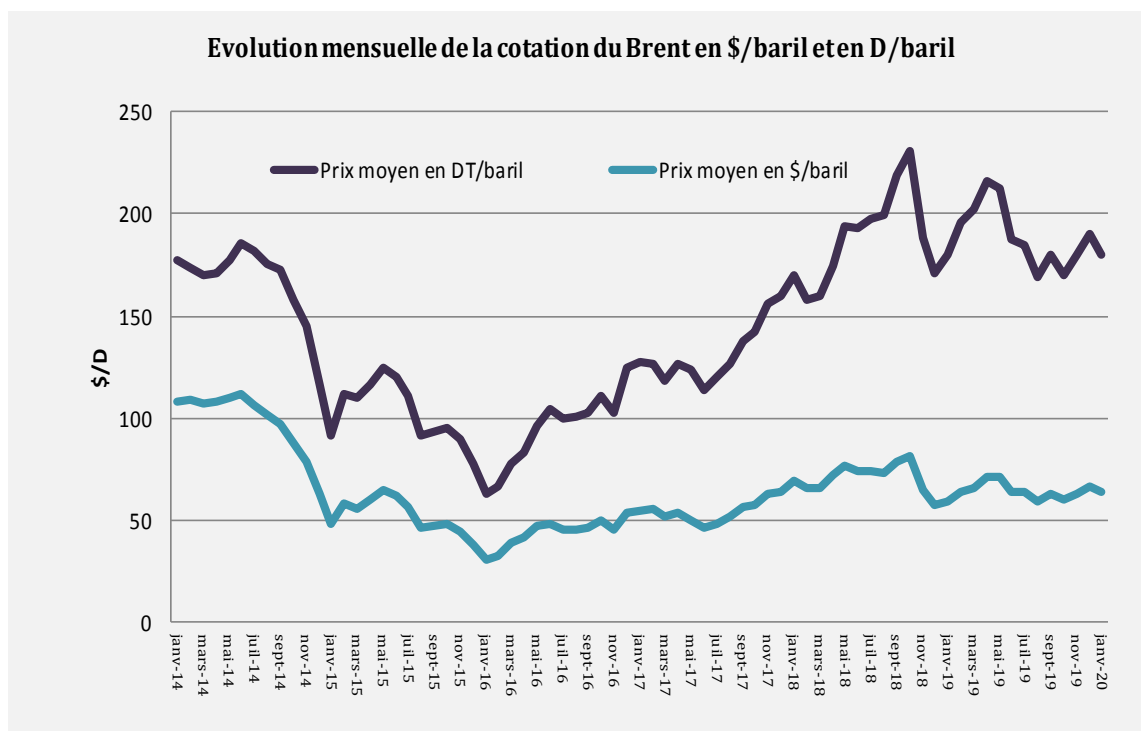
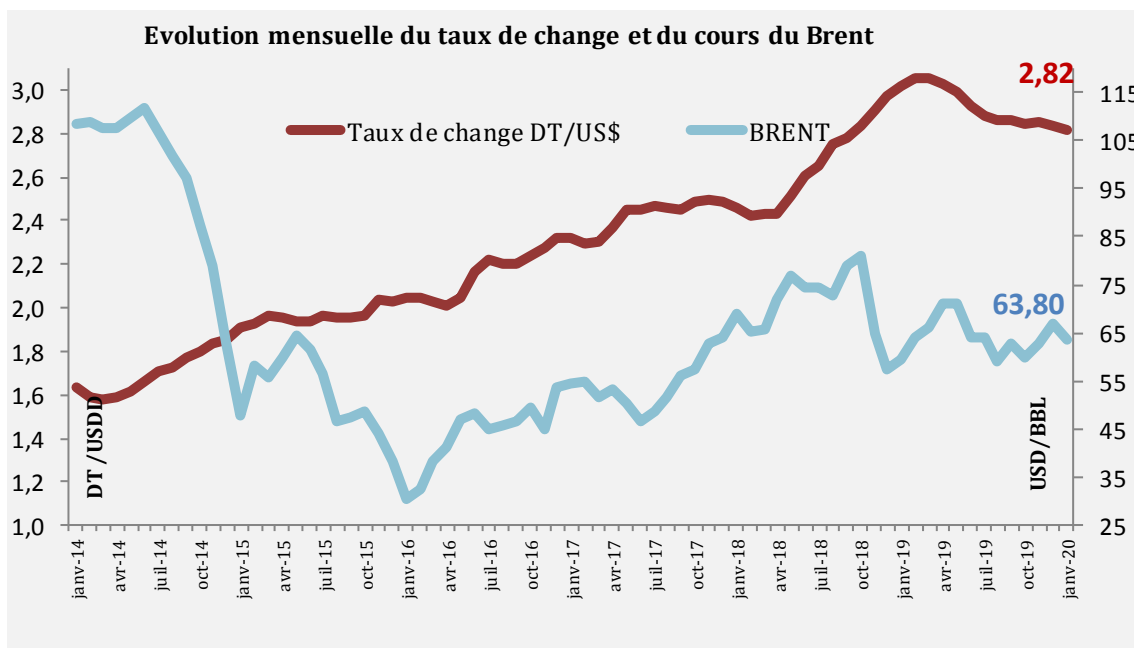
Les exportations des produits énergétiques ont enregistré une augmentation en valeur de **13%** accompagné par une hausse des importations en valeur de **7%**. Le déficit de la balance commerciale énergétique est passé de **539 MDT** durant le mois de janvier **2019** à **570 MDT**

durant le mois de janvier **2020**, soit une dégradation de **6%** (en tenant compte de la redevance du gaz algérien exportée).



Durant le mois de janvier **2020**, les cours du Brent ont diminué de plus de 3 \$/bbl : **63.8 \$/bbl** courant janvier 2020 contre **67.02 \$/bbl** courant décembre **2019** et ont enregistré, par contre, une augmentation de plus de 4\$/bbl par rapport à janvier **2019**.

En parallèle, le Dinar tunisien continue à enregistrer une appréciation par rapport au Dollar américain, principale devise d'échange de produits énergétiques.

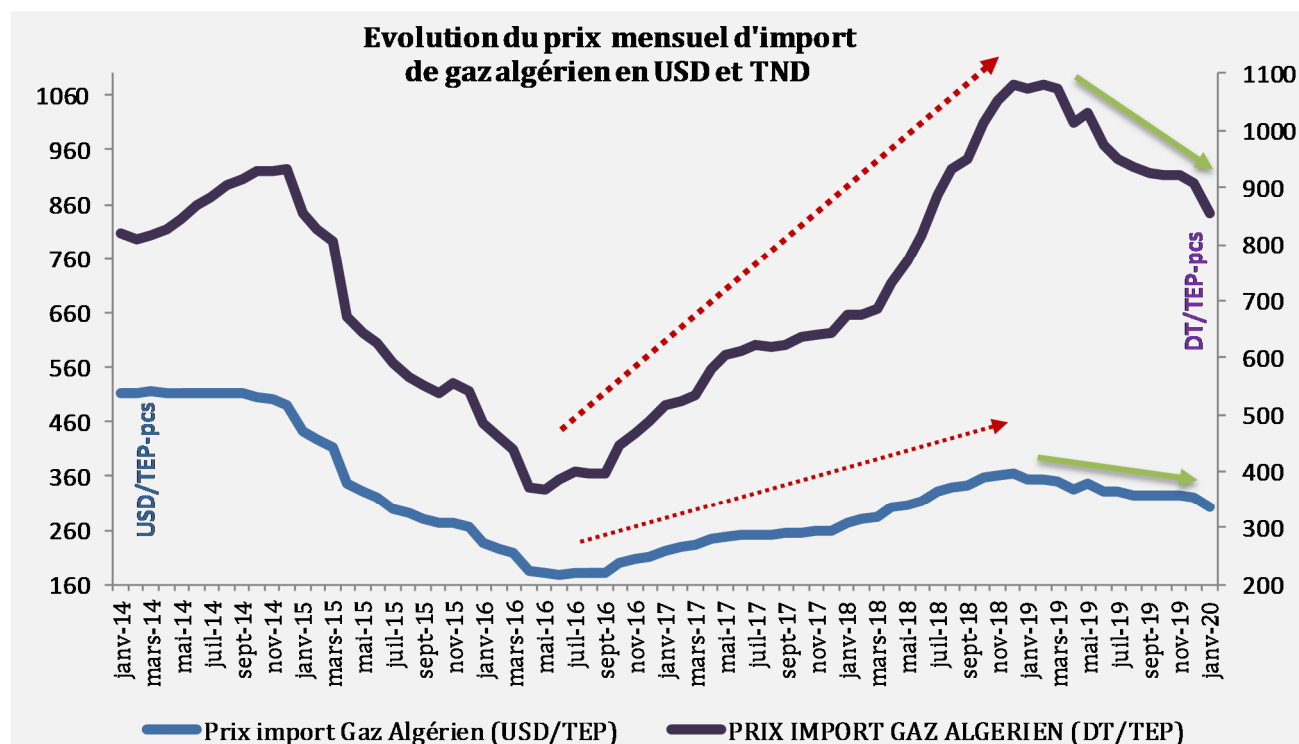


(---) Entre janvier **2019** et janvier **2020**, les cours moyens du Brent ont enregistré une augmentation de **7%** : **59.5 \$/bbl** contre **63.8 \$/bbl**.

(++) Appréciation du dinar tunisien par rapport au dollar des Etats Unis d'Amérique de **7%** entre janvier **2019** et janvier **2020**, Le taux de change a augmenté avec un rythme soutenu depuis le mois de mai **2018**, il a dépassé pour la première fois le seuil symbolique de **3 DT** en janvier **2019**,

il a commencé ensuite à se revaloriser en avril **2019** pour la première fois depuis décembre **2017** poursuivant cette tendance baissière.

(++) La diminution du prix moyen du gaz algérien de **13%** en DT et de **9%** en \$ entre janvier 2019 et janvier 2020.



Une baisse à été observée à partir de janvier **2019** pour la première fois depuis août 2016. Rappelons ici que le prix du gaz algérien n'est pas parfaitement corrélé au cours du Brent: le prix du gaz algérien est indexé sur un panier de brut : pétrole brut , Gasoil 0.2 , FBTS et FHTS et tient compte de la réalisation des 6 et/ou 9 derniers mois.

(---)Les importations des produits pétroliers ont augmenté en quantité et en valeur respectivement de **16%** et **15%**.

(---)Baisse remarquable des quantités du pétrole brut exportées de **73%**.

(---)Hausse des achats gaz algériende **12%** en quantité.

(++) Hausse des exptrations des produits pétroliers, la raffinerie a été en arrêt l'année dernière du **06 janvier 2019** au **24 novembre 2019**



Les principales réalisations dans le domaine des énergies renouvelables en **2019** :

Pour le régime d'autorisation :

- Attribution de 4 accords de principe pour des projets de production de l'électricité à partir de l'énergie éolienne d'une puissance totale de 120MW (4*30MW) courant le mois de janvier 2019.
- Attribution de 6 accords de principe pour des projets de production de l'électricité à partir de l'énergie solaire photovoltaïque d'une puissance totale de 60MW (6*10MW) courant le mois de mars 2019.
- Attribution de 10 accords de principe pour des projets de production de l'électricité à partir de l'énergie solaire photovoltaïque d'une puissance totale de 10MW (10*1MW) courant le mois d'avril 2019.
- Publication du 3^{ème} appel à projets pour la réalisation de 70MW d'électricité à partir de l'énergie solaire photovoltaïque en juillet 2019, report de la date limite de dépôt des demandes du 26 novembre 2019 au 9 janvier 2020.

Pour le régime de concession :

- Publication d'un appel d'offres restreint pour la réalisation de 500 MW d'énergie solaire photovoltaïque sur 5 sites (Kairouan, Sidi Bouzid, Gafsa, Tozeur, Tataouine) en mars 2019. Le dernier délai pour la réception des offres a été fixé pour le 19 juillet 2019. Il en découle : Réception de 8 offres . Publication des résultats le **20** décembre **2019**, 5 offres ont été retenues avec des tarifs très intéressants.
- Publication d'un appel d'offres restreint pour la réalisation de 300 MW d'énergie éolienne sur 2 sites (Nabeul et Kébili) en mars 2019. Le dernier délai pour la réception des offres étant fixé courant octobre 2020.

Pour le régime de l'autoproduction :

- Attribution de 141 accords pour des projets d'autoproduction d'électricité à partir des énergies renouvelables connectés au réseau MT-HT d'une puissance totale de 25MW à fin octobre 2019*.
- Installation de 10MW environ de toitures photovoltaïques par les clients BT durant les 10 premiers mois de 2019*.

Pour les projets de la STEG :

- L'inauguration de la 1ere centrale photovoltaïque à Tozeur en août 2019 avec une puissance de **10** MW en attendant la construction de la **2^{ème}** tranche qui sera opérationnelle en **2020**. La production a commencé en septembre 2019.

(*) derniers chiffres disponibles.

Les prix

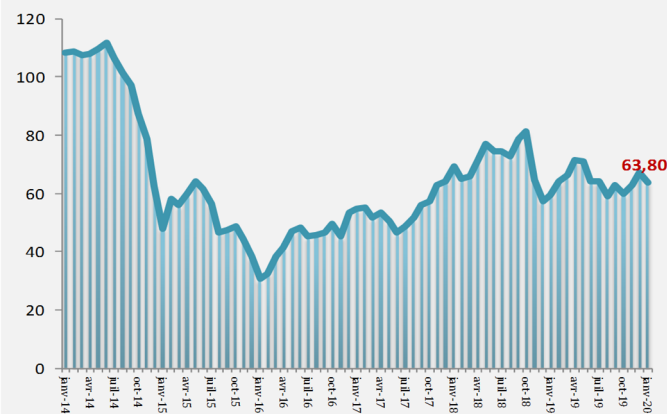


1- Brent

Prix de baril de Brent (\$/baril)

	2018	2019	2020	Variat. 20/19
Jan	69,2	59,5	63,80	7%
Fév	65,2	64,0		
Mars	65,9	66,10%		
Avril	71,8	71,3		
Mai	76,9	71,1		
Juin	74,3	64,1		
Juillet	74,3	64,0		
Aout	72,6	59,0		
Septembre	78,9	62,8		
Octobre	81,2	59,7		
Novembre	64,7	63,02		
Décembre	57,4	67,02		
fin déc	71,0	64,3		

Evolution mensuelle de la cotation du Brent (\$/baril)

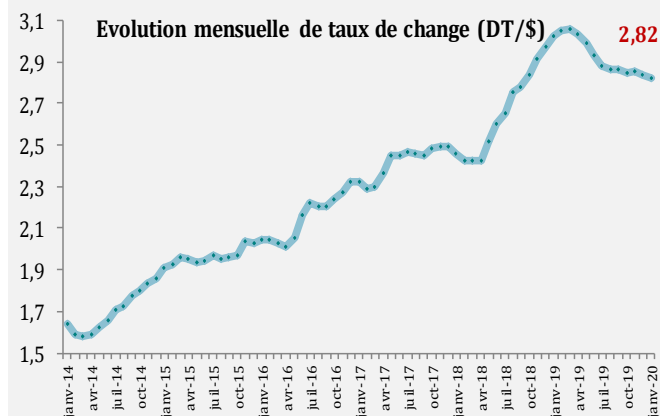


2- Taux de change

Taux de change (DT/\$)

	2018	2019	2020	Variat. 20/19
Jan	2,46	3,02	2,81	-7%
Fév	2,42	3,05		
Mars	2,43	3,05		
Avril	2,43	3,03		
Mai	2,52	2,99		
Juin	2,60	2,93		
Juillet	2,65	2,88		
Aout	2,75	2,87		
Septembre	2,78	2,86		
Octobre	2,84	2,84		
Novembre	2,91	2,85		
Décembre	2,97	2,84		
fin déc	2,65	2,93		

Evolution mensuelle de taux de change (DT/\$)





Prix moyen d'import/ export de pétrole brut

Pétrole Brut (1)	janv.-20	
	DT /bbl	\$/bbl
Prix de l'importation STIR (CIF)	202	72
Prix d'exportation ETAP ⁽²⁾ (FOB)	169	60

(1) Prix moyen pondéré

(2) Y compris condensats exportés par ETAP (Condensat miskar et Hasdrubal mélange)

3- Produits pétroliers

PRODUITS PETROLIERS	janv.-20			
	Unités	Prix import ⁽¹⁾	Pcession ⁽²⁾	Prix de vente ⁽³⁾
Essence SSP	Millimes/litre	1346	1138	2065
Gasol ordinaire	Millimes/litre	1381	1124	1570
Gasol S.S.	Millimes/litre	1391	1169	1825
Fuel oil lourd (N°2) HTS	DT/ t	-	634	780
GPL	Millimes/ kg	1507	222	592
GPL (Bouteille 13kg)	DT/ Bouteille	19,590	2,882	7,7

(1) Prix moyen pondéré

(2) Prix à la sortie de raffinerie Bizerte par voie terrestre en vigueur de 31/03/2019

(3) Prix de vente en vigueur aux publics du 31/03/2019

4- Gaz naturel

GAZ NATUREL (DT/tep-pcs)

	2019	janv.-20
Prix d'importation Gaz Algérien	977	855

Prix de vente Moyen		Année 2018	Année 2019*
	HP	575,5	672,3
	MP	480,1	613,4
	BP	407,7	472,5
Prix de vente Global (hors taxe)		508,0	600,2

* Valeurs provisoires

5- Electricité

ELECTRICITE (millimes/kWh)		Année 2018	Année 2019*
Prix de vente Moyen			
	HT	179,9	225,2
	MT	213,3	268,6
	BT	205,0	226,6
Prix de vente Global (hors taxe)		206,3	244,0

* Valeurs provisoires

Abréviations

kt	Mille tonne
Mt	Million de tonne
tep	Tonne équivalent pétrole
ktep	Mille tonne équivalent pétrole (1000 tep)
Mtep	Million de tonne équivalent pétrole
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
IPP	Producteurs Indépendants d'électricité
MW	Mégawatt
GWh	Gigawatt -heure
HT	Haute Tension
MT	Moyenne Tension
BT	Basse Tension
ONE	Observatoire National de l'Energie et des Mines
TCAM	Taux de Croissance Annuel Moyen
CSM	Consommation spécifique Moyenne tep/Gwh
Pointe	Puissance maximale appelée MW
FHTS	Fioul à haute teneur en soufre 3,5%
FBTS	Fioul à basse teneur en soufre 1%
CC	Cycle combiné
TG	Turbine à gaz
TV	Thermique à vapeur
kbbl/j	Mille barils par jour
Mm³/j	Million de normal mètre cube par jour

A partir du mois de mai 2015, nous avons commencé à calculer le taux de variation annuel moyen TVAM ou TCAM en prenant comme année de base l'année 2010.

La formule permettant de calculer le TCAM est :

$$\text{TCAM} = (V_n/V_0)^{1/n} - 1$$

V_0 est la valeur de début et V_n est la valeur d'arrivée.