

Société Tunisienne
de l'Électricité et du Gaz



الشركة التونسية
للصناعة والكهرباء والغاز

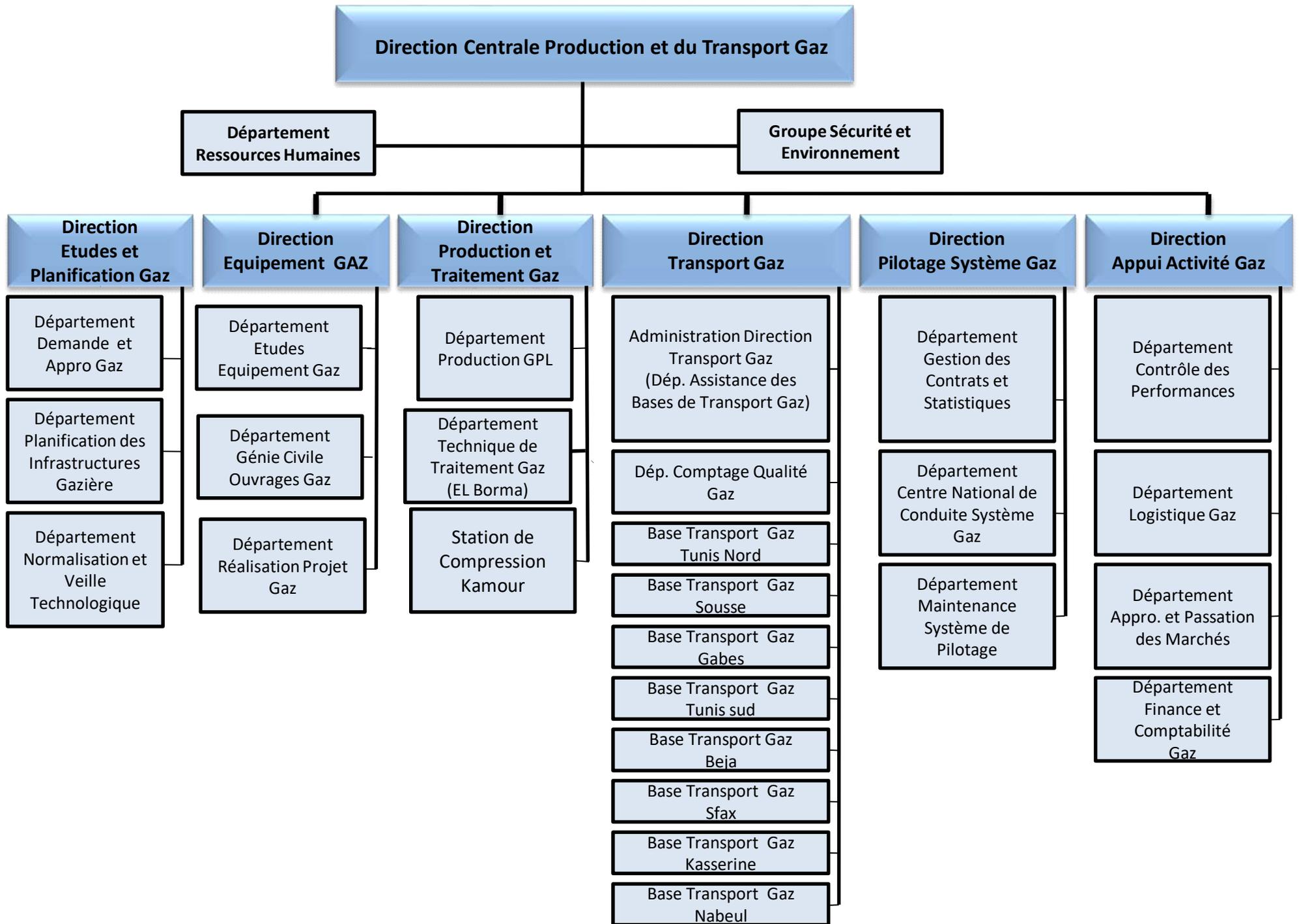
**DIRECTION CENTRALE DE LA PRODUCTION
ET DU TRANSPORT GAZ**

RAPPORT D'ACTIVITE

2021



DIRECTION APPUI ACTIVITES GAZ
DEPARTEMENT CONTRÔLE DES PERFORMANCES



SOMMAIRE

 Faits Saillants	1
 Chaîne gazière année 2021	3
 Chiffres Clefs	4
 Approvisionnement en Gaz	5
 Prélèvements Gaz	6
 Utilisations de Gaz	8
 Produits GPL	10
 Production Gaz El Borma	11
 Projets d'Équipement Gaz	13
 Evolution des Réseaux Gaz	14
 Sécurité Gaz	15
 Dépenses d'Exploitation Gaz	16
 Chiffres d'Affaires IPP et GPL	17
 Branchements et Nombre de clients Gaz	18
 Ressources Humaines	19

Faits saillants année 2021

L'année 2021 a été marquée par les faits saillants suivants :

Le volet de l'infrastructure gazière

- ❖ La mise en gaz des conduites alimentant :
 - l'unité de Réfrigération Gaz au Propane à la Station d'El Borma, le 02/03/2021.
 - la zone industrielle Djebel Ouest, le 08/09/2021.
 - les villes de Tajerouine et Djerissa, le 09/09/2021.

- ❖ La signature des contrats relatifs aux déplacements des conduites gaz, en acier 10 pouces existantes au niveau de Oued EL-Batten et Oued El Kebir (Nabeul-Hammamet), le 29/01/2021.

- ❖ La signature d'un contrat relatif à la réparation du toit flottant à double paroi du bac d'essence FB 503A à l'usine GPL de Gabès, le 23/07/2021.

- ❖ La signature d'un contrat pour l'alimentation en gaz de la conduite Béja-Dahmani (lot n°2 de Tunis-Béja-Dahmani), le 24/11/2021.

- ❖ La signature d'un contrat relatif à la fourniture des postes de détente et d'odorisation, le 24/12/2021.

- ❖ La signature d'un contrat relatif à la fourniture des vannes en acier, le 24/12/2021.

- ❖ Le lancement d'un appel d'offres international relatif à la réalisation de la station de compression gaz de Ain Turkia et le renforcement de la station de compression de M'saken, le 26/12/2021.

- ❖ Le lancement des appels d'offres nationaux relatifs aux :
 - Travaux de pose pour l'alimentation en gaz naturel de l'usine de BRIMA à Dar Allouch, le 12/03/2021.
 - Contrôles Non Destructifs et contrôles réglementaires des tubes relatifs au gazoduc Tunis-Béja -Dahmani (partie 2), le 27/08/2021.

 - Travaux d'alimentation en gaz naturel des zones industrielles de Thala et Ras El-Marj, industriel pâtes warda, lotissements AFH , Jardin de Tunis et déplacement de la conduite gaz au niveau de Oued Eddarb, le 24/12/2021.

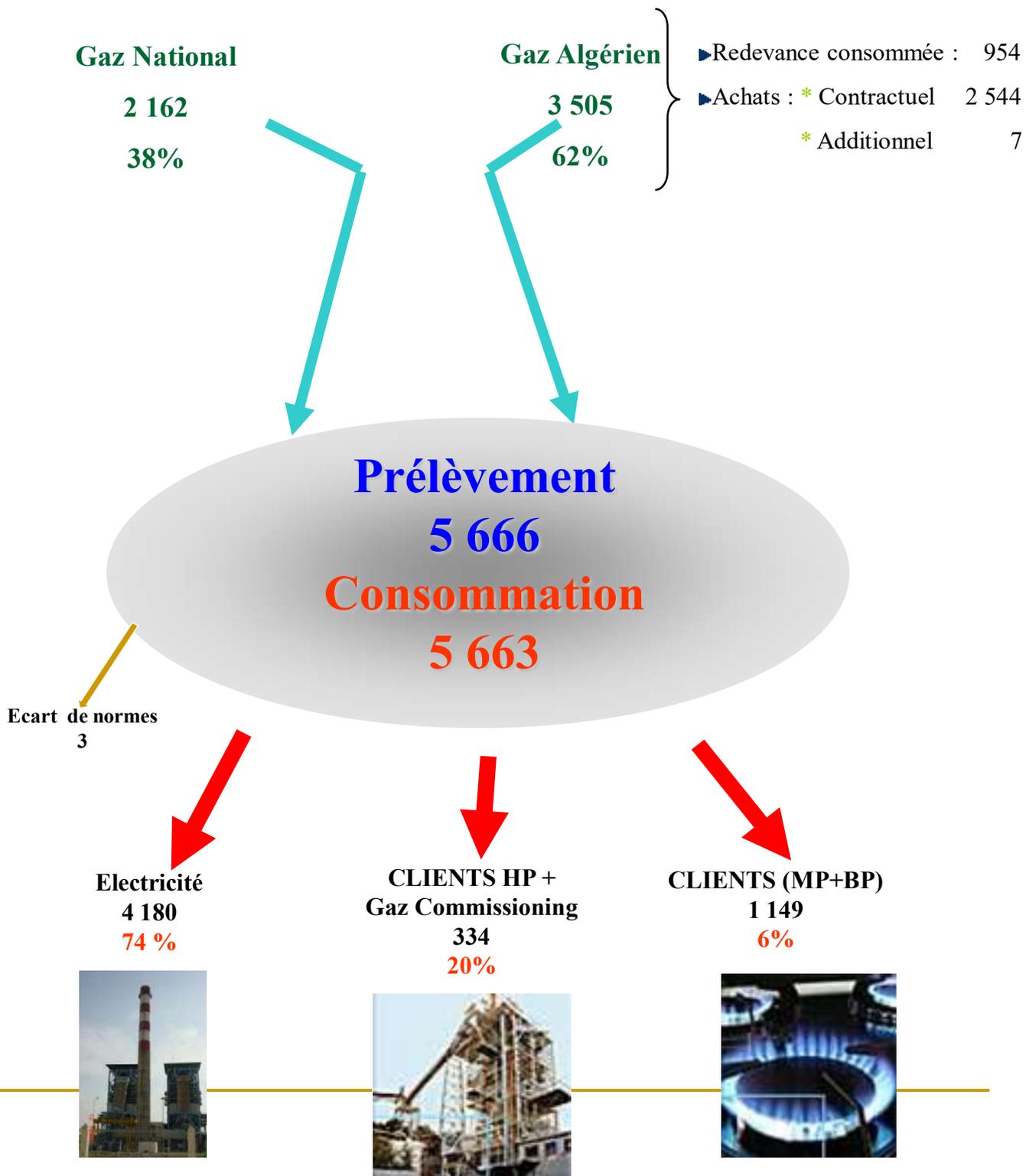
 - Réalisation d'un système automatique de détection et d'extinction d'incendie pour le site de Zriba, le 29/12/2021.

Le volet de l'exploitation gazière

- ❖ L'augmentation de 5% du prélèvement en gaz qui a atteint 5 666 kTep en 2021 contre 5 393 kTep en 2020 due à la reprise de l'activité économique.
- ❖ Le fonctionnement des centrales électriques à environ 97% au gaz naturel.
- ❖ La signature du contrat de vente et d'achat de gaz des concessions Abir et Bochra entre ETAP, Eni, OMV, ATOG et STEG, le 19/11/2021.
- ❖ La signature du contrat de vente et d'achat de gaz des concessions Makhrouga, Laarich, et Debbech entre ETAP, Eni et STEG, le 29/11/2021.
- ❖ L'entrée en production du gisement Abir, le 17/02/2021.
- ❖ L'entrée en production du gisement Bochra, le 18/02/2021.
- ❖ L'entrée en production du gisement Sidi Marzoug, le 07/10/2021.
- ❖ L'enregistrement du record de :
 - Prélèvements journaliers du gaz national de 6 959 Tep, le 02/04/2021.
 - Prélèvements journaliers minimums de gaz naturel de 8 822 Tep, le 13/05/2021.
 - La consommation journalière du gaz naturel de l'IPP de 2 206 Tep, le 09/06/2021.
 - La consommation journalière maximale de gaz naturel de 23 544 Tep, le 11/08/2021.
 - La consommation journalière de gaz naturel des centres de production électrique de 20 831 Tep, le 11/08/2021.
 - La consommation journalière de gaz naturel des centres de production électrique de la STEG de 19 087 Tep, le 11/08/2021.
 - Prélèvements journaliers de gaz algérien de 17 857 Tep, le 11/08/2021.
 - Prélèvements journaliers maximums de gaz naturel de 23 955 Tep, le 11/08/2021.
 - La consommation journalière hivernale de gaz naturel de 17 580 Tep, le 10/12/2021.
 - La consommation journalière maximale de gaz naturel hors production électrique de 6 325 Tep, le 10/12/2021.
- ❖ L'arrêt triennal réglementaire de l'usine GPL Gabès, le 09/09/2021.
- ❖ L'arrêt programmé de livraison du gaz :
 - Hasdrubal pendant 34 jours (du 15/06/2021 au 15/07/2021) et (du 18/09/2021 au 20/09/2021).
 - Nawara pendant 11 jours (du 24/05/2021 au 27/05/2021) et (du 26/09/2021 au 03/10/2021).
 - Miskar pendant 21 jours (du 17/10/2021 au 06/11/2021).
- ❖ L'arrêt non programmé de livraison du gaz :
 - Gaz Sud pendant 2 jours (du 16/01/2021 au 17/01/2021).
 - Nawara pendant une journée le 26/03/2021.
 - Miskar pendant 16 jours (du 08/05/2021 au 20/05/2021) et (du 18/06/2021 au 20/06/2021) suite aux problèmes techniques.
 - Chergui pendant 10 jours : (du 27/03/2021 au 30/03/2021 et du 12/04/2021 au 14/04/2021) suite sit in et (du 15/04/2021 au 17/04/2021) suite problème technique.
 - Hasdrubal pendant 2 jours (du 19/05/2021 au 20/05/2021).
- ❖ L'arrêt des stations de compression du Transmed de :
 - Fériana pendant 32 jours (du 26/08/2021 au 26/09/2021).
 - Haouria pendant 10 jours (du 07/09/2021 au 16/09/2021).
- ❖ La mise en gaz de 30 nouveaux industriels.

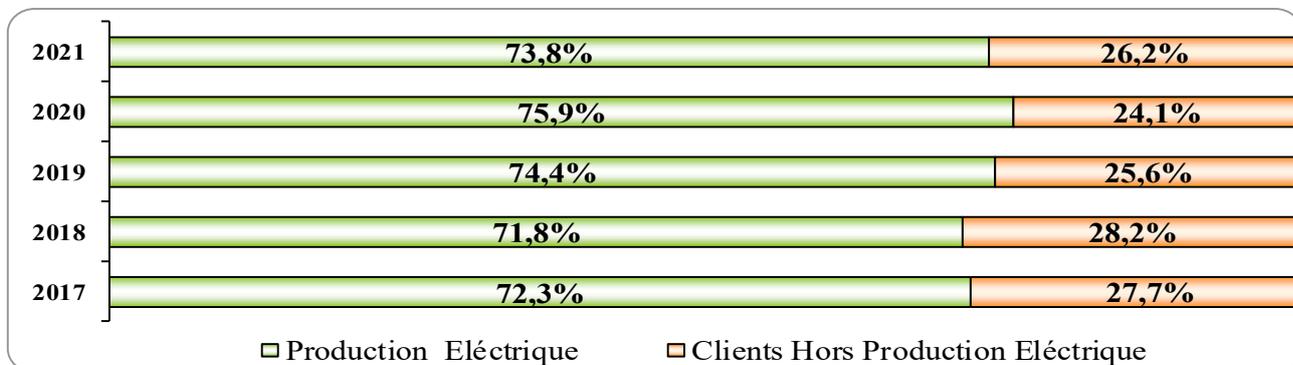
CHAINE GAZIERE 2021

Prélèvement / Consommation

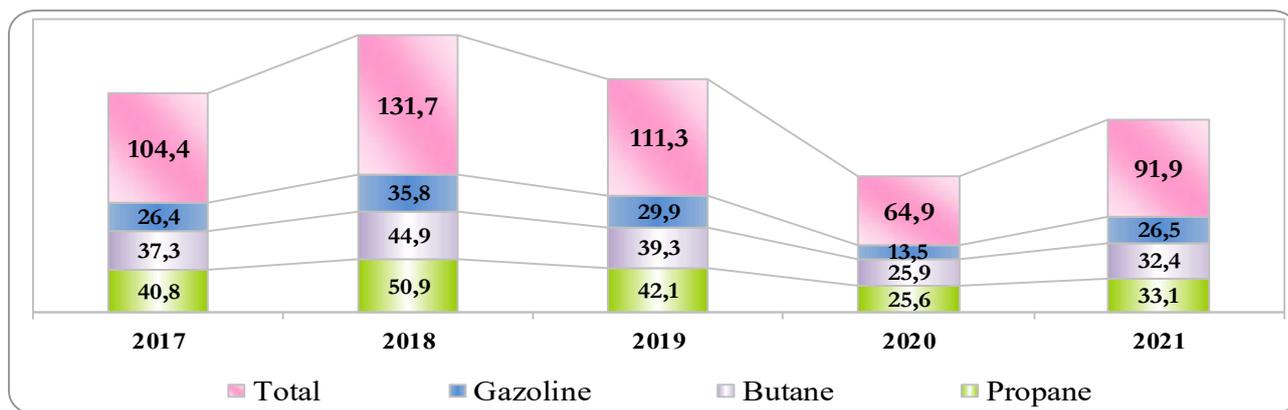


CHIFFRES CLES

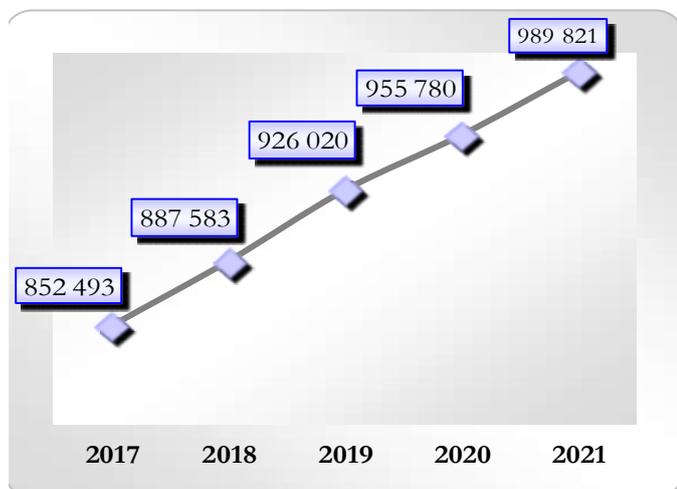
UTILISATIONS DE GAZ PAR SECTEUR EN %



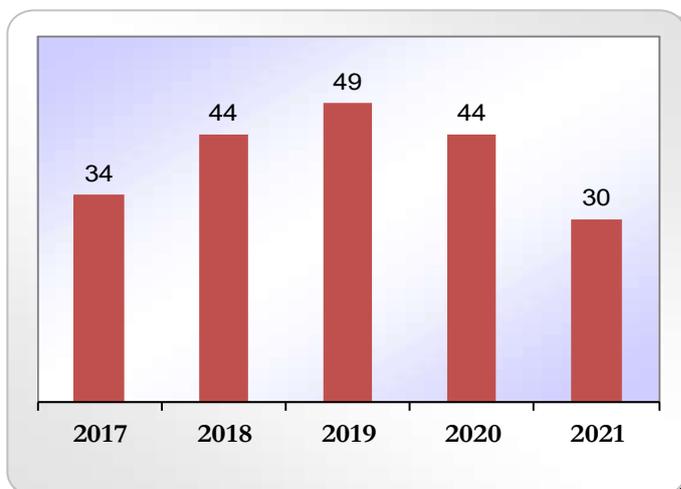
CHIFFRES D'AFFAIRES GPL EN MDT



NOMBRE DE CLIENTS RACCORDES ET MIS EN GAZ



NOMBRE DES INDUSTRIELS MIS EN GAZ



APPROVISIONNEMENT EN GAZ

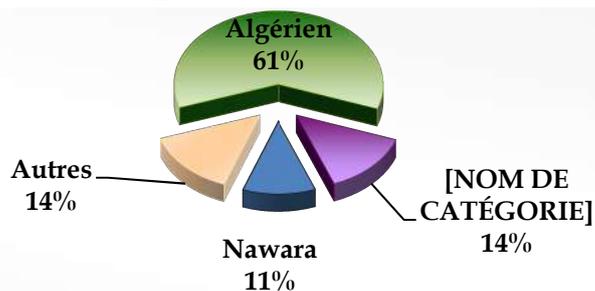
kTep

		ANNEES					Evolution 21/20	
		2017	2018	2019	2020	2021	En Q ^{té}	En %
Gaz Algérien	Achat Contractuel	2 437	2 592	2 770	2 572	2 544	-28	-1%
	Achat Additionnel	250	330	698	526	7	-519	-99%
	Redevance en nature	731	702	456	466	961	496	107%
Miskar		669	584	635	580	527	-53	-9%
Hasdrubal		718	583	445	392	269	-123	-31%
Chergui		160	230	196	183	178	-5	-3%
Maâmoura et Baraka		85	53	11	56	68	12	21%
Franig, Baguel		94	93	80	102	108	5	5%
Condensat Franig, Baguel		17	16	14	17	12	-5	-28%
Ghrib		5	33	21	19	16	-3	-16%
Condensat Ghrib		1	6	5	4	2	-2	-50%
Oued Zar		31	44	37	23	23	0	-2%
Adam		258	301	319	245	249	4	2%
Chouech- Essaida		0	0	1	2	2	0	-7%
Jbel Grouz		7	16	13	9	6	-3	-37%
Cherouq, Dorra, Anaguid, Jinen		31	29	37	35	33	-2	-6%
Sabria		14	14	12	13	12	-1	-10%
SITEP (PART GPL)		99	82	58	49	18	-31	-64%
SONATRACH El Borma		17	27	31	25	10	-16	-62%
SITEP EB 406		15	14	11	7	9	2	22%
SITEP EB 407		20	17	13	11	9	-2	-17%
MLD		-	-	11	15	20	5	36%
Nawara		-	-	-	206	659	454	221%
Abir		-	-	-	-	27	-	-
Bochra		-	-	-	-	19	-	-
Sidi Marzoug		-	-	-	-	8	-	-
Total		5 659	5 766	5 874	5 556	5 794	238	4%

Les quantités totales de gaz d'approvisionnement durant l'année 2021 ont enregistré une augmentation de 238 kTep, soit une hausse de 4% par rapport à 2020. Celle-ci s'explique essentiellement par :

- L'entrée en régime de croisière du gaz Nawara à partir de décembre 2020.
- L'augmentation des quantités de gaz fiscal.
- L'entrée en production des gisements de : Abir, Bochra et Sidi Marzoug.

APPROVISIONNEMENT EN GAZ PAR SOURCE 2021



Part du combustible dans la production électrique STEG

	2020		2021		Evolution 21/20
	GWh	Part %	GWh	Part %	
Gaz naturel	15 631,3	96,7%	16 318,7	97,2%	4%
Gazoil	19,9	0,1%	0,4	0,0%	-
Hydraulique	46,0	0,3%	28,1	0,2%	-39%
Eolienne	465,2	2,9%	425,1	2,5%	-9%
Solaire	0,2	0,0%	11,2	0,1%	-
Total	16 162,6	100%	16 783,4	100%	4%

Le gaz naturel continue d'occuper une place prépondérante dans la part des combustibles utilisés pour la production électrique STEG avec un taux de plus de 97%.

PRELEVEMENTS GAZ

Prélèvements :

		ANNEES					Evolution 21/20	
		2017	2018	2019	2020	2021	En Qté	En %
Gaz	Achat Contractuel	2 437	2 592	2 770	2 572	2 544	-28	-1%
	Achat Additionnel	250	330	698	526	7	-519	-99%
Algérien	Redevance Consommée (*)	726	702	450	466	954	488	105%
Total gaz algérien		3 413	3 624	3 918	3 564	3 505	-59	-2%
Maâmoura et Baraka		85	53	11	56	68	12	21%
Miskar		669	584	635	580	527	-53	-9%
Chergui		160	230	196	183	178	-5	-3%
Hasdrubal		718	583	445	392	269	-123	-31%
Franig-Baguel - Sabria		109	107	92	115	120	4	4%
Ghrib		5	33	21	19	16	-3	-16%
Nawara		-	-	-	206	659	454	221%
Sidi Marzoug		-	-	-	-	8	-	-
Commercial Sud		310	355	362	278	317	39	14%
Total gaz national		2 055	1 945	1 762	1 829	2 162	333	18%
Total (*)		5 468	5 569	5 680	5 393	5 666	274	5%

(*) Ne tient pas compte de la quote part STEG sur gaz non comptabilisé et de la quote part STEG sur gaz combustible.

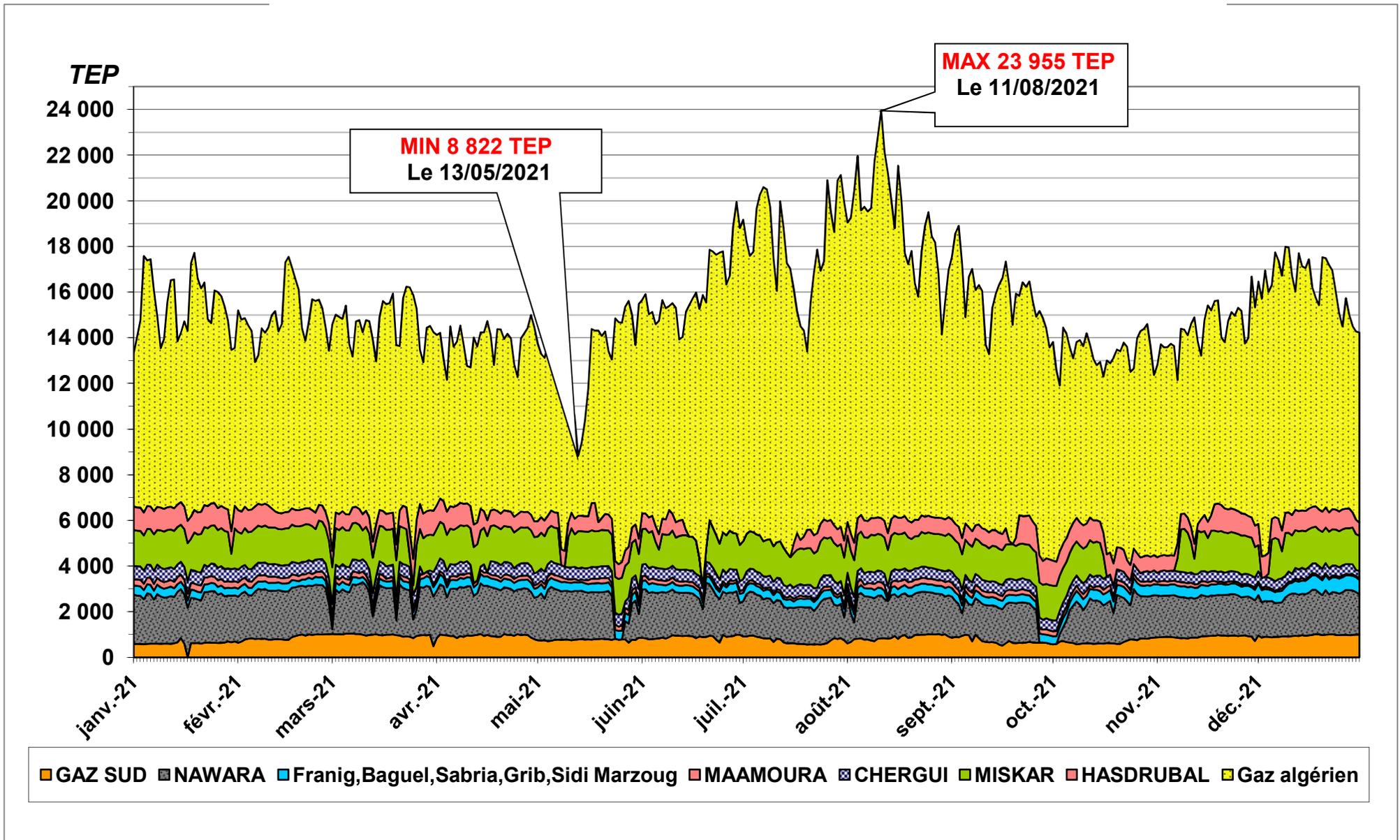
Le prélèvement en gaz naturel a atteint 5 666 kTep en 2021 contre 5 393 kTep en 2020, soit une augmentation de 5% due à la hausse de la demande qui s'explique par :

- La hausse de la production du gaz national de 18 % due essentiellement à l'entrée en régime de croisière du gaz Nawara, et l'augmentation des gaz Maâmoura, Franig, Baguel et gaz Commercial Sud malgré la diminution de la disponibilité des gaz Miskar et Hasdrubal due aux déclinés naturels.
- La baisse du gaz algérien de 2% due au refus de livraison des quantités additionnelles. A noter une augmentation de 105% de la redevance consommée due à la hausse de la quantité transportée par les acheteurs sur le transcontinental.

Prélèvements du gaz Algérien

		ANNEES		EVOLUTION 21/20	
		2020	2021	En Qté	En %
Gaz Algérien	Fériana	257	273	16	6%
	Kasserine	14	36	22	158%
	Zriba	2 318	2 176	-142	-6%
	Oueslatia	10	14	4	44%
	Korba	50	30	-20	-39%
	Nabeul	915	976	61	7%
Total		3 564	3 505	-59	-2%

Courbe de prélèvements journaliers pour l'année 2021



UTILISATIONS DE GAZ

Utilisations de gaz par secteur

	ANNEES					Evolution 21/20	
	2017	2018	2019	2020	2021	En Qté	En %
	STEG	3 243	3 331	3 573	3 409	3 540	131
IPP (Radès)	707	666	624	681	641	-40	-6%
Industriels HP	347	443	369	257	332	74	29%
Clients MP et BP	1 169	1 128	1 074	1 040	1 149	109	10%
Gaz commissioning	1	1	1	2	2	1	63%
Total	5 468	5 569	5 641	5 388	5 663	275	5%

Les utilisations totales de gaz en 2021 ont enregistré une hausse de 5 % par rapport à 2020 qui s'explique par l'évolution de la consommation des centrales électriques STEG de 4% et l'augmentation de la consommation des industriels HP de 29% due à la reprise économique.

Utilisations de gaz par type de centrale électrique

CENTRALE	Consommation 2020		Consommation 2021	
	KTEP	Part %	KTEP	Part %
Turbine à Combustion	971	24%	1 000	24%
Cycle Combiné	1 829	45%	2 068	49%
Turbine à Vapeur	608	15%	471	11%
IPP (Radès)	681	17%	641	15%
Total	4 089	100%	4 179	100%

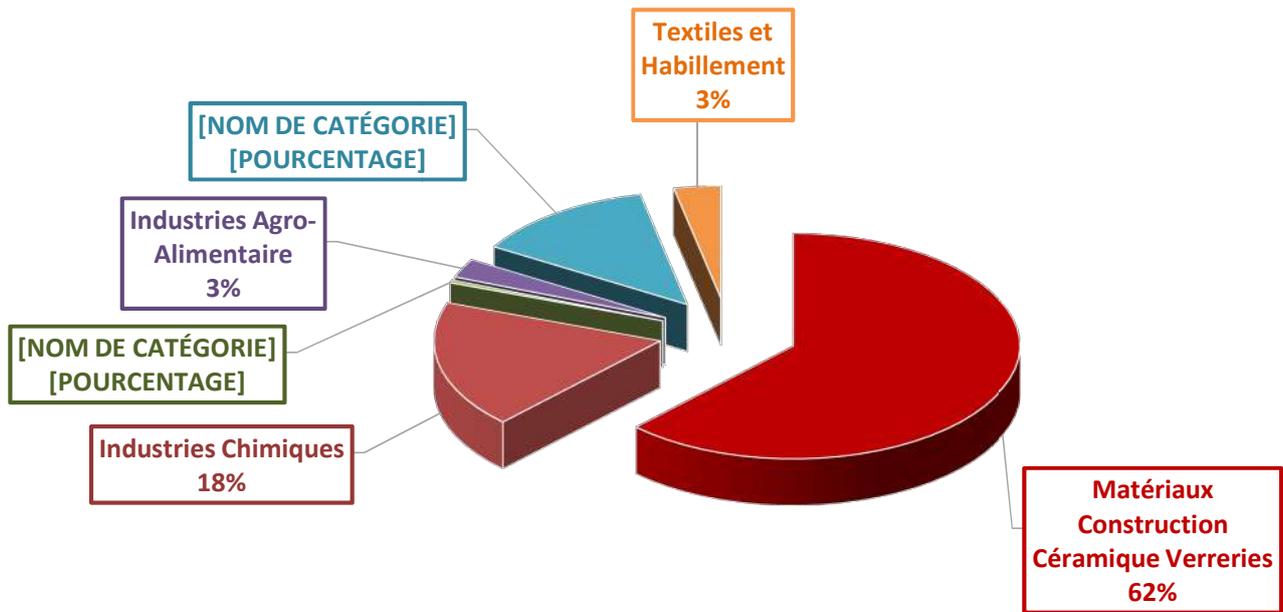
La consommation en gaz des centres de production électrique a atteint 4 179 kTep en 2021 contre 4 089 kTep en 2020, soit un taux d'accroissement de 2% pour faire face à l'augmentation de la demande

Consommation des industriels HP par activité en 2021

Activité	Nombre d'industriels 2020	Consommation KTEP 2020	Nombre d'industriels 2021	Consommation KTEP 2021
Matériaux de construction Ceramique, Verreries	16	138	17	207
Industries Chimiques	6	61	7	61
Industrie agro-alimentaires	1	8	1	9
Industrie divers	3	6	2	1
Papeteries & Editions	3	34	4	43
Textiles, Habillements et Cuir	1	11	1	11
Industrie extractive	0	0	2	0
Total	30	257	34	332

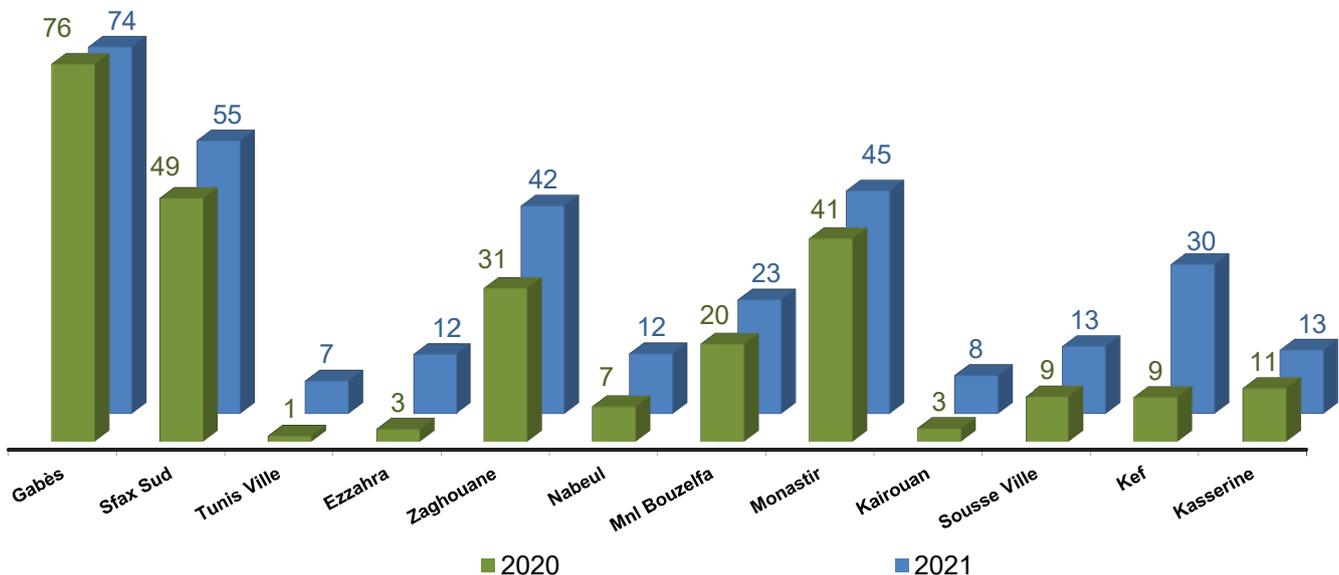
La consommation totale en gaz des clients HP est passée de 257 kTep en 2020 à 332 kTep en 2021, soit une augmentation de 29%. A noter l'alimentation en gaz de 5 nouveaux industriels et la résiliation d'un industriel.

Consommation des industriels HP par activité (en %)



Le secteur de l'industrie des matériaux de construction, céramique et verreries continue à représenter la quote-part la plus importante avec 62% de la consommation HP en 2021 contre 54% en 2020.

Consommation des industriels HP par région (en KTEp)



La consommation totale des clients de tarif HP a enregistré une augmentation de 29% par rapport à l'année 2020. Cette hausse est imputable à l'accroissement de la consommation en gaz de la CIOK de la région du Kef, CARTHAGE CEMENT de la région d'Ezzahra, CIMENTERIE SOTACIB de la région du Kairouan, Cimenterie Artificielle de la région de Tunis (substitution partielle du coke de pétrole par le gaz en 2021) et Société AZUR PAPIER 2 de la région de Zaghouane (mise en exploitation en avril 2021).

PRODUITS GPL

La production STEG des produits GPL

Produit	2020		2021		Evolution 21/20	
	TM	TEP	TM	TEP	TM	%
Propane	23 298	28 051	19 103	23 000	4 195-	-18%
Butane	24 034	28 685	19 736	23 555	4 298-	-18%
Gazoline	20 072	23 320	14 929	17 346	5 143-	-26%
Total	67 404	80 056	53 768	63 901	-13 636	-20%

La production des produits GPL en 2021 a enregistré une baisse de 20 % par rapport à l'année 2020 due à l'arrêt triennal réglementaire de l'usine GPL, le 09/09/2021.

Parts des produits de l'usine GPL de la STEG en %



PRODUCTION GAZ EL BORMA

Production gaz El Borma

KTEP

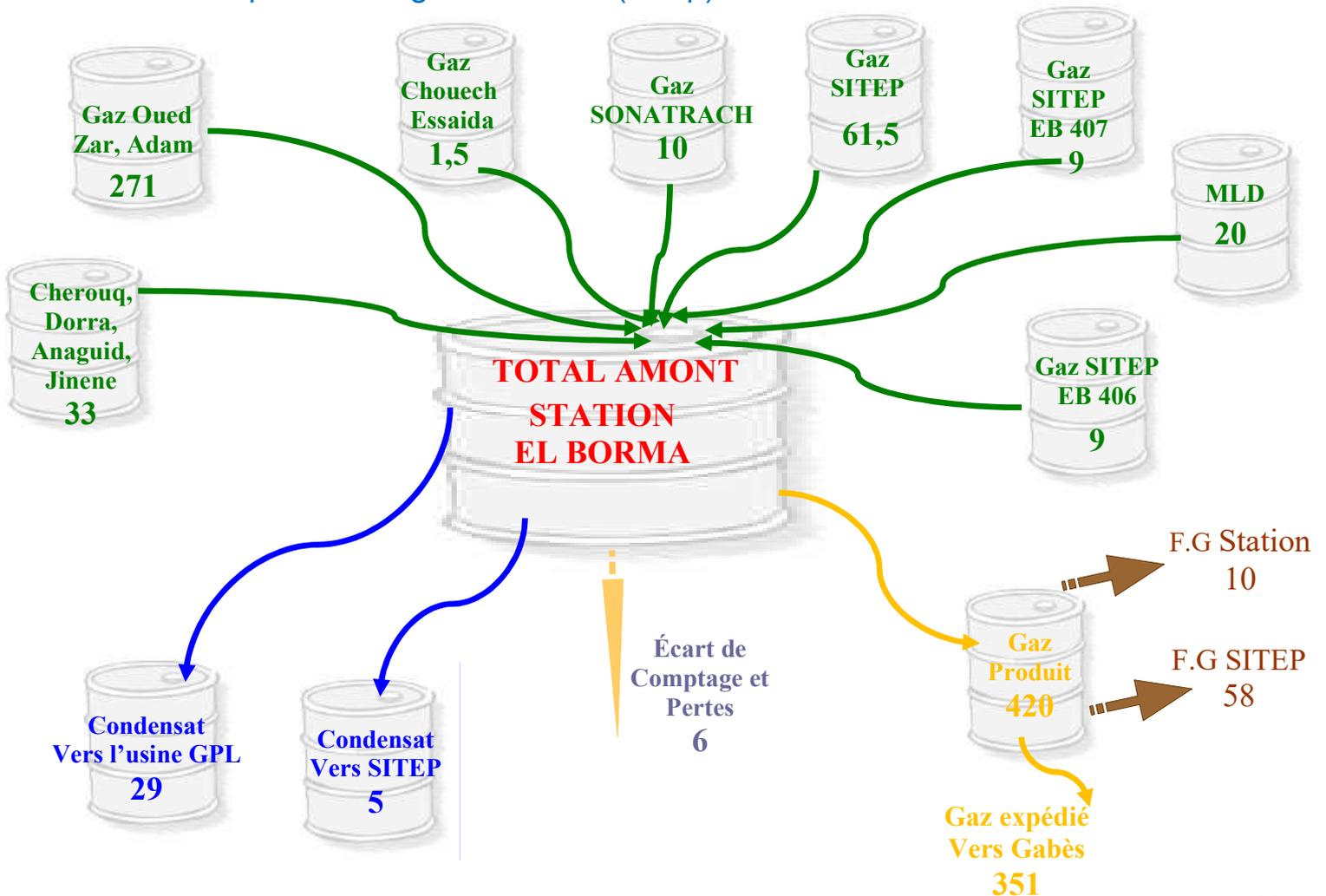
	ANNEES					Evolution 21/20	
	2017	2018	2019	2020	2021	En Qté	En %
Fuel gaz SITEP	59	63	60	53	58	5	9%
Gaz lift SITEP	17	0	0	0	0	0	-
Fuel gaz station	11	12	10	11	11	0	0%
Gaz expédié vers Gabès	333	386	411	313	351	38	11%
Total	420	461	481	376	420	44	10%

Production condensât

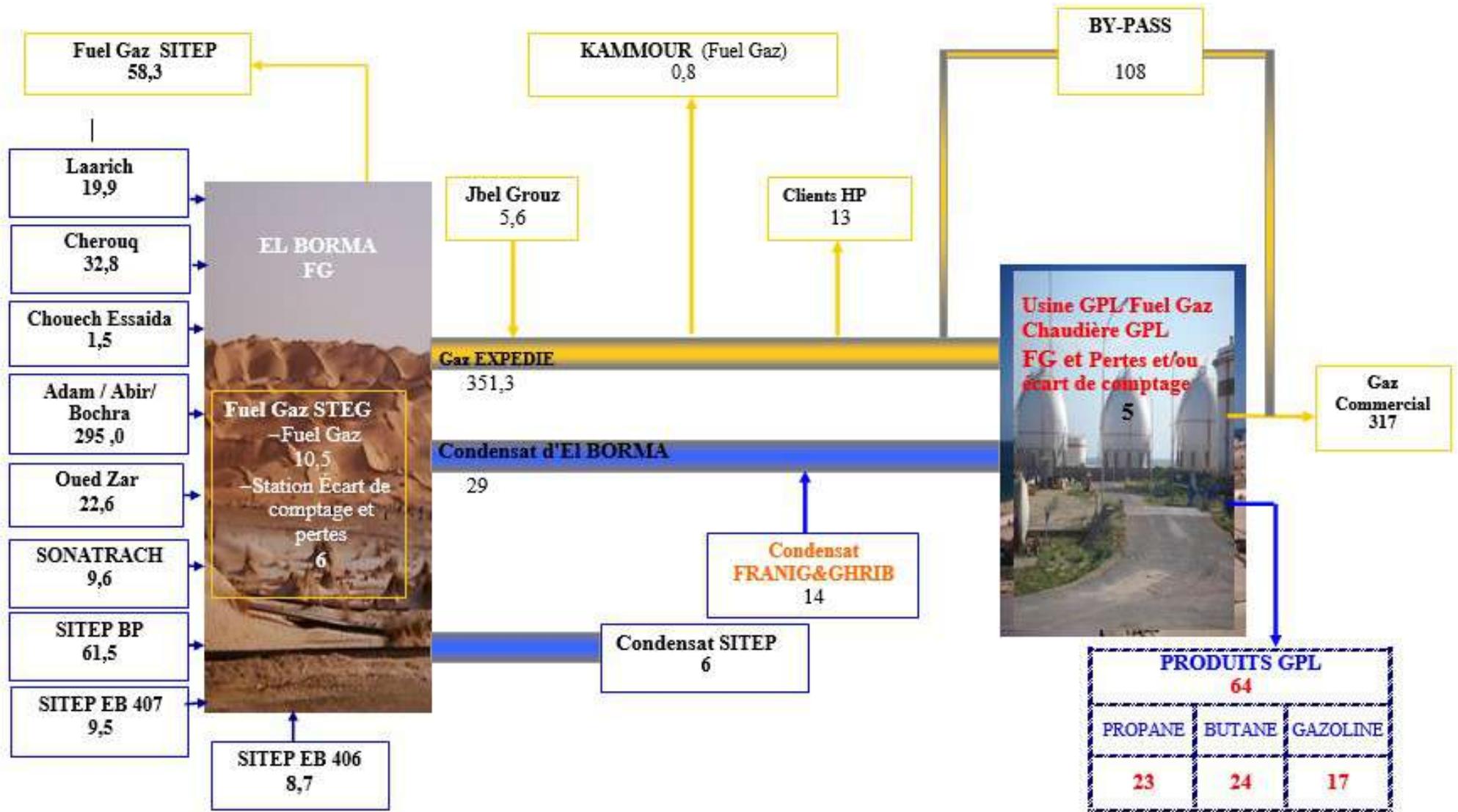
	2017	2018	2019	2020	2021	Evolution 21/20	
						En Qté	En %
Production Totale en Ktep	48	49	33	30	35	4	15%

La production des condensats a enregistré une augmentation de 15% par rapport à l'année précédente.

Chaîne de production gaz El Borma (Ktep)



BILAN GAZ DU SUD 2021 (kTep)



PROJETS D'EQUIPEMENT GAZ 2021

I - Alimentation des communes en gaz naturel

1 - Projets réalisés (mis en gaz)

District	Commune
EL Kef	Tajerouine et Jérissa (mise en gaz le 09/09/2021)

2 - Projets en cours de réalisation

Désignation	Date prévue d'Achèvement	Avancement physique	Longueur en Km	Diamètre en Pouce
Commune d'El Handa	Décembre2022	89%	14	8
Communes de Bizerte (partie 1)	Lot 1 : Mars 2022	93%	109,5	12-8 & 4
	Lot 2 : Mars 2022	77%		
Communes de Bizerte (partie 2)	Décembre 2023	20%	90	20-8 &4
	Lot 1 : Décembre2022	82%		
Communes de : Sidi Bouzid, Lassoueda, Jelma, Sbeitla et Hajeb Layoun	Lot 2 : Décembre2022	91%	114,5	12 & 8
	Lot 3 : Décembre2022	91%		
	Lot 1 : Octobre 2022	58%		
Alimentation en gaz naturel 19 communes du Nord - Ouest y compris la Distribution publique (Première partie - 8 Communes)	Lot 2 : Novembre 2022	79%	138,56	8 & 4
	Lot 3 : Décembre 2022	40%		
	Lot 1 : Décembre 2022	25%		
Alimentation en gaz naturel 19 communes du Nord - Ouest y compris la Distribution publique (Deuxième partie - 11 Communes)	Lot 2 : Décembre 2022	30%	182	8 & 4
	Lot 3 - Beja Maagoula /Septembre 2022	40%		
	Lot3 - Jendouba-Bousselem /Octobre2023			
	Lot 4 : Octobre 2023	3%		

3 - Projets en cours d'étude

La préparation des Appels d'Offres des travaux de pose pour :

- L'alimentation en gaz naturel de la commune d'El Hamma
- L'alimentation en gaz naturel de la commune de Kébili,Douza,Golaa
- L'alimentation en gaz naturel de la commune de Siliana

II - Projets d'infrastructure

1 - Projets réalisés

Désignation	Date de mise en gaz ou en service
Installation d'une unité de réfrigération au propane à la station d'El Borma	02/03/2021
Maillage ZI Djebel Oust	08/09/2021

2 - Projets en cours de réalisation

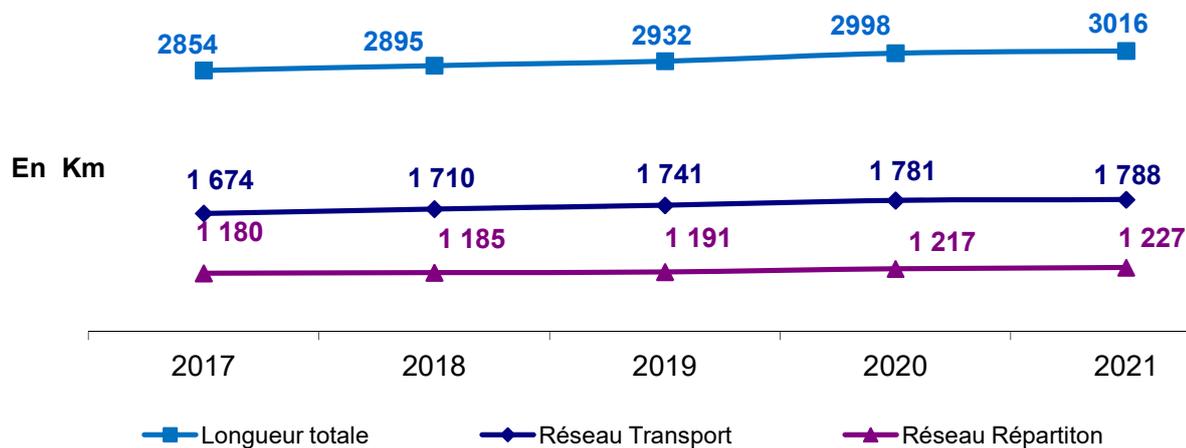
Désignation	Date prévue de mise en service	Avancement physique	Longueur en Km	Diamètre en Pouce
Station de compression AinTurkia	Décembre 2022	55%	-	-
Station de Compression Zriba	Décembre 2022	98%	-	-
Fonctionnement bidirectionnel station M'saken	Décembre 2022	40%	-	-
Gazoduc Tunis - Bizerte (lot N° 2 : Mornaguia - Mabtough)	Lot 2 : Mars 2022	91%	50	12 & 8
	Lot 1 : Octobre 2022	78,1%	62	12 & 8
GazoducTataouine	Lot 2 : Octobre 2022	59,5%		
Tednopol de Monastir, maillage inter centrales Sousse et fourniture système de filtration pour ces centrales	Juin 2022	91%	24	16- 12 & 8
Gazoduc Tunis- Beja - Dahmani 2èm Troncon : Gazoduc Mornaguia - Beja - Dahmani Lot N° 1 : Mornaguia - Béja	Fourniture/ Avril 2022	100%	71,5	20 & 24
	Travaux/ Septembre 2022	76%		

3 - Projets en cours d'étude

Désignation	Date prévue de mise en service ou livraison du matériel	Longueur en Km	Diamètre en Pouce
Gazoduc Tunis - Beja - Dahmani (Lot N° 2 : Béja- Dahmani (12"))	Octobre 2023	110	12
Alimentation en gaz naturel de la centrale électrique de Skhira	Décembre 2022	3	20
Loop Msaken-Sousse	Juillet 2023	6,5	20
Secours de la région du Sahel	Avril 2024	60	8 & 12
Gazoduc Mourouj-M'saken	Mai 2024	118,5	20 & 28
Acquisition des postes de détente	Fin 2022	-	-
Acquisition réchauffeurs gaz	Juin 2022	-	-
Installation d'un Moto-Compresseur à la station El borma	Fin 2023	-	-
Aquisition chromatographes et système de comptage	Décembre 2022	-	-
Fourniture systèmes filtration ,comptage et qualité	Mars 2023	-	-
Acquisition Bancs d'Etalonnage à Gabès	Fin 2023	-	-
Extension du système SCADA	Fin 2022	-	-
Approvisionnement de la SNDP en butane pur depuis l'usine GPL de Gabès	Juin 2023	-	-

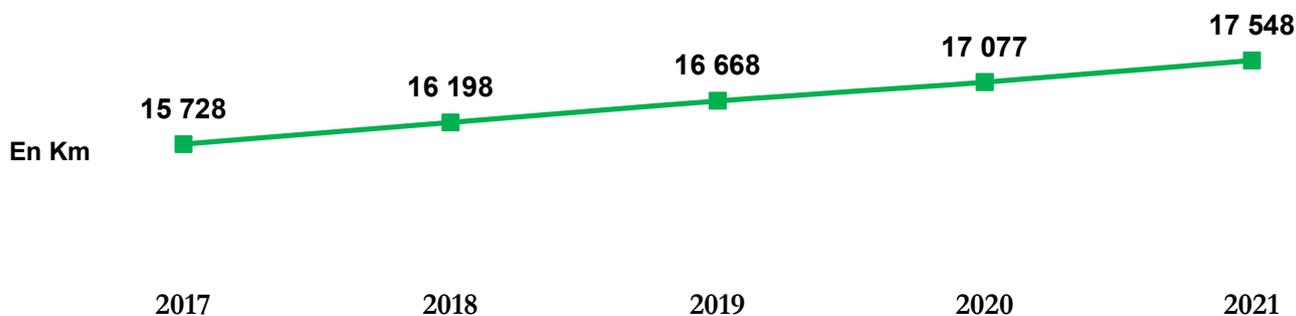
EVOLUTION DES RESEAUX GAZ

Evolution des réseaux de transport et de répartition (Km)



La longueur totale du réseau de transport gaz (hors longueur réseau transcontinental) a atteint 2 982 Km à fin 2021 contre 2 998 Km à fin 2020, soit un taux d'accroissement de 1%.

Evolution du réseau de distribution (Km)



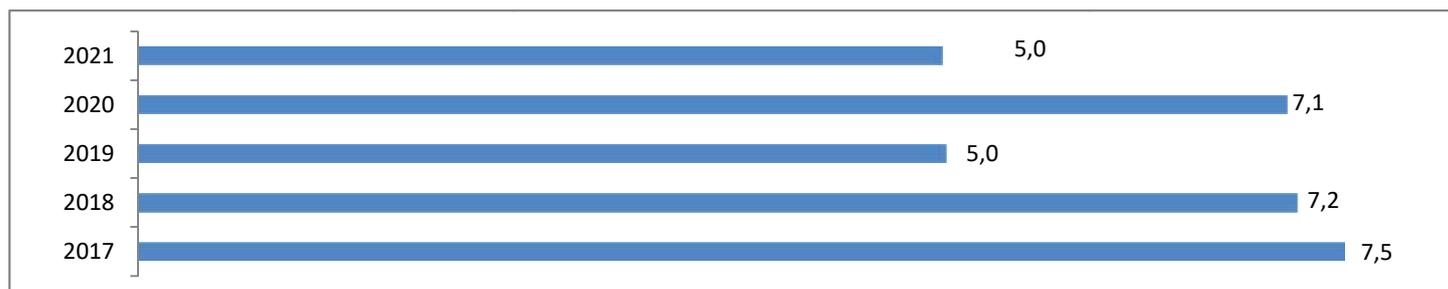
L'extension du réseau de distribution gaz en 2021 a atteint 471 Km, soit une évolution de la longueur totale du réseau de 3% par rapport à 2020.

SECURITE GAZ

En matière de sécurité, l'année 2021 s'est caractérisée par :

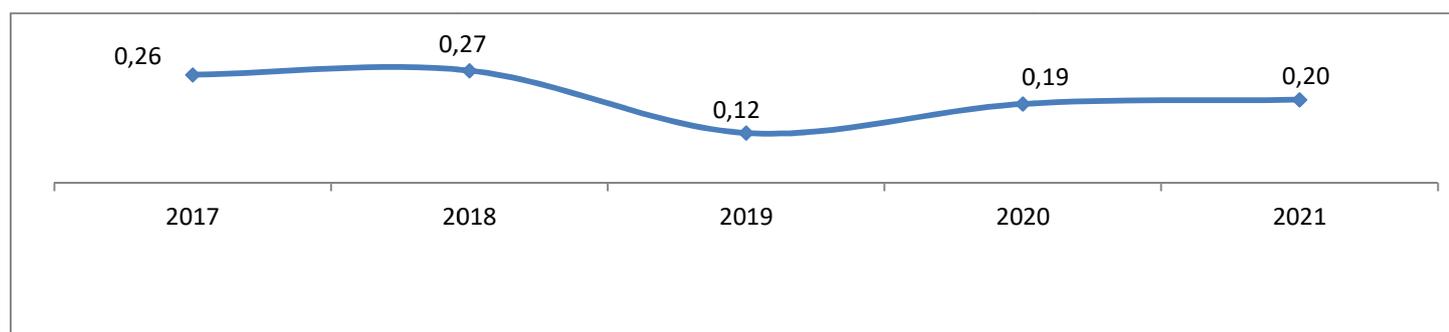
- La hausse du nombre des journées de travail perdues passant de 536 en 2020 à 680 en 2021.
- La hausse du nombre d'accidents en service avec arrêt de travail passant de 18 en 2020 à 21 en 2021, soit une augmentation de près de 17%.

Taux de fréquence des accidents de travail



L'année 2021 s'est soldée par une amélioration en matière de sécurité soit une baisse de 30% du taux de fréquences des accidents de travail passant de 7,1 en 2020 à 5 en 2021.

Taux de gravité des accidents de travail



Une hausse du taux de gravité des accidents en service avec arrêt de travail qui passe de 0,19 en 2020 à 0,20 en 2021, soit une augmentation de 5%.

Dépenses D'exploitation Gaz

(Chiffres extra-comptables)

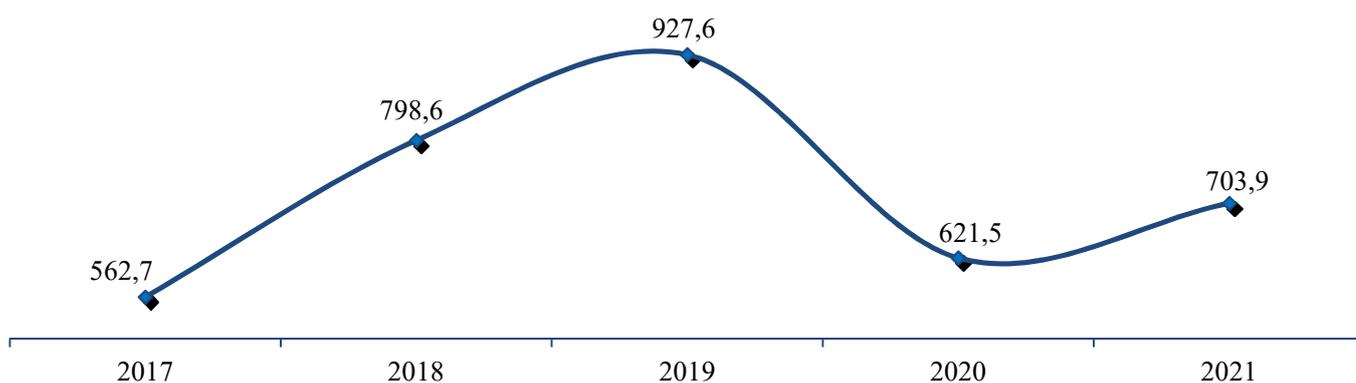
En 10³ DT

Catégories dépenses	2020	2021	Evolution 20/21	Part en %
Frais personnel	29 237	28 770	-2%	27%
Frais de transport	1 823	2 096	15%	2%
Matières & Matériels	7 605	6 595	-13%	6%
Achat énergie pour production GPL	33 790	36 404	8%	34%
Travaux sous-traités	2 813	3 055	9%	3%
Dotations aux Amortissements	23 949	25 231	5%	24%
Frais divers	3 460	4 132	19%	4%
Total	102 677	106 283	4%	100%

Source: Réalisation Budgétaire progiciel "AMIN" 2021 (08/04/2022).

Hors charges de financement et charges indirectes.

Évolution du prix d'achat moyen pondéré du gaz commercial en DT/Tep



Le prix moyen pondéré de la Tep gaz est passé de 621,5 DT en 2020 à 703,9 DT en 2021, soit une augmentation de 13% due essentiellement à la hausse des prix des hydrocarbures.

CHIFFRE D'AFFAIRES IPP ET GPL (Chiffres extra-comptables)

Chiffre d'affaires centrale privée de Radès (IPP)

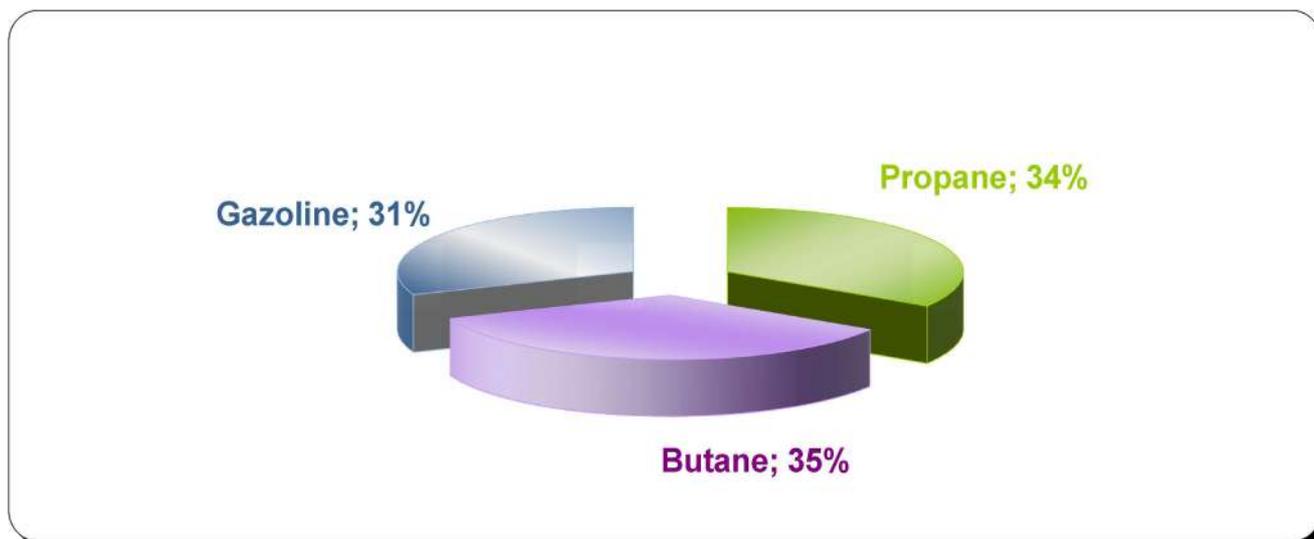
	2020			2021		
Centrale Privée Radès (IPP)	Prix Moyen (DT/Tep)	Qté kTep	Montant 10 ⁶ DT	Prix Moyen (DT/Tep)	Qté kTep	Montant 10 ⁶ DT
		710	681	483,4	713	639

Le chiffre d'affaires des ventes gaz à la centrale privée de Radès est passé de 483,4 Millions DT en 2020 à 455,1 Millions DT en 2021, soit une diminution de 5,8% qui s'explique par :

- Un effet quantité qui représente -6,2 % du chiffre d'affaires, soit -30,1 MDT.
- Un effet prix qui représente 0,4% du chiffre d'affaires, soit +1,8 MDT.

Chiffre d'affaires GPL

Produit	2020			2021			Evolution 21/20
	Prix Moyen (DT/TM)	Qté Vendue kTM	Montant 10 ⁶ DT	Prix Moyen (DT/TM)	Qté Vendue kTM	Montant 10 ⁶ DT	
Propane	1 090,2	23,4	25,6	1 698,7	19,5	33,1	30%
Butane	1 088,8	23,8	25,9	1 608,4	20,1	32,4	25%
Gazoline	751,6	17,9	13,5	1 492,9	17,7	26,5	96%
Total	-	65,2	64,9	-	57,3	91,9	42%



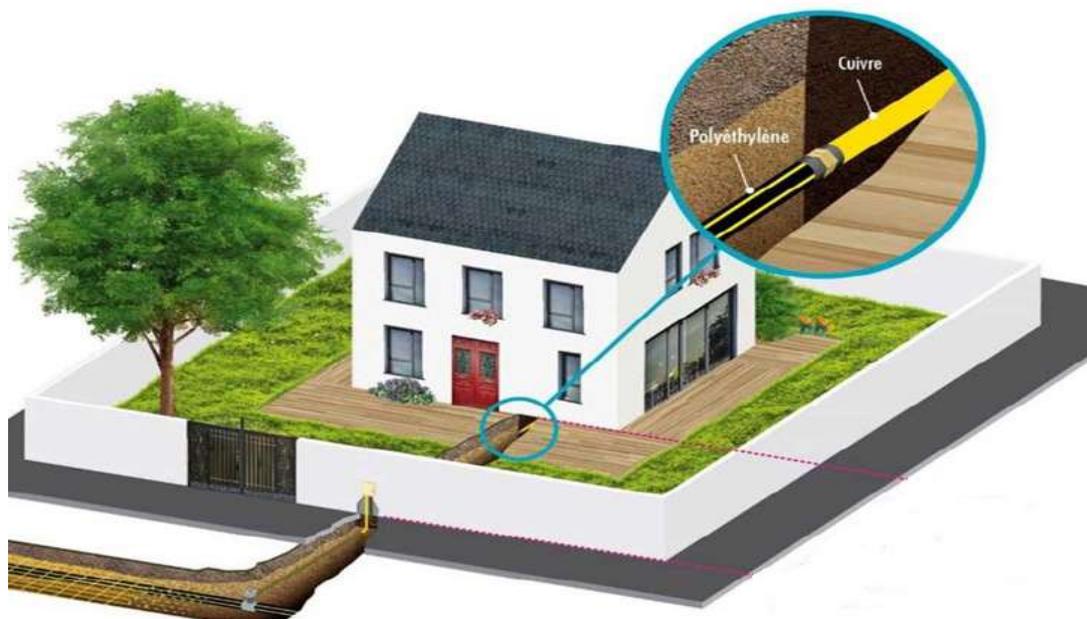
En 2021, le chiffre d'affaires des produits GPL a enregistré une augmentation de 42% par rapport à l'année 2020 qui s'explique par :

- Un effet prix qui représente 55% du chiffre d'affaires, soit 35,6MDT.
- Un effet quantité qui représente -13% du chiffre d'affaires, soit -8,6MDT.

BRANCHEMENTS GAZ

LIBELLE	Secteur				Total		Evolution 21/20	
	Résidentiel	Industriel	Hotelier	Tertiaire	2020	2021	En Qté	En %
Total	34 564	30	6	195	32 005	34 795	2 790	9%

Le nombre de nouveaux branchements gaz a atteint 34 795 en 2021 contre 32 005 en 2020, soit une augmentation de 9 %.



NOMBRE DE CLIENTS GAZ

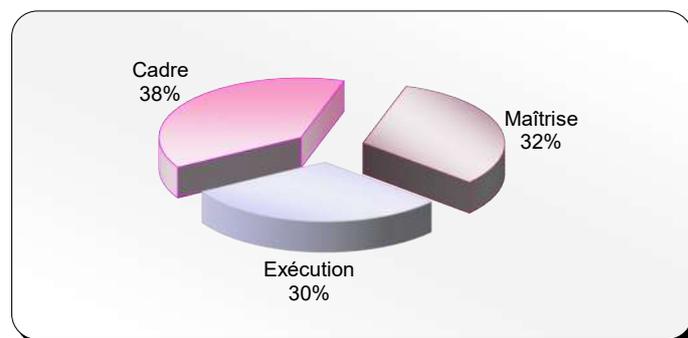
LIBELLE	Nombre de clients			Total 2021
	HP	MP	BP	
Total	34	161	989 626	989 821

Le nombre de la clientèle a enregistré une progression de plus de 4% passant de 955 780 en 2020 à 989 821 en 2021.

RESSOURCES HUMAINES

Effectif de la Direction Centrale de la Production et du Transport Gaz

	2017	2018	2019	2020	2021
Cadre	285	330	438	460	467
Maîtrise	404	376	446	400	385
Exécution	312	312	327	318	368
Total	1 001	1 018	1 211	1 178	1 220



L'effectif de la Direction Centrale de la Production et du Transport Gaz a enregistré une hausse de 3,6% en 2021 passant de 1178 agents à 1 220 agents, soit :

- Le départ de 46 agents dont 1 agent à la retraite, 36 agents par mutation, 5 décès et 4 détachements.
- L'arrivée de 88 agents dont 71 par recrutement et 17 par mutation.

Le taux d'encadrement est passé de 39% en 2020 à 38% en 2021.

Durant l'année 2021, on a enregistré :

- 2 passages du collège maîtrise au collège cadre.
- 30 nominations
- 20 changements d'emploi

Formation

517 agents ont bénéficié de stage de formations durant l'année 2021, soit 42% de l'effectif de la Direction Centrale de la Production et du Transport.

Les différents stages de formation sont ventilés comme suit :

Concernant l'activité CFPK, le centre a réalisé 112 formations pour le personnel de la Direction Centrale de la Production et du Transport soit :

- 55 formations initiales.
- 57 formations perfectionnement.

En outre, 131 étudiants ont suivi des stages au sein des différentes unités de la Direction Centrale de la Production et du Transport.

