RÉPUBLIQUE ALGÉRIENNE DÉMOCRATIQUE ET POPULAIRE

Ministère de l'Energie

Bilan énergétique national 2014

ÉDITION 2015

CASH
Assurances

Leader
des assurances grands risques

135. Boulevard des Martyrs, Alger
+213 (0)21.27.47.16 à 20 / 22
+213 (0)21.27.48.60

www.cash-assurances.dz

Résumé

Le bilan énergétique national de l'année 2014, fait ressortir les principales évolutions ci-après :

• L'énergie disponible, somme de la production nationale, des importations et des stocks, a atteint 158,1 Mtep en 2014, en hausse de 1,5% par rapport à 2013;

• La production commerciale d'énergie primaire a augmenté de 5,2 Mtep pour atteindre 155,3 Mtep en 2014, avec des hausses de tous les hydrocarbures ;

• Les importations d'énergie ont nettement baissé (-32,5%) à 4,0 Mtep, notamment celles du gasoil (-60%) et des essences (-35%) ;

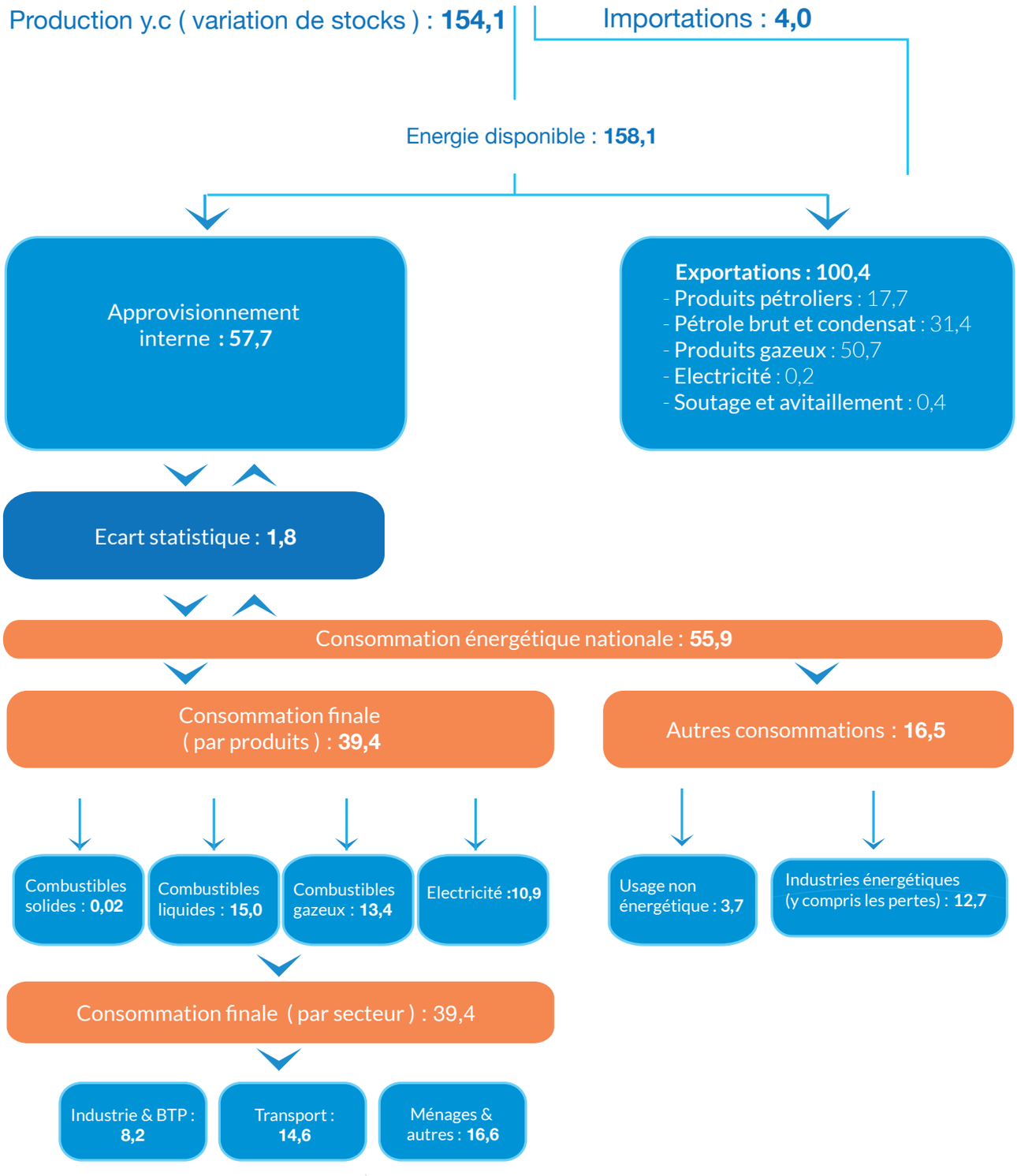
• Les exportations d'énergie ont atteint 100,4 Mtep en 2014, en baisse de 1,9% par rapport à 2013 ;

• Le bilan des échanges d'énergie donne un solde exportateur net de 96,4 Mtep, soit le même niveau que celui enregistré en 2013;

• La consommation nationale d'énergie a atteint 55,9 Mtep en 2014, reflétant une croissance de +7,8% (+4,0 Mtep) par rapport à l'année 2013, tirée notamment par la hausse de la consommation de gaz naturel, de l'électricité et de celle des produits pétroliers. Elle représente 36% de la production nationale ;

• La consommation finale d'energie a augmenté de 5,0% par rapport à 2013 pour atteindre 39,4 Mtep.

SYNTHESE DES FLUX ENERGETIQUES (Mtep) - Année 2014



Sommaire:

Première partie : Analyse du bilan énergétique

I- Production nationale d'énergie 07
A. Production d'énergie primaire 07
B. Production d'énergie dérivée 08
II – Transformation d'énergie 09
A. Raffinage 09
B. Liquéfaction 09
C. Centrales électriques 09
III – Echanges d'énergie 10
A. Energie primaire 10
B. Energie dérivée 11
C. Bilan des échanges 13

IV – Consommation d'énergie 14
A. Consommation nationale 14
1. Evolution des différents agrégats 14
2. Evolution par forme d'énergie 17
B. Consommation finale 18
1. Par produit 19
2. Par secteur 20

Deuxième partie : Bilans de synthèses

I – Tableau 1.A : Bilan énergétique (en unité spécifique) 23
II – Tableau 2.A : Bilan énergétique (en Ktep) 24
III – Tableau 3.A : Bilan énergétique (version Eurostat) 25

Troisième partie : Bilan global toutes formes d'énergie

I – Tableau 1.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en unité spécifique) 28
II – Tableau 2.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en Ktep) 30

Quatrième partie : Annexe méthodologique

I – Structure du bilan énergétique 33
II - Taux de conversion 35
III – Liste des tableaux 36
IV- Sources statistiques 37
V - Abréviations 38

PREMIERE PARTIE :

Analyse du bilan énergétique

I- PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE

A. Production d'énergie primaire

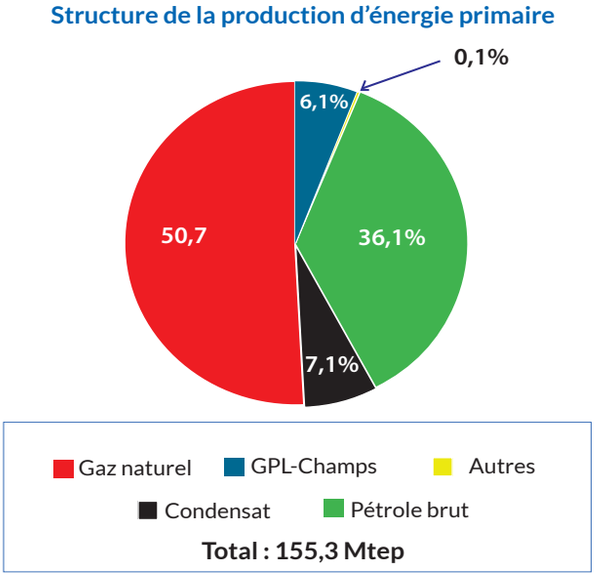
La production commerciale d'énergie primaire a connu une hausse de 5,2 Mtep pour atteindre 155,3 Mtep en 2014. Cette hausse a touché l'ensemble des produits énergétiques, comme indiqué dans le tableau ci-dessous:

Tableau 1 : Production d'énergie primaire

Production d'énergie primaire	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Pétrole brut	**K tep**	**54 680**	**56 038**	**+1 358**	**+2,5**
	K tonnes	49 574	50 805		
Condensat	**K tep**	**9 733**	**11 069**	**+1 336**	**+13,7**
	K tonnes	8 598	9 778		
Gaz naturel	**K tep**	**77 896**	**78 715**	**+818**	**+1,1**
	10^6 m^3	82 430	83 296		
GPL champs	**K tep**	**7 802**	**9 439**	**+1 637**	**+21,0**
	K tonnes	6 612	7 999		
Electricité primaire	**K tep**	**37**	**60**	**+23**	**+62,7**
	GWh	157	254		
Combustibles solides :	**K tep**	**22**	**6**	**-16**	**-71,9**
Bois	10^3 m^3	112	31		
Total	**K tep**	**150 170**	**155 327**	**+5 157**	**+3,4**

Du graphe ci-après, il ressort que la structure de la production d'énergie primaire de 2014 reste dominée par le gaz naturel à hauteur de 51%.

Structure de la production d'énergie primaire



B. Production d'énergie dérivée

La production d'énergie dérivée a fortement augmenté (+20%) en 2014 à 65,4 Mtep, tirée par la hausse de la production des produits pétroliers (+29%), du gaz naturel liquéfié (+16%), de l'électricité thermique (+8%) et des GPL(+35%).

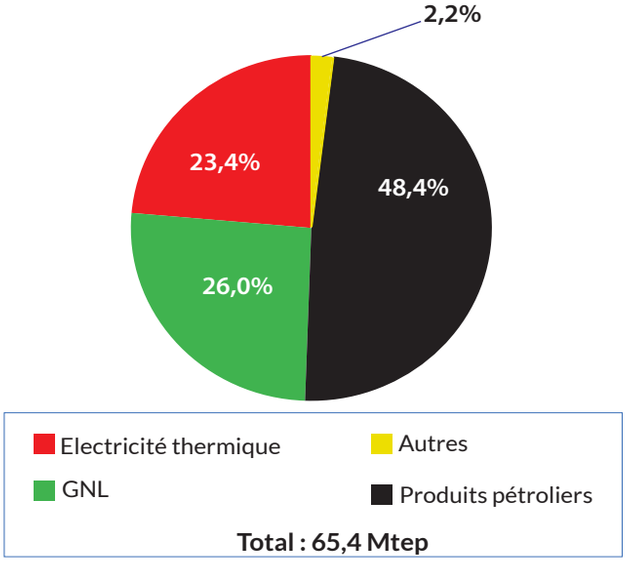
Tableau 2: Production d'énergie dérivée

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Produits pétroliers	**K tep**	**24 497**	**31 657**	+7 161	+29,2
	K tonnes	23 294	30 062		
GNL	**K tep**	**14 660**	**16 992**	+2 332	+15,9
	10^6 m^3	15 513	17 981		
Electricité thermique*	**K tep**	**14 114**	**15 265**	+1 151	+8,2
	GWh	59 447	63 988		
GPL (raffineries et unités GNL)	**K tep**	**1 029**	**1 389**	+360	+35,0
	K tonnes	872	1 177		
Gaz sidérurgique[1]	**K tep**	**68**	**71**	+3	+4,3
	10^6 m^3	72	75		
Total	**K tep**	**54 367**	**65 374**	**+11 006**	**+20,2**

(*) y compris auto-producteurs

La structure de l'énergie dérivée reste dominée par les produits pétroliers avec 48%, comme illustré ci-dessous:

Structure de la production d'énergie dérivée



1- Gaz de haut fourneau + Gaz de cokerie

II. TRANSFORMATION D'ENERGIE

Les quantités d'énergie primaire transformées durant l'année 2014 ont atteint 67,2 Mtep, en forte hausse (+20%) par rapport à 2013.

Les réalisations de l'activité de transformation sont données comme suit :

A. Raffinage :

- Une croissance de l'activité raffinage (+28%) à 34,5 Mtep (pétrole brut + condensat), suite à l'achèvement de la réhabilitation des raffineries d'Arzew et de Skikda ;

B. Liquéfaction :

- Une hausse du volume de gaz naturel transformé dans les unités GNL (+16,7%) ;

C. Centrales électriques :

- Accroissement des enlèvements de Sonelgaz (+9%) pour les besoins des centrales électriques.

Le tableau ci-après donne le détail, par produit, des quantités d'énergie transformées.

Tableau 3 : Transformation d'énergie

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Pétrole brut	**K tep**	**23 395**	**28 723**	**+5 328**	**+22,8**
	K tonnes	21 211	26 041		
Condensat	**K tep**	**3 527**	**5 736**	**+2 209**	**+62,7**
	K tonnes	3 115	5 067		
Gaz naturel, dont :	**K tep**	**28 810**	**32 579**	**+3 768**	**+13,1**
	10^6 m^3	30 487	34 475		
- Unités GNL	**K tep**	**15 155**	**17 692**	**+2 537**	**+16,7**
	10^6 m^3	16 037	18 722		
- Centrales électriques*	**K tep**	**13 655**	**14 887**	**+1 231**	**+9,0**
	10^6 m^3	14 450	15 753		
Autres (cokeries, haut-fourneaux....etc.)	**K tep**	**140**	**114**	**-26**	**-18,8**
	K tec	201	163		
Total	**K tep**	**55 873**	**67 152**	**+11 279**	**+20,2**

*) y compris les volumes de GN consommés par les auto-producteurs

III. ECHANGES D'ENERGIE:

A. Energie primaire :

Les exportations d'énergie primaire ont atteint 65,5 Mtep en 2014, en baisse de -11,4% par rapport à 2013. Elle reflète la diminution des exportations de pétrole brut, du gaz naturel et du condensat de respectivement (-16,3%), (-16,0%) et (-11,3%).

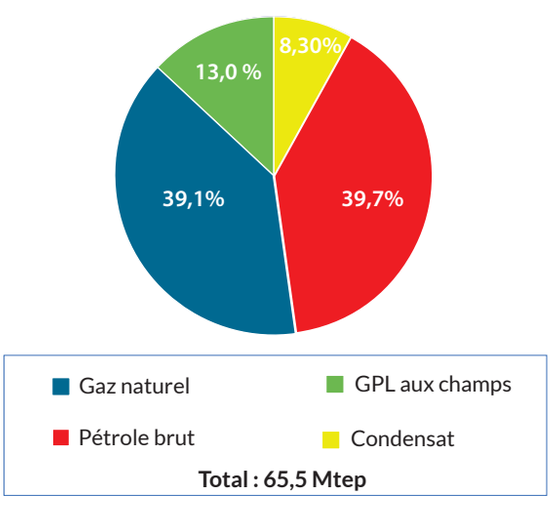
Par contraste, les exportations du GPL ont augmenté de 34,5%, suite à la hausse de la production aux champs et celle issue des raffineries de Skikda et Arzew.

Tableau 4 : Echanges d'énergie primaire

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Exportations, dont :	**K tep**	**73 930**	**65 488**	**-8 442**	**-11,4**
- Pétrole brut	**K tep**	**31 027**	**25 976**	**-5 052**	**-16,3**
	K tonnes	28 130	23 550		
- Condensat	**K tep**	**6 131**	**5 440**	**-691**	**-11,3**
	K tonnes	5 416	4 805		
- Gaz naturel	**K tep**	**30 463**	**25 587**	**-4 876**	**-16,0**
	10^6 m^3	32 236	27 076		
- GPL	**K tep**	**6 309**	**8 486**	**+2 177**	**+34,5**
	K tonnes	5 346	7 191		
Importations, dont:	**K tep**	**161**	**335**	**+174**	**+108,2**
- Pétrole Brut (BRI)[2]	**K tep**	**161**	**323**	**+162**	**+101**
	K tec	146	294		
- Charbon	**K tep**	**0**	**11**	**+11**	**-**
	K tonnes	0	16		

Le graphe ci-dessous illustre la part dominante du pétrole brut et du gaz naturel dans la structure des exportations d'énergie primaire, à 79% du total.

Structure des exportations d'énergie primaire



[2]-BRI : Pétrole brut réduit (BRI) importé.

B. Énergie dérivée :

Exportations :

Les exportations d'énergie dérivée ont connu en 2014 une hausse de +22,8%. Cet accroissement est dû notamment à la forte augmentation des exportations des produits pétroliers (+29,3%) et aussi du GNL (+15,8%).

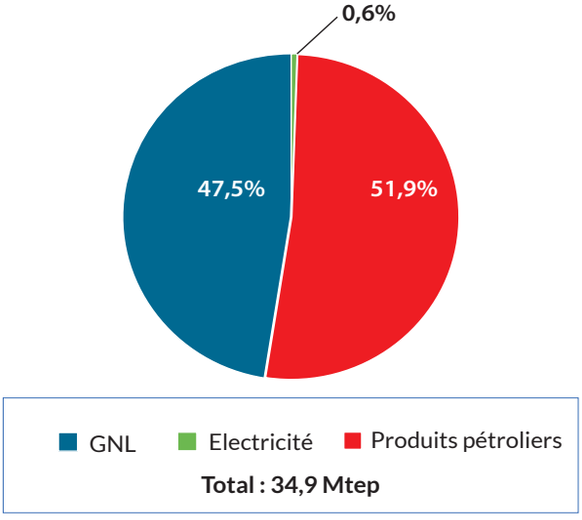
En effet, l'augmentation des volumes traités des raffineries de Skikda et Arzew suite à leur réhabilitation, a permis une hausse de la production et des exportations.

Tableau 5 : Exportations d'énergie dérivée

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
1- Exportations*, dont :	**K tep**	**28 406**	**34 881**	**+6 475**	**+22,8**
- GNL	**K tep**	**14 322**	**16 580**	**+2 258**	**+15,8**
	10^6 m^3	15 156	17 545		
- Produits pétroliers* , dont :	**K tep**	**13 992**	**18 091**	**+4 099**	**+29,3**
	K tonnes	13 249	17 094		
- Naphta	K tonnes	6 403	8 642		
- Fuel oil		5 308	6 464		
- Jet A1		1 124	1 481		
- Electricité	**K tep**	**91**	**209**	**+118**	**+129,6**
	GWh	384	877		

(*)- y compris soutage et avitaillement (gasoil, fuel-oil et jet fuel)

Structure des exportations d'énergie derivée



Importations :

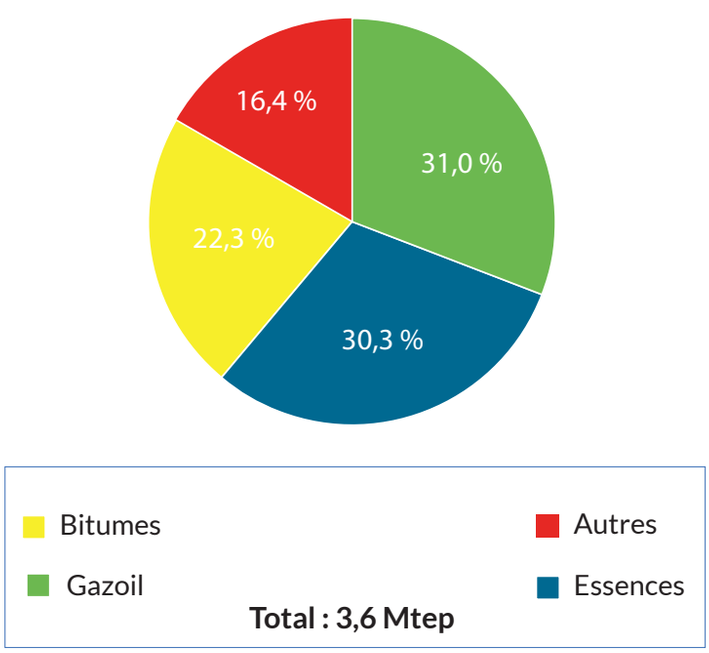
Les importations d'énergie dérivée ont atteint 3,6 Mtep en 2014, reflétant une baisse de (-36,4%) due à la forte chute des importations des produits pétroliers (-39%).

En effet, la hausse de la production des raffineries de Skikda et Arzew a fortement réduit les importations de gasoil (-60%), des essences (-35%) et du Bunker C (-12%).

Tableau 6: Importations d'énergie dérivée

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
2- Importations, dont :	**K tep**	**5 723**	**3 639**	**-2 084**	**-36,4**
- Produits pétroliers, dont :	**K tep**	**5 483**	**3 327**	**-2 156**	**-39,3**
	K tonnes	5 238	3 168		
- Gasoil	K tonnes	2 728	1 088	-1 640	-60
- Essences		1 592	1 033	-599	-35
- Bitumes		642	772	+129	+20
- Bunker C		204	180	-24	-12
- Coke	**K tep**	**170**	**149**	**-21**	**-12,4**
	K tec	242	212		
- Electricité	**K tep**	**70**	**164**	**+94**	**+133,4**
	GWh	295	686		

Structure des importations d'énergie dérivée



C. Bilan des échanges :

Le bilan des échanges d'énergie pour l'année 2014 fait ressortir un solde exportateur net de 96,4 Mtep, soit le même niveau que celui de l'année dernière.

A noter que le bilan des échanges d'énergie électrique avec les pays voisins fait ressortir pour 2014 un solde exportateur de 191 GWh.

Tableau 7: Bilan des échanges d'énergie

K tep	2013	2014	Evolution	
			Quantité	(%)
Exportations d'énergie	**102 336**	**100 369**	**- 1 967**	**-1,9**
Primaire	73 930	65 488	-8 442	-11,4
Dérivée	28 406	34 881	+6 475	+22,8
Importations d'énergie	**5 884**	**3 974**	**-1 910**	**-32,5**
Primaire	161	335	+174	+108,0
Dérivée	5 723	3 639	-2 084	-36,4
Exportations nettes	**96 452**	**96 395**	**-57**	**-**

IV. CONSOMMATION D'ENERGIE:

A. Consommation nationale:

1. Evolution des différents agrégats:

La consommation nationale d'énergie (y compris les pertes) est passée de 51,8 Mtep en 2013 à 55,9 Mtep en 2014, reflétant une hausse de (+7,8%).

Tableau 8: consommation nationale par agrégat

K tep	2013	2014	Evolution	
			Quantité	(%)
Consommation nationale (1)	**51 840**	**55 882**	**+4 042**	**+7,8**
Consommations non-énergétiques (2)	2 810	3 746	+936	+33,3
Consommations des industries énergétiques (3)	7 384	9 059	+1 675	+22,7
Pertes (4)	4 170	3 710	-461	-11,0
Consommation finale*	37 476	39 368	+1 891	+5,0

(*)- Consommation finale = 1-(2+3+4)

La hausse de la consommation nationale d'énergie (+ 4,0 Mtep) a été tirée respectivement par la croissance de la consommation finale (+1,9 Mtep), de celle des industries énergétiques (+1,7 Mtep) et des industries non énergétiques (+0,9 Mtep).

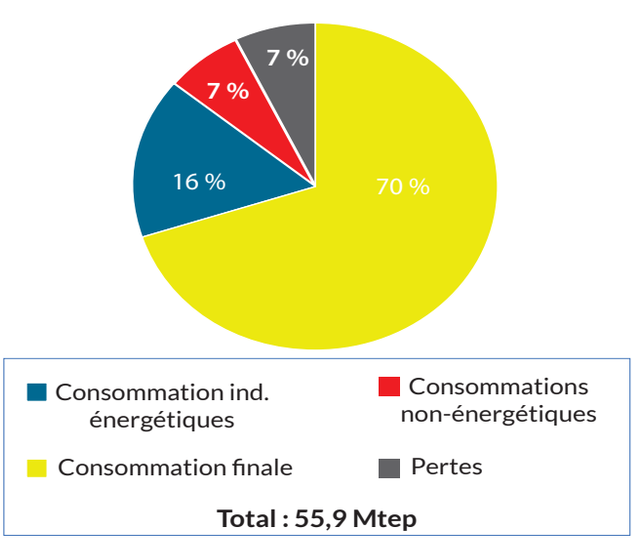
Toutefois, il est à signaler la baisse significative des pertes globales (-0,5 Mtep) induite notamment par la réduction des pertes sur les réseaux électriques de Sonelgaz.

Les pertes d'électricité sont estimées à près de 2,6 Mtep, dont :

- 78% de pertes de distribution à 2,1 Mtep (y compris les pertes non techniques causées par le phénomène de piratage du réseau électrique);
- 22% de pertes de transport à 0,5 Mtep.

La structure de la consommation nationale d'énergie est illustrée dans le graphe ci-dessous:

Structure de la consommation nationale d'énergie



1.1 Consommation non énergétique :

La consommation non énergétique représente 6,7% de la consommation totale en 2014. Elle concerne l'ensemble des produits utilisés comme matière première (input) dans les secteurs tels que la pétrochimie (GN), le transport et le BTP (lubrifiants et bitumes).

Cette consommation a connu une forte hausse (33,3%) par rapport à 2013 pour atteindre 3,7Mtep, suite à l'accroissement de plus d'un milliard de m^3 du volume de gaz naturel utilisé dans la branche pétrochimie, avec la montée en production des complexes d'ammoniac et d'urée d'Arzew (Sorfert et AOA).

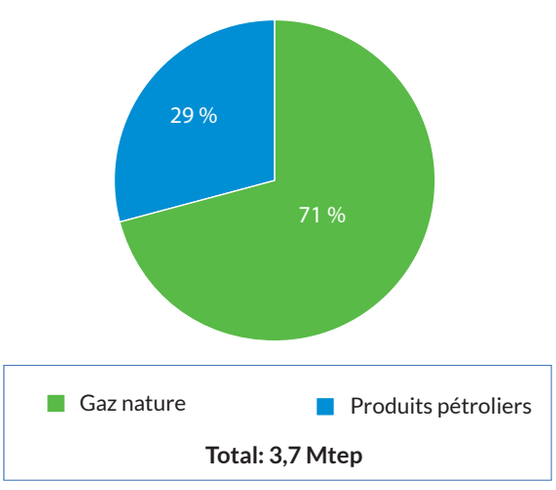
Par contraste, on observe une légère baisse de la consommation des bitumes et lubrifiants (-1,6%)

Tableau 9 : Consommation non énergétique

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K tep**	**1 722**	**2 675**	**+953**	**+55,3**
	10^6 m3	1 822	2 831		
Produits pétroliers (Bitumes & lubrifiants)	**K tep**	**1 088**	**1 071**	**-17**	**-1,6**
	K tonnes	1 036	1 016		
Total	**K tep**	**2 810**	**3 746**	**+936**	**+33,3**

Le graphe ci-dessous, donne la répartition de la consommation non énergétique, marquée par la hausse de la consommation du gaz naturel.

Répartition de la consommation non énergétique



1.2 Consommation des industries énergétiques :

Cette branche regroupe les industries de la chaine énergétique (infrastructures de transport, raffineries, centrales électriques, unités GNL & GPL ….), avec une part de 16% dans la consommation totale d'énergie, en hausse de deux points par rapport à la part de l'année 2013.

La consommation nationale de ces industries a connu une forte hausse de 1,7 Mtep (soit +23%) pour atteindre 9,1 Mtep en 2014, tirée notamment par :

- l'accroissement de la consommation du gaz naturel (+13%) pour les besoins des unités de liquéfaction notamment après réception du nouveau train GNL d'Arzew ;
- la hausse de la consommation en énergie électrique des auto-producteurs d'électricité, constitués principalement des unités du groupe Sonatrach (raffineries, unités GNL & GPL ..)

Le tableau ci-dessous, donne l'évolution de la consommation de cette branche :

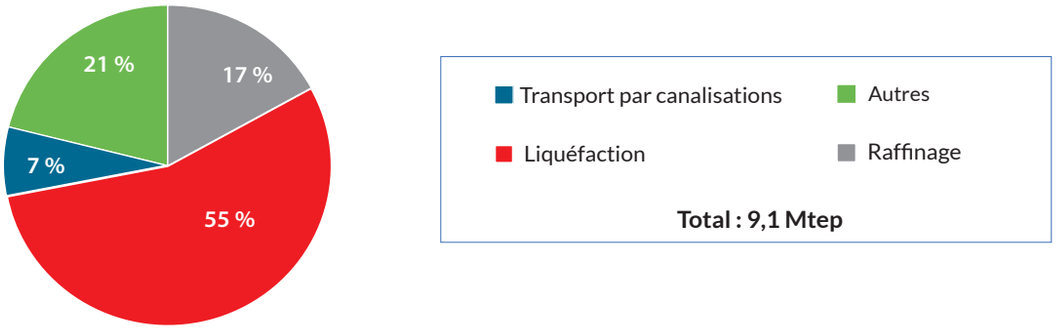
Tableau 10 : Consommation des industries énergétiques

	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Pétrole brut	**K tep**	**392**	**561**	**+169**	**+43,1**
	K tonnes	355	508		
Gaz naturel	**K tep**	**5 637**	**6 394**	**+758**	**+13,4**
	10^6 m^3	5 965	6 766		
Produits Pétroliers*	**K tep**	**33**	**250**	**+216**	**+645,2**
	K tonnes	32	227		
GPL	**K tep**	**22**	**56**	**+34**	**+156,3**
	K tonnes	19	48		
GNL**	**K tep**	**31**	**37**	**+5**	**+16,3**
	10^6 m^3	33	39		
Gaz de Hauts Fourneaux (GHF)***	**K tep**	**2**	**20**	**+19**	**+1 217,2**
	10^6 m^3	2	22		
Electricité****	**K tep**	**1 267**	**1 741**	**+474**	**+37,4**
	GWh	5 336	7 297		
Total	**K tep**	**7 384**	**9 059**	**+1 675**	**+22,7**

(*)- Quantités de naphta réutilisées dans les raffineries pour la valorisation du condensat ;
(**)-Quantités de GN utilisées pour le refroidissement des navires ;
(***)- Quantités de GHF mélangées avec le GN et réutilisées pour faire fonctionner les hauts fourneaux ;
(****)-Consommation d'électricité des auto-producteurs d'électricité (principalement unités du groupe Sonatrach).

Le graphe ci-après, donne la répartition de la consommation énergétique par activité, marquée par la part importante de l'autoconsommation des unités de liquéfaction.

Structure de la consommation des industries énergétiques par activité



2. Evolution par forme d'énergie

Du tableau ci-dessous, il ressort que la croissance de la consommation nationale d'énergie a été tirée notamment par la hausse de la consommation du gaz naturel, des produits pétroliers et de celle de l'électricité.

Tableau 11 :Consommation nationale par forme d'énergie

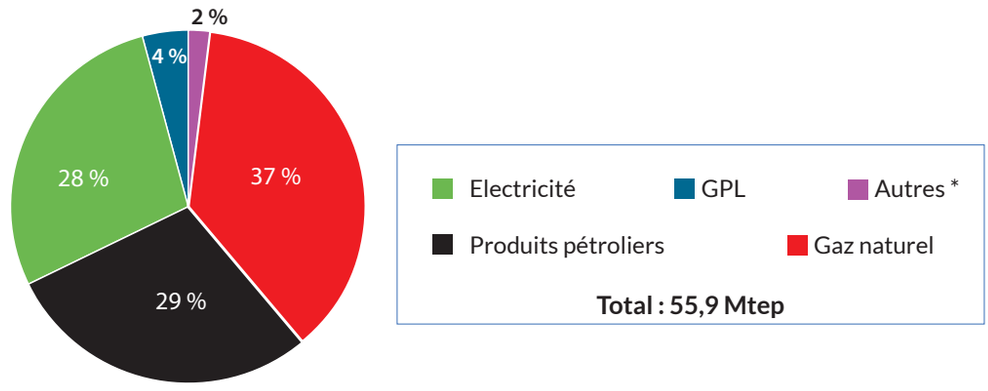
	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K tep**	**18 623**	**20 549**	+1 926	+10,3
	10^6 m^3	19 707	21 745		
Produits pétroliers	**K tep**	**15 312**	**16 368**	+1 056	+6,9
	K tonnes	14 639	15 628		
Electricité	**K tep**	**14 130**	**15 280**	+1 150	+8,1
	GWh	59 516	64 050		
GPL	**K tep**	**2 485**	**2 294**	-191	-7,7
	K tonnes	2 106	1 944		
Pétrole brut*	**K tep**	**805**	**1 014**	+210	+26,1
	K tonnes	730	920		
Condensat	**K tep**	**7**	**17**	+9	+122,9
	K tonnes	7	15		
Produits solides dont :	K tep	**73**	**22**	-51	-70,1
Coke Sidérurgique	K tec	73	22		
Bois	10^3m^3	112	32		
Autres :	**K tep**	**405**	**338**	-68	-16,7
GNL**	10^6 m^3	357	283		
GHF	10^6 m^3	72	75		
Total	**K tep**	**51 840**	**55 882**	**+4 042**	**+7,8**

(*)-La consommation de pétrole brut est constituée principalement des consommations aux champs et des raffineries ;

(**)-La consommation de GNL est constituée principalement des pertes (évaporation GNL).

La structure de la consommation nationale, par forme d'énergie, reste dominée par le gaz naturel (37%), suivi par les produits pétroliers (29 %) et l'électricité (28%), comme illustré dans le graphe ci-après.

Répartition de la consommation nationale par forme d'énergie



*- Autres : Produits solides, pétrole brut, condensat, GNL...etc.

wConsommation finale:

Cette consommation qui comprend tous les usages à caractère final d'énergie, a atteint 39,4 Mtep en 2014, reflétant une hausse de 1,9 Mtep par rapport à 2013. L'évolution de la consommation finale par produit et par secteur d'activité est détaillée ci-après:

Tableau 12 : Consommation finale par produit

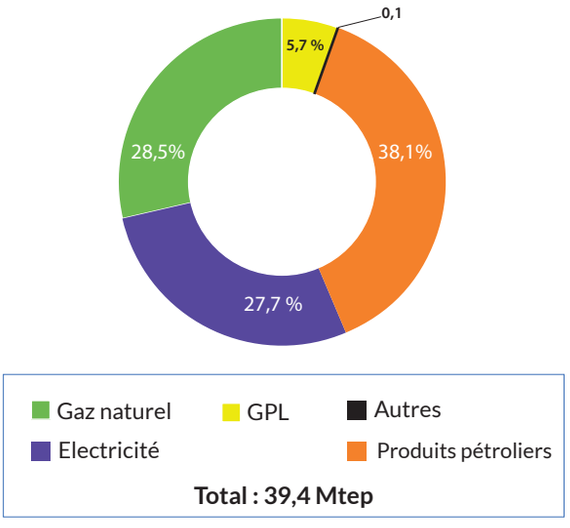
	Unités	2013	2014	Evolution	
				Quantité	(%)
Produits pétroliers	**K tep**	**14 190**	**14 989**	+798	+5,6
	K tonnes	13 570	14 328		
Electricité	**K tep**	**10 246**	**10 914**	+668	+6,5
	GWh	43 156	45 750		
Gaz naturel	**K tep**	**10 562**	**11 207**	+645	+6,1
	10^6 m^3	11 177	11 860		
GPL	**K tep**	**2 415**	**2 236**	-178	-7,4
	K tonnes	2 046	1 895		
Coke sidérurgique	**K tep**	**41**	**14**	-26	-64,6
	K tec	58	20		
Autres (bois)	**K tep**	**22**	**6**	-16	-71,8
	K tec	112	32		
Total	**K tep**	**37 476**	**39 368**	**+1 891**	**+5,0**

1. Par produit:

Les produits pétroliers sont toujours la première forme d'énergie consommée, avec 38,1% de la consommation finale. Le gaz naturel, en croissance, consolide sa seconde place du bouquet énergétique final avec 28,5 %. L'électricité, en hausse également, représente 27,7 % de l'ensemble.

Enfin, le GPL qui a connu une baisse en 2014, représente 5,7% de l'ensemble. Sa consommation a été de 1,9 millions de tonnes, en diminution de (-7,4%) par rapport à 2013, suite à une substitution de plus en plus croissante des foyers au gaz naturel.

Structure de la consommation finale par produit



2. Par secteur :

Par secteur d'activité, l'évolution de la consommation finale en 2014 fait ressortir ce qui suit :

- La consommation du secteur "Industries et BTP" a connu une légère hausse (+2,8%) par rapport à l'année 2013 à 8,2 Mtep. En effet, la hausse de la consommation des sous-secteurs des matériaux de construction (+3,4%), des industries manufacturières (+7,3%) et BTP (+17,6%) a largement compensé la baisse (-1,6%) de la consommation du sous-secteur « autres industries »;
- La consommation du secteur des ''transports'' s'est accrue de +5,7% en 2014, pour atteindre 14,6 Mtep, due essentiellement à la croissance du transport routier (0,74 Mtep);
- La consommation des "Ménages et autres", qui comprend également le secteur de l'agriculture, a augmenté de 0,9 Mtep par rapport à l'année 2013 pour atteindre 16,6 Mtep en 2014, tirée principalement par l'accroissement de la consommation du sous- secteur résidentiel (0,5 Mtep).

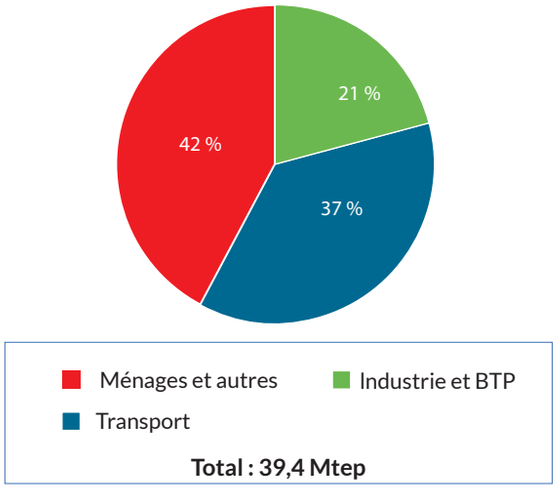
Le détail de la consommation finale, par secteur d'activité, est donné dans le tableau ci-après.

Tableau 13 : Consommation finale par secteur

K tep	2013	2014	Evolution	
			Quantités	(%)
Industrie et BTP, dont :	**8 010**	**8 238**	**+ 228**	**+2,8**
- Matériaux de construction	3 435	3552	+117	+3,4
- ISMME	639	663	+24	+3,7
- BTP	343	404	+60	+17,6
- Industries Manufacturières	892	957	+65	+7,3
-Industries Agroalimentaires	787	843	+56	+7,1
- Chimie	324	340	+16	+4,9
- Autres industries	2 360	2 322	-38	-1,6
Transport, dont :	**13 762**	**14 551**	**+789**	**+5,7**
- Routier	13 159	13 901	+742	+5,6
- Aérien	406	435	+29	+7,1
Ménages et autres, dont :	**15 704**	**16 579**	**+875**	**+5,6**
- Résidentiel	12 141	12 597	+456	+3,8
- Agriculture	238	421	+183	+77,0
Total	**37 476**	**39 368**	**+1 891**	**+5,0**

L'analyse de l'utilisation finale de l'énergie par secteur d'activité met en lumière la prépondérance du secteur des ''ménages et autres'' (y compris agriculture), qui représente 42% contre 37% pour le transport et 21% pour l'industrie. Ceci reflète notamment l'amélioration du niveau de vie des citoyens.

Structure de la consommation finale par secteur



Entreprise Nationale
de Grands Travaux Pétroliers

Notre rôle est de construire des installations industrielles destinées à la production, la Transformation, le Transport, et la Distribution des Hydrocarbures.

Des compétences à votre service

GTP Votre partenaire de la réussite

www.engtp.com

Certifiée ISO 9001-2008
OHSAS 18001-2007

DEUXIEME PARTIE :

bilans de synthese

Tableau 1A: Bilan Energétqiue 2014 (en unité spécifique)

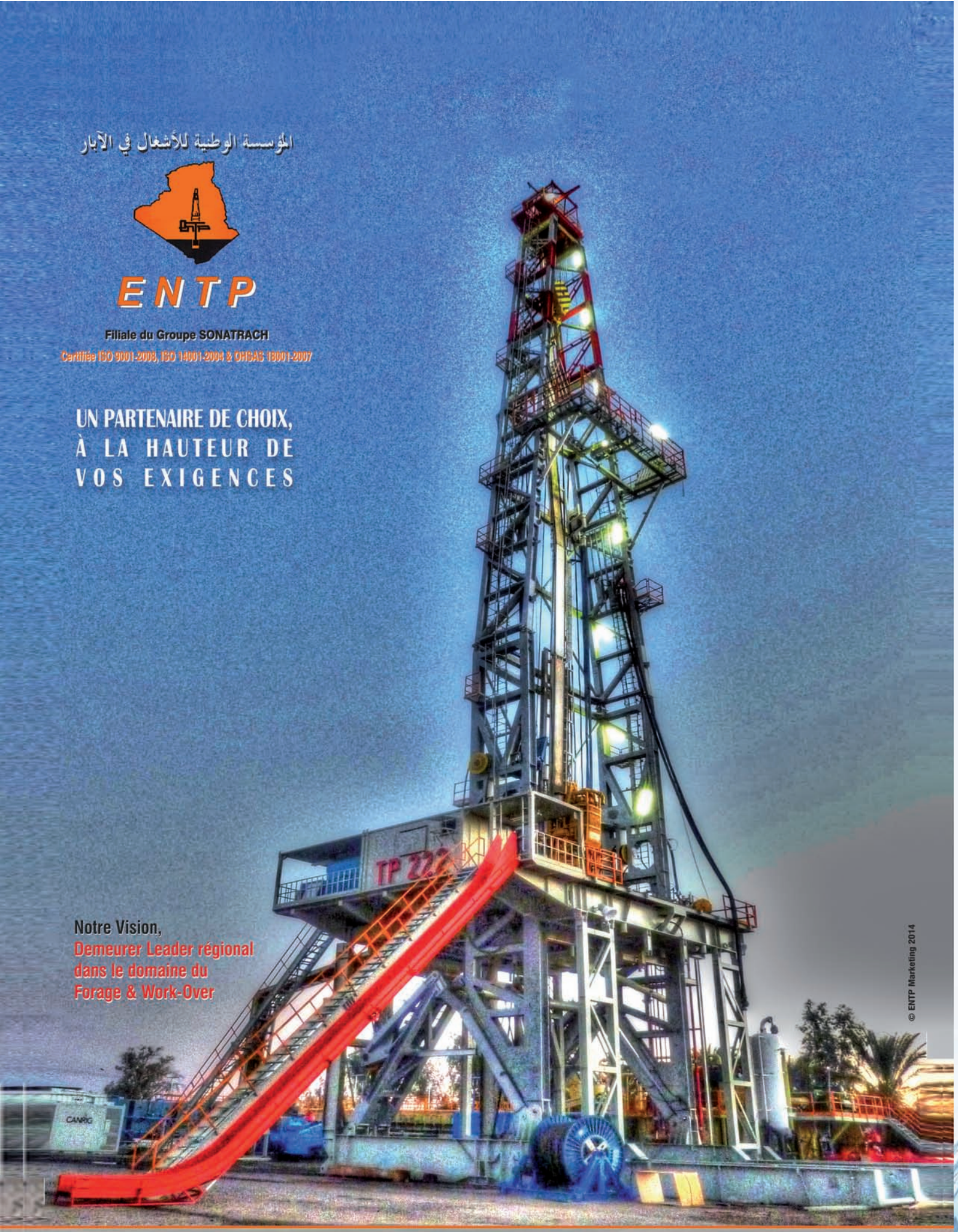
Bilan Energetqiue 2014 Tableau 1 A	Houille. Et Charbon	Coke Sideru-Rgique	Bois	Petrole Brut	L.G.N	Produits d'alim, des raffineries	Total Produits Pétroliers	gasoil	fuel oil	essences	kerosenes	Jet Fuel	Naphta	Autres Produits	GPL	Ethane	GAZ naturel	GNL	GHF	Gaz de coker.	Electricite
Unité de base (physique)	1000 TEC		1000m³ bois	1000 TONNES													Millions de M³				GWH
1-PRODUCTION			31	50 805	9 778										7 999		83 296				254
2- IMPORTATION	16	212				294	3 168	1 088	180	1 033				867							686
3- EXPORTATION				23 550	4 805		16 703		6 464			1 481	8 642	115	7 191		27 076	17 545			877
4- SOUTAGES							391	56	209			125									
5- VARI. STOCK (PROD.)		27		671	162		-220	197	83	-18		-5	-48	10	-1			71			
6- DISPONIBILITES INTER.	16	185	31	26 584	4 811	294	-13 705	835	-6 576	1 050		-1 602	-8 594	742	809		56 219	-17 616			63
7- VARI. STOCK (CONSOM.)	-1			44	-9	32	-86	-35	-4			-9		-38	-11						
8- CONSOMMATION BRUTE	17	185	31	26 540	4 820	262	-13 619	870	-6 573	1 050		-1 592	-8 594	780	820		56 219	-17 616			63
9- TRANSFORMATION	-17	-163	0,2	-25 779	-5 067	-262	29 697	8 661	6 594	3 007	0	2 001	8 889	545	1 117	0	-34 475	17 981	75	0	63 988
9,1- COKERIES																					
9,2- HAUTS FOURNEAUX		-163																	75		
9,3- UNITES DE LIQUEFACTION							169						168	1	373		-18 722	17 981			
9,4- RAFFINERIES				-25 779	-5 067	-262	29 893	9 027	6 594	3 007		2 001	8 721	544	804						
9,5 -CENTRALES ELECTRIQUES							-256	-256									-14 730				60 246
9,6- CENTRALES ELECTRIQUES DES AUTOPRODUCTEURS							-109	-109									-1 024				3 742
9,7- AUTRES	-17		0,2																		
10- CONSOM. NON ENERGETIQUE.	0	0	0	0	0	0	1 016	0	0	0	0		0	1 016	0	0	2 831	0	0	0	0
11- CONSOMMATION NETTE	0	22	31	761	-247	0	15 061	9 532	21	4 057	0	409	295	309	1 997	0	18 914	364	75	0	64 050
12- CONSOM. INDUS. ENERGETIQUE.	0	0	0	508	0	0	227	0	0	0	0	0	217	11	48	0	6 766	39	22	0	7 297
12,1- CONSOM. AUX CHAMPS				27																	
12,2- GAZODUCS ET OLEODUCS																	625				64
12,3- UNITES DE LIQUEFACTION																	5 233				214
12,4-RAFFINERIES				482			227						217	11			698				470
12,5- AUTRES															48		210	39	22		6 549
13- CONSOMMATION FINALE	0	20	31	0	0	0	14 328	9 613	0	4 123	16	415	0	162	1 895	0	11 860	0	0	0	45 750
13,1- INDUSTRIE	0	20	21	0	0	0	665	625	0	1	16	0	0	23	79	0	3 825	0	0	0	16 020
13,1,1 MATERIAUX DE CONSTRUCTION							5	5							14		2 874				3 416
13,1,2 ISMME		20															258				1 696
A- SIDERURGIE DE BASE		20															258				1 109
13,1,3 CHIMIE							25	2						23			51				1 114
13,1,4- INDUSTRIES MANUFACTURIERES																	522				1 943
A- AGROALIMENTAIRE																	488				1 600
B- IND, TEXTILES, CUIR ET HABILLEMENT																	33				343
13,1,5 BTP							327	322			4						5				249
13,1,6 AUTRES INDUSTRIES			21				308	296			12				65		115				7 602
13,2, - TRANSPORTS	0	0	0	0	0	0	13 348	8 759	0	4 085	0	415	0	89	311	0	8	0	0	0	867
13,2,1 - RAIL							1							1							867
13,2,2- ROUTIER							12 932	8 759		4 085				88	311						
13,2,3- AERIEN							415					415									
13,2,4- MARITIME																					
13,2,5- AUTRES																	8				
13,3 MENAGES ET AUTRES	0	0	10				315	228		37	0	0	0	50	1 505	0	8 027	0	0	0	28 863
13,3,1- RESIDENTIEL			10												1 457		7 071				17 579
13,3,2- AGRICULTURES							21	20							9		59				1 397
13,3,3- TERTIARE ET AUTRES			0,2				295	208		37				49	39		898				9 888
14- PERTES	0	2	0	411	15	0	56	38	3	15	0	0	0	0	1	0	288	244	53	0	11 003
15- ECART STATISTIQUE	0	0	0	-159	-262	0	449	-119	18	-81	-16	-6	78	136	53	0	0	82	0	0	0

Tableau 2 A: Bilan Energétique 2014 (en K tep)

Bilan Energétique 2014 Tableau 2 A	Houille. Et charbon	Coke sideru-rgique	bois	Total Produits Solides	Petrole Brut	L.G.N	Produits alimentation raffineries	Total produits pétroliers	gasoil	fuel oil	essences	kerosenes	Jet Fuel	Naphta	Autres Produits	Total produits liquides	GAZ naturel	GNL	GPL	Ethane	GHF	Gaz de coker.	Total produits gazeux	Electricite	Total general
	0,70		0,20		1,103	1,132	1,1	1,05	1,036	1,007	1,069	1,049	1,049	1,100	1,054		0,945		1,18	1,200	0,945			0,239	
PRODUCTION			6	6	56038	11069										67107	78715		9439				88154	60	155327
IMPORTATION	11	149		160			323	3327	1128	181	1104				914	3650								164	3974
EXPORTATION					25976	5440		17691		6509			1554	9506	121	49106	25587	16580	8486				50653	209	99968
SOUTAGES								401	59	211			131			401									401
VARI. STOCK (PROD.)		19		19	740	183		222	204	83	-19		-5	-52	11	1145		67	-1				66		1230
DISPONIBILITES INTER.	11	130	6	147	29322	5446	323	-14986	865	-6622	1123		-1680	-9454	782	20106	53127	-16647	955				37435	15	57703
VARI. STOCK (CONSOM.)	-1			-1	49	-10	35	-90	-37	-4			-10		-40	-16			-13				-13		-29
CONSOMMATION BRUTE	12	130	6	148	29273	5456	288	-14896	902	-6619	1123		-1671	-9454	822	20121	53127	-16647	968				37448	15	57732
TRANSFORMATION	-12	-114	0	-126	-28434	-5736	-289	31279	8973	6640	3215	0	2099	9778	574	-3180	-32579	16992	1389	0	71	0	-14127	15265	-2168
COKERIES																									
HAUTS FOURNEAUX		-114		-114																	71		71		-44
UNITES DE LIQUEFACTION								186						185	1	186	-17692	16992	440				-260		-74
RAFFINERIES					-28434	-5736	-289	31472	9352	6640	3215		2099	9593	573	-2987			949				949		-2038
CENTRALES ELECTRIQUES								-265	-265							-265	-13919						-13919	14370	188
CENTRALES ELECTRIQUES des Autoproducteurs								-113	-113							-113	-967						-967	893	-188
AUTRES	-12			-12																					-12
CONSOM. NON ENERGETIQUE.	0	0	0	0	0	0	0	1071	0	0	0	0	0	0	1071	1071	2675	0	0	0	0	0	2675	0	3746
CONSOMMATION NETTE	0	16	6	22	839	-280	-1	15311	9875	21	4337	0	429	324	325	15870	17874	344	2357	0	71	0	20646	15280	51818
CONSOM. INDUS. ENERGETIQUE.	0	0	0	0	561	0	0	250	0	0	0	0	0	238	11	810	6394	37	56	0	20	0	6507	1741	9059
CONSOM. AUX CHAMPS					29											29									29
GAZODUCS ET OLEODUCS																	591						591	15	606
UNITES DE LQUEFACTION																	4945						4945	51	4996
RAFFINERIES					531			250						238	11	781	660						660	112	1553
AUTRES															0		198	37	56		20		311	1562	1874
CONSOMMATION FINALE	0	14	6	21	0	0	0	14989	9959	0	4407	17	435	0	171	14989	11207	0	2236	0	0	0	13444	10914	39368
INDUSTRIE	0	14	4	19	0	0	0	690	648	0	1	17	0	0	24	690	3614	0	93	0	0	0	3708	3822	8238
MATERIAUX DE CONSTRUCTION								5	5							5	2716		17				2732	815	3552
ISMME		14		14													244						244	404	663
SIDERURGIE DE BASE		14		14													244						244	265	523
CHIMIE								27	2						24	27	48						48	266	340
INDUSTRIES MANUFACTURIERES																	493						493	464	957
AGROALIMENTAIRE																	461						462	382	843
IND, TEXTILES, CUIR ET HABILLEMENT																	32						32	82	113
BTP								339	334			5				339	5						5	59	404
AUTRES INDUSTRIES			4	4				319	307			12				319	109		76				185	1814	2322
TRANSPORTS	0	0	0	0	0	0	0	13970	9075	0	4367	0	435	0	94	13970	7	0	367	0	0	0	374	207	14551
RAIL								1							1	1								207	208
ROUTIER								13534	9075		4367				93	13534			367				367		13901
AERIEN								435					435			435									435
MARITIME																									
AUTRES																	7						7		7
MENAGES ET AUTRES	0	0	2	2	0	0	0	329	236	0	40	0	0	0	53	329	7586	0	1776	0	0	0	9362	6886	16579
RESIDENTIEL			2	2													6682		1720				8402	4194	12597
AGRICULTURES								21	21						1	21	56		10				66	333	421
TERTIARE ET AUTRES								307	215		40				52	307	848		46				895	2359	3561
PERTES	0	1	0	1	454	17	0	59	39	3	16	0	0	0	0	529	272	230	1	0	50	0	554	2625	3710
ECART STATISTIQUE	0	0	0	0	-175	-297	-1	14	-124	18	-87	-17	-6	86	143	-459	0	77	63	0	0	0	140	0	-318

III – Tableau 3.A : Bilan Energétique (version Eurostat)

1000 TEP	Total all products	Charbon à coke	Coke sidérurgique	Gaz de haut fourneaux	Gaz de cokerie	Pétrole brut (y compris condensat)	GPL aux champs	Feedstocks	Total produits pétroliers.	Ethane	LPG	Gasoline	Jet Fuel	Kerosene	Naphta	Gas / diesel oil	Residual Fuel oil	Other petroleum	Natural gas	Derived gas	Total renewable	Solar heat	Biomass (wood)	Hydro energy	Electrical energy
	1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Production primaire	154 834	0	0	0	0	66 642	9 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 715	0	38	5	17	17	0
Récuperation					0																				
Importations	3 778		159		0			323	3 237			1 105				1 126	173	832							59
Variation des stocks	-1 195		-20		0	-955	14	-35	-132			18	15		51	-167	-76	27		-67					
Exportations	99 103				0	31 191	8 486		17 184				1 578		9 290		6 206	110	25 587	16 580					75
Soutes	393				0				393				133			58	201								
Consommation interieure brute	60 311	0	179	0		36 406	939	359	-14 208	0	0	1 087	-1 726	0	-9 341	1 235	-6 158	695	53 127	-16 513	38	5	17	17	-16
Entrées en transformation	65 930	0	122	0	0	33 931	0	289	265	0	0	0	0	0	0	265	0	0	31 611	0	0	0	0	0	0
Centrales thermiques publiques	14 185								265							265			13 919						
Centrales thermiques des autoprod																									
Fabriques d'agglomérés et de briquettes																									
Cokeries																									
Hauts fourneaux	122		122																						
Usines à gaz (unités de liquifaction)	17 692																		17 692						
Reffineries	33 931					33 931		289																	-
Sorties de transformation	54 991	0	0	7	0	0	0	0	32 488	0	1 389	3 218	2 131	0	9 556	9 343	6 330	522	0	16 992	0	0	0	0	5 503
Centrales thermiques publiques	5 181																								5 181
Centrales thermiques des autoprod	322																								322
Fabriques d'agglomérés et de briquettes																									
Cokeries																									
Hauts fourneaux	7			7																					
Usines à gaz (unités de liquifaction)	17 613								621		440				181					16 992					
Reffineries	31 868		0						31 868		949	3 218	2 131		9 375	9 343	6 330	522							
Échanges, transferts, restitutions	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Échanges entre produits																									
Produits transférés																									
Restitutions de la pétrochimie																									
Consommation de la branche Énergie	7 919	0	0	2	0	559	0	0	299	0	56	0	0	0	233	0	0	10	6 394	37	0	0	0	0	628
Pertes sur les réseaux	1 982	0	1	5	0	469	0	0	57	0	1	16	0	0	0	39	0	0	272	230	0	0	0	0	946
Disponible pour consom. finale	36 794		15			-463	968	-1	17 395		1 331	4 325	435		84	9 939	20	1 261	14 850	77	38	5	17	17	3 913
Consom. finale non énergétique	3 651								976									976	2 675						
Chimie (Petrochimie)																									
Autres																									
Consommation finale énergétique	32 227	0	15	0	0	0	0	0	17 053	0	2 236	4 411	442	0	0	9 942	0	22	11 207	0	38	0	17	0	3 935
Industrie	5 763	0	15	0	0	0	0	0	756	0	93	0	0	0	0	640	0	22	3 614	0	0	0	0	0	1 378
Sidérurgie	405		15																244						146
Métaux non ferreux																									
Chimie (Petrochimie)	166								22									22	48						96
Glass, pottery & building mat. industry																									
One-extraction industry (MINING)																									
Alimentation, boisson, tabac	599																		461						138
Textiles, cuir, habillement	61																		32						29
Papier et imprimerie																									
Construction	3 386								350		17					334			2 721						315
Fabrications métalliques																									
Autres industries	1146								383		76					307			109						654
Transport	14 327	0	0	0	0	0	0	0	14 245	0	367	4 371	442	0	0	9 066	0	0	7	0	0	0	0	0	75
Ferroviaires	75																								75
Routiers	13 803								13 803		367	4 371				9 066									
Aériens	442								442				442												
Aviation intérieure																									
Navigation intérieure																									
Autres	7																		7						
Foyers domest., commerce, adm., etc.	12 137	0	0	0	0	0	0	0	2 052	0	1 776	40	0	0	0	236	0	0	7 586	0	17		17	0	2 482
Tertiares et autres	1 967								255			40				215			848		13		13		850
Residentiels	9 917								1 720		1 720								6 682		3		3		1 512
Agriculture	207								31		10					21			56						120
Autres	46								46		46														
Écart statistique	916	0	0	0	0	-463	968	-1	-634	0	-905	-86	-7	0	84	-3	20	263	967	77	0	5	0	17	-22


المؤسسة الوطنية للأشغال في الآبار
ENTP
Filiale du Groupe SONATRACH
Certifiée ISO 9001-2008, ISO 14001-2004 & OHSAS 18001-2007
UN PARTENAIRE DE CHOIX,
À LA HAUTEUR DE
VOS EXIGENCES
Notre Vision,
Demeurer Leader régional
dans le domaine du
Forage & Work-Over
© ENTP Marketing 2014
http://www.entp-dz.com
SIÈGE SOCIAL Base du 20 août 1955, Hassi-Messaoud, Algérie. Tél. : +213 (0) 29 79 88 50 à 55 Fax : +213 (0) 29 79 84 06
BUREAU DE LIAISON Bir Khadem - Alger Base Les vergers, BP 12 - Alger. Tél. : +213 (0) 21 44 79 94 à 96 / 44 79 80 Fax : +213 (0) 21 54 01 25
IADC
MEMBER

TROISIEME PARTIE :

Bilan global toutes formes d'énergie

II- Tableau 1.B : "Bilan global toutes formes d'énergie" (en unité spécifique)

I-ELECTRICITE	GHW
Production nationale nette	**64 241**
1- Repartition par producteur :	
1.1- Production d'électricite primaire	**254**
A- Produite par Sonelgaz (Electricite Primaire (Hydraulique, Eolien, Solaire)	193
B- Production Independante (SPP1)	60
1.2- Production d'électricite dérivée	**63 987**
A- Produite par Sonelgaz (SPE + SKTM)	25 867
B - Production Independante (Kahrama, SKS,SKB, SKH, SKT, SKD, SPP1, Cevital)	34 378
C- Production Autonome	3 742
2- Poduction par Filiere (Origine) :	
2.1- Turbine Gaz	20 211
2.2- Turbine Vapeur	10 221
2.3- Diesel	249
2.4- Cycle Combine	28 444
2.5- Hydraulique	193
2.6- Centrale Hybride (SPP1)	1 181
2.7- Production Autonome	3 742

II- PRODUITS GAZEUX	
1- Production d'énergie primaire	
1.1- Production brute de gaz naturel (y compris GPL Vaporise) (10^6 M^3)	**186 754**
a- Utilisations en Amont (y compris torchage et pertes) (10^6 M^3)	**103 458**
- Reinjection, dont : - Cyclage - Champs de Petrole	**81 210** **47 102** **34 108**
- Torchage	3 948
- Autres Utilisations	18 299
B- Production Commerciale de gaz naturel (10^6 M^3)	**83 296**
1.2- GPL aux champs (1000Tonnes)	7 999

II- Tableau 1.B: Bilan global toutes formes d'énergie (suite)

2- Production d'énergie dérivée	
2.1- GNL (10^6 M^3)	**17 981**
2.2- GPL (10^3T), dont issus : - Raffineries : - Unités de liquéfaction:	**1 177** 804 373
2.3- Ethane (10^3T)	-
2.4- Gaz de Cokerie	-
2.5- Gaz de Hauts Fourneaux (10^6 M^3)	**75**

III- PRODUITS LIQUIDES	1 000 T
1- Production d'énergie primaire, dont :	
1.1 - Petrole Brut	50 805
1. 2 -Condensat	9 778
2- Production d'énergie dérivée, dont :	**29 894**
2.1- Produits pètroliers lègers :	**13 729**
- Essences	3 007
- Naphta	8 721
- Jet Fuel	2 001
2.2- Produits pètroliers lourds :	**16 165**
- Gasoil	9 027
- Fuel Oil	6 594
2.3- Autres	544

IV- PRODUITS SOLIDES	1000 m^3
1- production d'énergie primaire : - Bois	31

II- Tableau 2.B : Bilan Global toutes formes d'énergie (en Ktep)

I- ELECTRICITE	Ktep
Production nationale nette	**15 325**
1- Repartition par producteur :	
1.1- Production d'électricite primaire	**60**
A- Produite par Sonelgaz (Electricite Primaire (Hydraulique, Eolien, Solaire)	46
b- PRODUCTION INDEPENDANTE (SPP1)	14
1.2- Production d'électricite dérivée	**15 265**
A- Produite par Sonelgaz (SPE + SKTM)	6 171
B- Production Independante (Kahrama, SKS, SKB, SKH, SKT, SKD, SPP1, Cevital)	8 201
C- Production Autonome	893
2- Production Par Filiere (Origine) :	
2.1- Turbine Gaz	4 822
2.2- Turbine Vapeur	2 438
2.3- Diesel	59
2.4- Cycle Combine	6 786
2.5- Hydraulique	46
2.6- Centrale Hybride	282
2.7- Production Autonome	893
II- Produits Gazeux	
1- Production d'énergie primaire	
1.1- Production brute de gaz naturel (y compris GPL vaporise)	176 483
a- Utilisations en Amont (y compris torchage et pertes)	97 768
- Reinjection, dont : - Cyclage - Champs de Petrole	76 743 44 511 32 232
- Torchage	3 731
- Autres utilisations	17 293
b - Production commerciale de gaz naturel	**78 715**
1.2- GPL aux champs	**9 439**
2- Production d'énergie dérivée	
2.1- GNL	16 992

II- Tableau 2.B: Bilan Global toutes formes d'énergie (suite)

2.2- Ethane	-
2.3- Gaz de cokerie	-
2.4- GPL, dont issus: - Raffineries : - Unités de liquéfaction:	1 389 949 440
2.5- Gaz de hauts fourneaux	71

III- Produits Liquides	
1- Production d'énergie primaire	
1. 1- Petrole brut	56 038
1.2-Condensat	11 069
2- Production d'énergie dérivée, dont:	**31 472**
2.1- Produits Petroliers legers:	14 907
- Essences	3 215
- Naphta	9 593
- Jet Fuel	2 099
2.2- Produits pètroliers lourds :	16 565
- Gasoil	9 352
- Fuel Oil	6 640
2.3- Autres	573

IV- PRODUITS SOLIDES	
1- production d'énergie primaire : - Bois	6

QUATRIEME PARTIE :

Annexe méthodologique

I- STRUCTURE GENERALE DU BILAN ENERGETIQUE:

(1) Production

+ (2) Importation

- (3) Exportations

- (4) Soutages

-(5) Variation de stock (chez les producteurs)

= (6) Disponibilités intérieures

- (7) Variation de stock (chez les consommateurs)

= (8) Consommation brute

- (9) Transformations

- (10) Consommations non énergétiques

= (11) Consommation nette

- (12) Consommation des industries énergétiques

- (13) Consommation finale

- (14) Pertes de transport et de distribution

= (15) Ecart statistique

Il y a lieu de préciser que les pertes de transport et de distribution ainsi que l'écart statistique (en valeur algébrique), bien que figurant dans le bilan après consommation, en sont déduits.

Agence Nationale pour la Valorisation
des Ressources en Hydrocarbures

النفط
ALNAFT

L'Excellence par l'Expertise
dans le Respect de l'Environnement

Immeuble du Ministère de l'Energie
Tour B-Val d Hydra-Alger
Tél. : +213 21 48 84 18
Fax : +213 21 48 84 25
E-Mail : contact.alnaft@mem.gov.dz

II. TAUX DE CONVERSION:

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalente pétrole (TEP). Toutes les formes d'énergie sont exprimées en TEP sur la base de leur pouvoir calorifique inférieur.

Le tableau ci-dessous donne pour les principales ressources énergétiques, les éléments de conversion nécessaires à la transformation des quantités physiques en équivalents énergétiques :

Produits énergétiques	Unité de base	Tonne équivalent pétrole (Tep)
Houille et charbon Coke	TEC	0,7
Bois	, bois	0,20
Pétrole brut	TM	1,103
Condensat		1,132
Produits raffinés*, dont : - Essences - Gasoil - fuel oil - Jet fuel - Naphta		1,054 1,069 1,036 1,007 1,049 1,100
Gaz naturel	1 000 m^3	0,945
GNL	1 m^3 GNL	0,5859
GPL	Tonne	1,18
Electricité**	GWh	239,2

*- en moyenne ;

**- calculé sur la base d'un coefficient à la production

Le tableau montre que pour la ligne « Pétrole brut »: 1 tonne de pétrole brut équivaut à 1,103 tep.

III- listes des tableaux:

1 : Production d'énergie primaire (page7)

2 : Production d'énergie dérivée (page 8)

3 : Transformation d'énergie (page 9)

4 : Echanges d'énergie primaire (page 10)

5 : Exportations d'énergie dérivée (page 11)

6 : Importations d'énergie dérivée (page 12)

7 : Bilan des échanges d'énergie (page 13)

8 : Consommation nationale par agrégat (page 14)

9 : Consommation non énergétique (page 15)

10 : Consommation des industries énergétiques (page 16)

11 : Consommation nationale par forme d'énergie (page 17)

12 : Consommation finale par produit (page 18)

13 : Consommation finale par secteur (page 20)

1 A : Bilan énergétique en unité spécifique (page23)

2 A : Bilan énergétique en Ktep (page 24)

3 A : Bilan énergétique - format Eurostat (page 25)

1 B : Bilan global toutes formes d'énergie en unité specifiques (page 28-29)

2 B : Bilan global toutes formes d'énergie en ktep (page 30-31)

Iv- Sources Statistiques:

Les sources statistiques consultées sont les suivantes:

1- SECTEUR DE L'ENERGIE:

1.1- SONELGAZ

- Bilan énergétique 2014 (provisoire) ;
- Rapport mensuel statistiques décembre 2014 ;
- Chiffres clés 2014

1.2- SONATRACH

- Bilan énergétique 2014 (provisoire) ;
- Note de conjoncture 4ème trimestre 2014

1.3 - NAFTAL :

- Bilan énergétique 2014 (provisoire)

2 - AUTRES SOURCES:

2.1- ARH : Bilan énergétique national 2014

2.2- CREG : Bilan énergétique national 2014

2.3- Direction Générale des Forets (DGF) : Bilan énergétique 2014

2.4- Arcelor Metal Steel: Bilan énergétique 2014.

V- Unités et abréviations utilisées:

1- Unités:

GWh : Giga Wattheure= 1000 MWh

Tec : Tonne équivalent charbon

Tep : Tonne équivalent pétrole

Ktep : Kilo tonne équivalent pétrole

Mtep : Million de tonnes équivalent pétrole

2- Abréviations:

BRI : Pétrole brut réduit importé

BTP : Bâtiment et Travaux Publics.

GHF : Gaz de Hauts Fourneaux

GN : Gaz naturel

GNL : Gaz naturel liquéfié

GPL : Gaz de pétrole liquéfié

IPP : Producteurs indépendants d'électricité

ISMME : Secteur de l'Industrie de Sidérurgie, Métallurgie, Mécanique et Electricité

Kahrama : Société de projet « Kahraba Wa Ma »

SKB: Shariket Kahraba Berrouaghia

SKD : Shariket kahraba Koudiet Eddraouche

SKH : Shariket Kahraba Hadjret Ennouss

SKS : Shariket Kahraba Skikda

SKT : Shariket kahraba Terga

SONALGAZ-SPE : Société Algérienne de production d'électricité

سوناطراك

sonatrach

Des réalisations et des engagements

- Une expérience reconnue dans l'Amont pétrolier et gazier
- Un pionnier mondial dans l'industrie du GNL
- Une ressource humaine engagée
- Une entreprise socialement responsable

SONATRACH
Adresse : Djenane El Malik, Hydra, Alger
Tél : 021 54 70 00 - Fax : 021 54 77 00
e_mail : sonatrach@sonatrach.dz
Site web : **www.sonatrach.com**

Ministère de l'énergie
TourA, Val d'Hydra. Bp 677 Alger Gare, Algérie.
Tél.: +213(0)21 48 85 22 / +213(0)21 48 85 31
Fax : +213(0)21 48 85 57
webmaster@mem-algeria.org / dgs_mem@mem.gov.dz
www.mem-algeria.org

© Baosem 2015