

# Conjoncture énergétique

## Juin 2018

### Consommation et production d'énergie primaire\*, indépendance énergétique et émissions de CO<sub>2</sub>

(séries brutes)  
En milliers de tep

Énergie primaire	Juin 2018		
	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %
<b>Production nationale d'énergie primaire</b>	<b>8 808</b>	<b>8,5</b>	<b>100,0</b>
dont : - pétrole	65	5,0	0,7
- nucléaire (brut)	7 858	6,2	89,2
- hydraulique, éolien et photovoltaïque (brut)	879	34,5	10,0
<b>Consommation d'énergie primaire réelle</b>	<b>17 066</b>	<b>1,5</b>	<b>100,0</b>
- charbon	547	-11,6	3,2
- pétrole	7 037	0,4	41,2
- gaz naturel	1 398	-2,6	8,2
- électricité	8 084	4,2	47,4

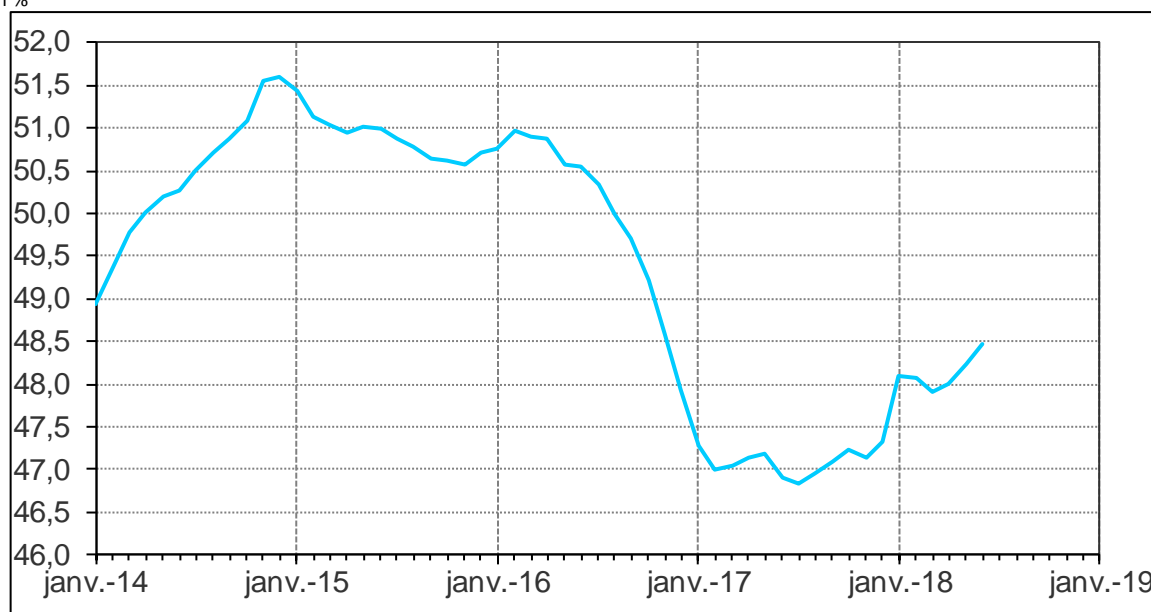
<b>Taux d'indépendance énergétique</b>	<b>51,6%</b>	<b>3,3</b>
<b>Émissions de CO<sub>2</sub> dues à l'énergie (milliers de t CO<sub>2</sub>)</b>	<b>23 601</b>	<b>-1,8</b>

\* Hors énergies renouvelables thermiques et déchets. Le nucléaire est comptabilisé en équivalent primaire à la production (chaleur dégagée par la réaction nucléaire, puis convertie en électricité).

Source : calcul SDES, d'après les données mensuelles disponibles par énergie

### Taux d'indépendance énergétique moyen

(série brute en année mobile)  
En %



Source : calcul SDES, d'après les données mensuelles disponibles par énergie



# Les combustibles minéraux solides

## Bilan mensuel des combustibles minéraux solides

(séries brutes)

En milliers de tonnes

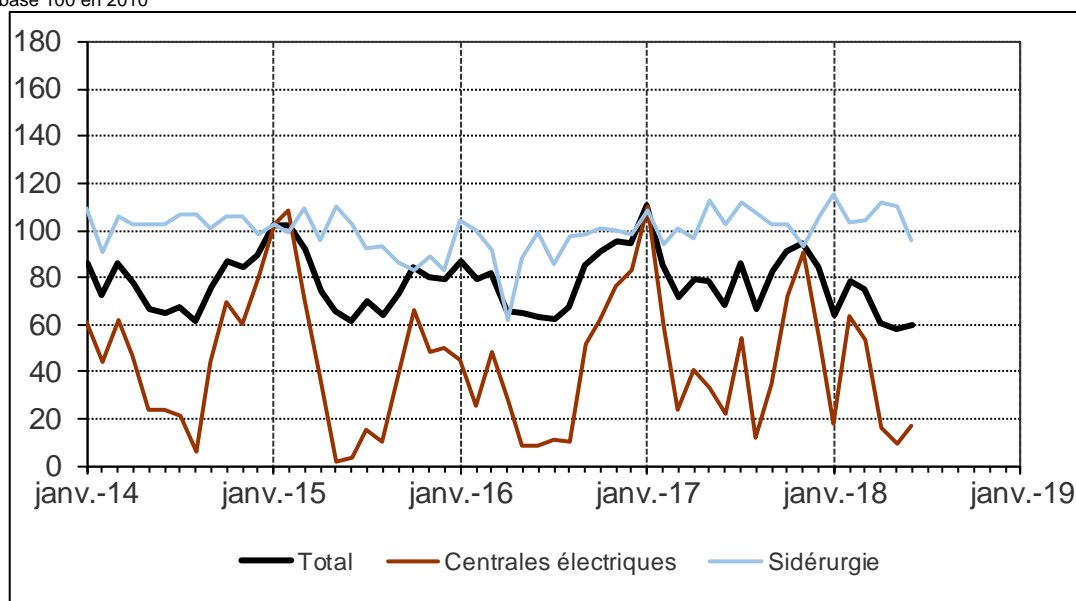
Combustibles minéraux solides	Juin 2018		
	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part (%)
<b>Importations totales nettes</b>	<b>945,4</b>	<b>39,1</b>	
Variations de stocks	-70,0		
<b>Consommation totale réelle</b>	<b>885,1</b>	<b>-11,6</b>	<b>100,0</b>
dont : - centrales électriques	106,2	-22,4	12,0
- sidérurgie	493,2	-5,9	55,7

Sources : calcul SDES d'après EDF, Uniper France Power, FFA et Douanes

## Consommation de combustibles minéraux solides

(séries brutes)

Indice base 100 en 2010



Sources : calcul SDES d'après EDF, Uniper France Power et FFA

# Les produits pétroliers

## Production et consommation de produits pétroliers

(séries brutes)

En milliers de tonnes

Produits pétroliers (1)	Juin 2018		
	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %
Production nationale (2)	65	5,0	
<b>Consommation totale</b>	<b>7 037</b>	<b>0,4</b>	<b>100,0</b>
dont : - total carburants routiers	3 647	-1,7	51,8
dont : - supercarburants	717	3,0	10,2
- gazole	2 930	-2,8	41,6
- fioul domestique	182	-36,4	2,6
- gazole non routier (3)	422	0,5	6,0
- carburéacteurs	579	1,2	8,2
- gaz de pétrole liquéfié (GPL)	92	-0,9	1,3

(1) Hors soutes maritimes.

(2) Pétrole brut et hydrocarbures extraits du gaz naturel.

(3) Le gazole non routier remplace obligatoirement le fioul domestique depuis le 1<sup>er</sup> mai 2011 pour certains engins mobiles non routiers et depuis le 1<sup>er</sup> novembre 2011 pour les tracteurs agricoles, avec les mêmes spécifications que celles du gazole routier, excepté sa coloration.

Sources : calcul SDES d'après CPDP et DGEC

## Évolution mensuelle de la consommation des produits pétroliers

(séries CVS-CVC-CJO)

En %

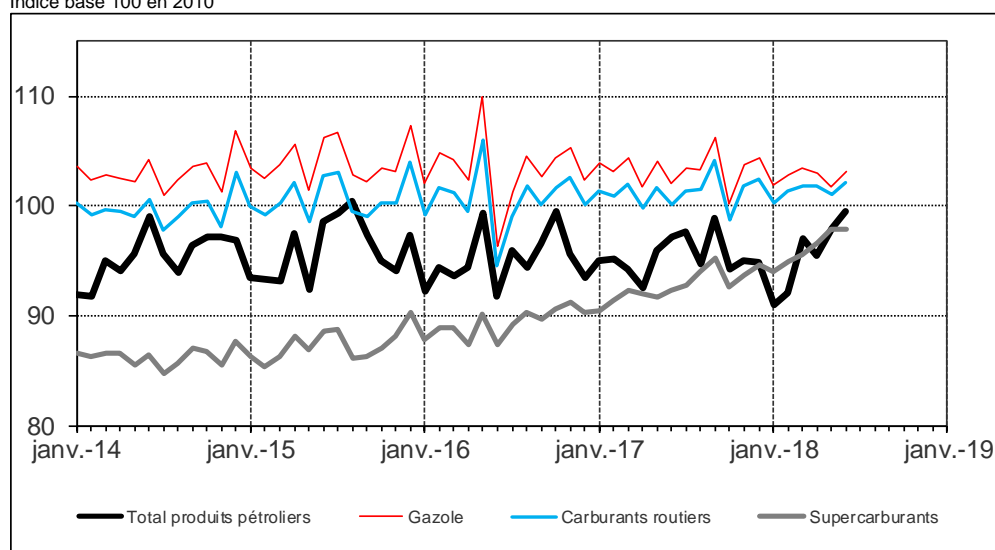
Produits pétroliers	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12
<b>Consommation totale</b>	<b>1,6</b>	<b>2,6</b>	<b>-1,6</b>	<b>2,4</b>
dont : - total carburants routiers	1,1	-0,7	-0,1	1,9
dont : - supercarburants	-0,1	1,3	1,2	6,0
- gazole	1,3	-1,2	-0,4	1,0
- fioul domestique et gazole non routier	-5,9	-0,8	4,0	-10,3
- carburéacteurs	-0,6	3,6	-1,8	1,4
- gaz de pétrole liquéfié (GPL)	-2,0	-6,6	0,1	3,5

Sources : calcul SDES d'après CPDP

## Consommation de produits pétroliers

(séries CVS-CVC-CJO)

Indice base 100 en 2010



Sources : calcul SDES d'après CPDP

# Le gaz naturel

## Bilan mensuel du gaz naturel

(séries brutes)

En TWh PCS

Gaz naturel	Juin 2018		
	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %
<b>Importations nettes</b>	<b>38,6</b>	<b>30,5</b>	
Production nationale	0,065	39,1	
Soutirages des stocks*	-20,0	90,0	
<b>Consommation totale (hors pertes) réelle</b>	<b>18,2</b>	<b>-2,6</b>	<b>100,0</b>
dont : - gros clients reliés au réseau de transport	10,2	-8,7	56,0
<i>dont clients CCCG**</i>	0,8	-57,7	4,4
- résidentiel-tertiaire, petite industrie	7,9	6,4	43,4

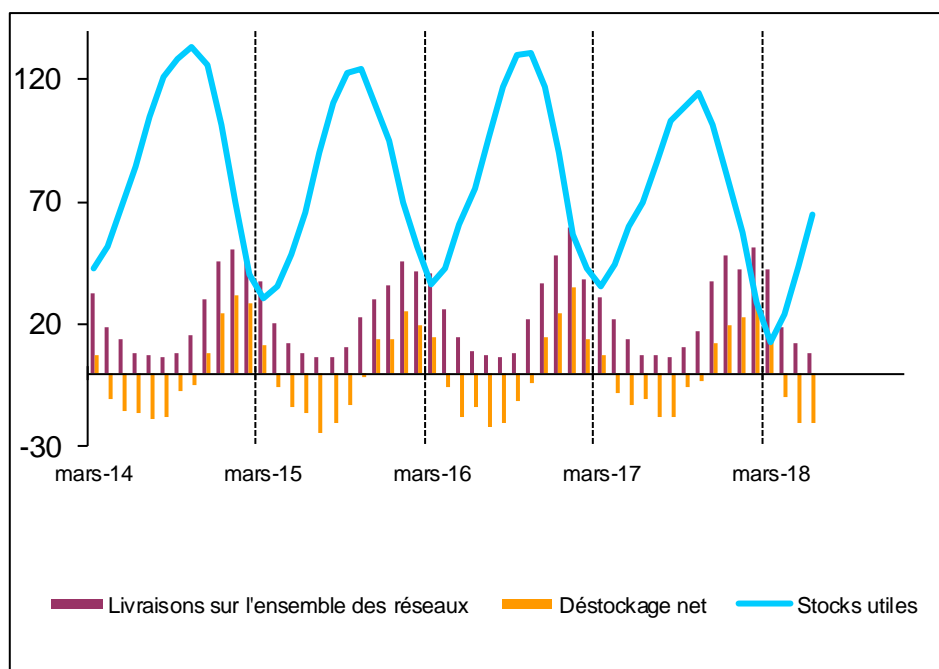
\* Positif quand on soutire des quantités des stocks pour les consommer, négatif quand on remplit les stocks.

\*\* Centrales à cycle combiné au gaz.

Sources : SDES, d'après Dunkerque LNG, Elengy, Fosmax LNG, GRDF, GRTgaz, Storengy et Teréga

## Variations de stocks et livraisons aux consommateurs

En TWh



Sources : SDES, d'après Dunkerque LNG, Elengy, Fosmax LNG, GRDF, GRTgaz, Storengy et Teréga

## Évolution mensuelle de la consommation totale (hors pertes) de gaz naturel

(séries CVS-CVC-CJO)

En %

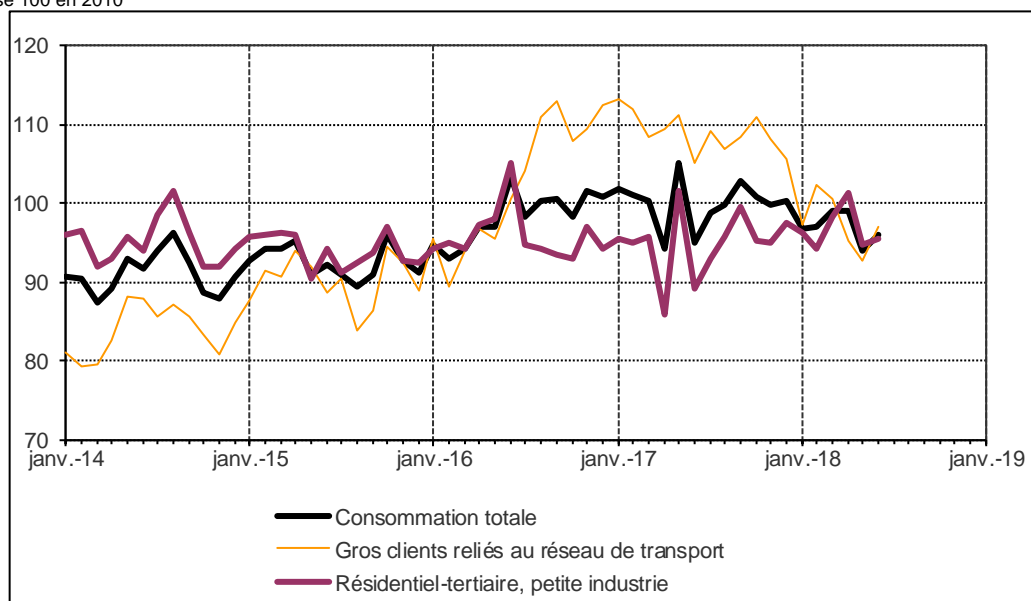
Gaz naturel	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12
<b>Consommation totale (hors pertes) réelle</b>	<b>2,1</b>	<b>-5,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1,1</b>
dont : - gros clients reliés au réseau de transport	4,7	-2,6	-5,3	-7,8
- résidentiel-tertiaire, petite industrie	0,6	-6,4	3,1	7,1

Sources : SDES, d'après Dunkerque LNG, Elengy, Fosmax LNG, GRDF, GRTgaz, Storengy et Teréga

## Consommation totale (hors pertes) de gaz naturel

(séries CVS-CVC-CJO)

Indice base 100 en 2010



Sources : SDES, d'après Dunkerque LNG, Elengy, Fosmax LNG, GRDF, GRTgaz, Storengy et Teréga

# L'électricité

## Production d'électricité, échanges et énergie appelée

(séries brutes)

En GWh

Électricité	Juin 2018		
	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %
<b>Production d'électricité nette</b>	<b>40 343</b>	<b>8,8</b>	<b>100,0</b>
dont : production primaire	38 712	12,5	96,0
dont : - nucléaire	28 581	6,3	70,8
- hydraulique (yc pompages)	7 484	46,9	18,6
- éolienne	1 399	0,3	3,5
- photovoltaïque	1 246	18,8	3,1
production thermique classique	1 632	-38,8	4,0

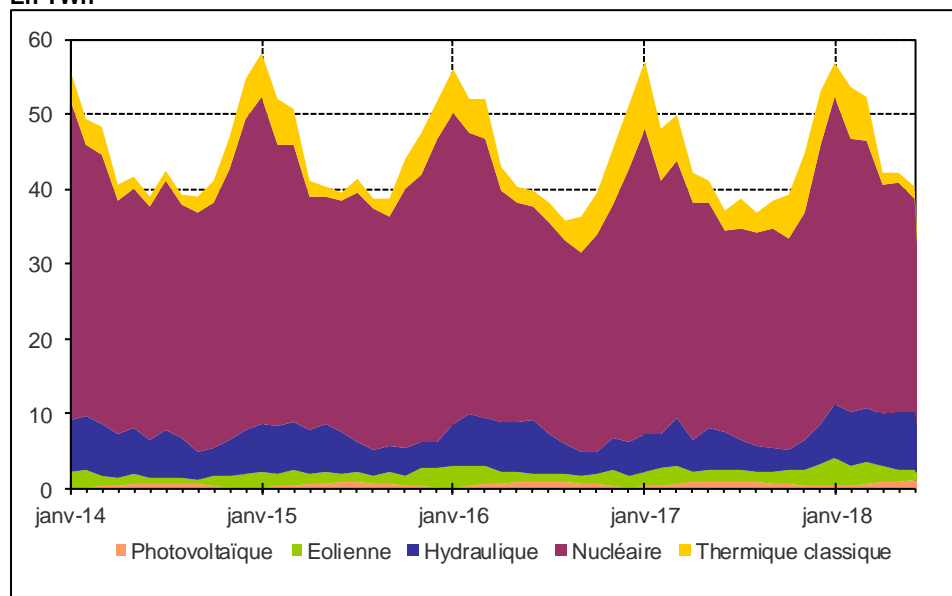
<b>Solde : exportations - importations</b>	<b>7 601</b>	<b>120,0</b>
Pompages (énergie absorbée)	530	-4,3

<b>Energie appelée réelle (yc pertes)</b>	<b>32 213</b>	<b>-2,6</b>	<b>100,0</b>
dont : basse tension	10 662	-0,5	33,1
moyenne tension	12 574	-3,7	39,0
haute tension	6 531	-2,1	20,3

Sources : SDES, d'après CNR, EDF, Enedis, RTE et Uniper France Power

## Production d'électricité par filière

En TWh



Sources : SDES, d'après CNR, EDF, Enedis, RTE et Uniper France Power

## Évolution mensuelle de l'énergie appelée

(séries CVS-CVC-CJO)

En %

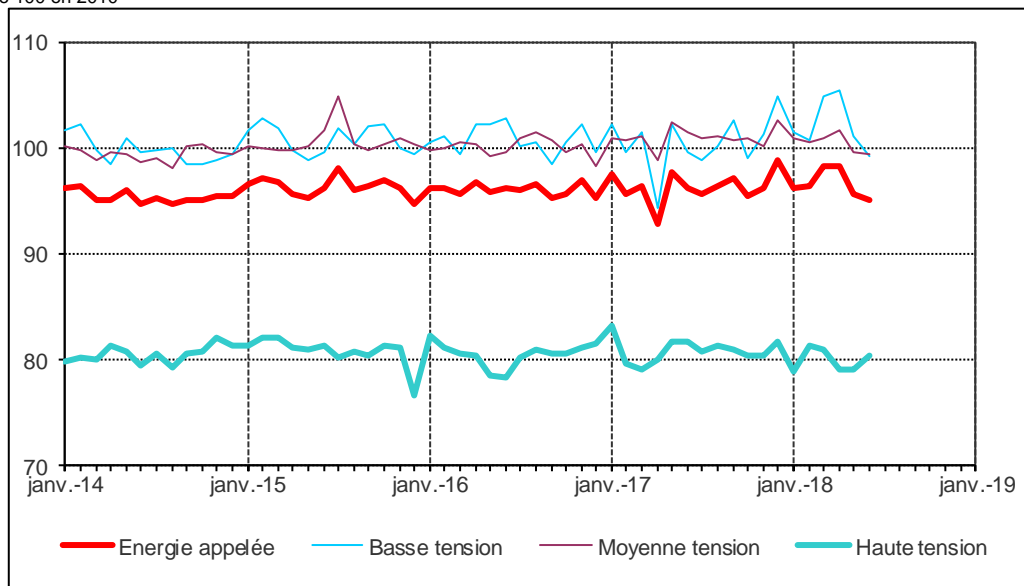
Électricité	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12
<b>Energie appelée</b>	<b>-0,6</b>	<b>-2,6</b>	<b>0,1</b>	<b>-1,2</b>
dont : - basse tension	-1,8	-4,1	0,5	-0,3
- moyenne tension	-0,2	-2,0	0,7	-2,1
- haute tension	1,5	0,0	-2,1	-1,7

Sources : SDES, d'après CNR, EDF, Enedis, RTE et Uniper France Power

## Énergie appelée

(séries CVS-CVC-CJO)

Indice base 100 en 2010



Sources : SDES, d'après CNR, EDF, Enedis, RTE et Uniper France Power



# Les prix et les cotations des énergies

## Prix et cotations des énergies

	Jun 2018	Mai 2018		Moyenne des 12 derniers mois	
	Valeur	Valeur		%	Valeur
<b>Cotation</b>					
US\$ en € (courant)	0,856	0,847	1,1	0,8	-8,7
Brent daté (\$/bl)	74,4	77,0	-3,3	63,7	28,6
Brent daté (€/bl)	63,7	65,2	-2,2	53,4	17,2
Gaz - Spot NBP (€/MWh)	21,7	21,7	-0,1	19,9	22,6
Électricité - Spot Base Epex** (€/MWh)	42,3	34,4	22,9	43,0	-5,0
<b>Prix à la consommation (TTC)</b>					
SP95 (€/l)	1,55	1,53	0,9	1,43	5,8
Gazole (€/l)	1,46	1,45	0,9	1,32	11,3
Fioul domestique (€/l)	0,92	0,91	0,1	0,81	14,2

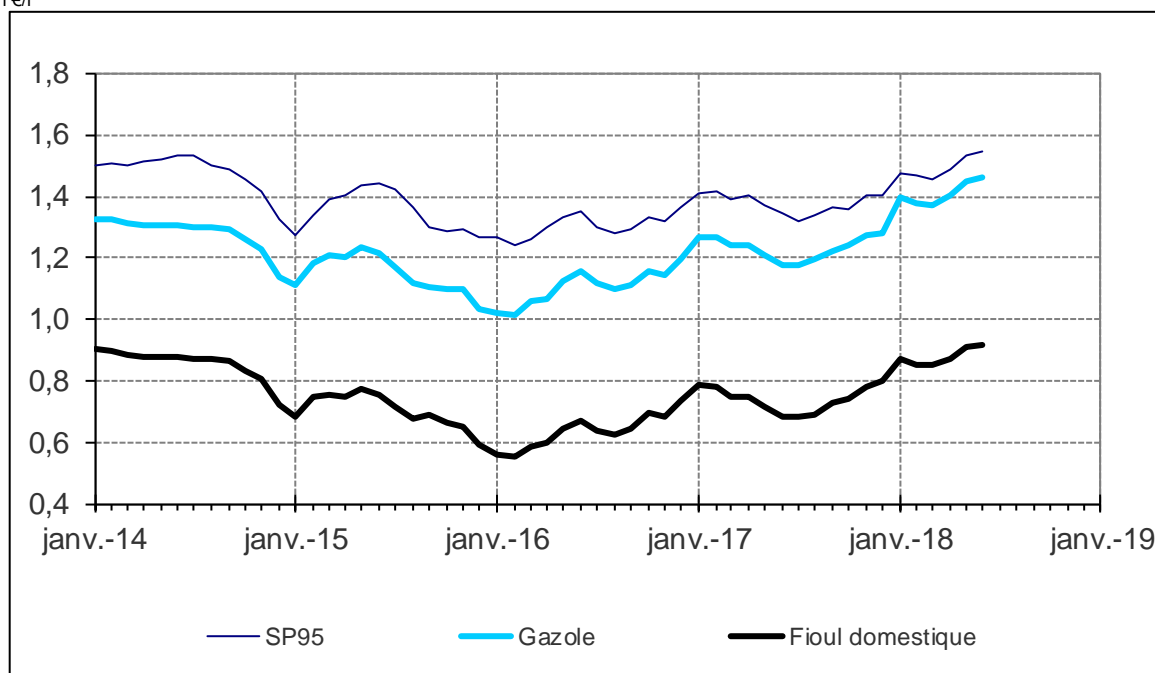
\* Variation par rapport à la période similaire de l'année précédente.

\*\* European Power Exchange.

Sources : DGEC ; Reuters ; Epex (électricité)

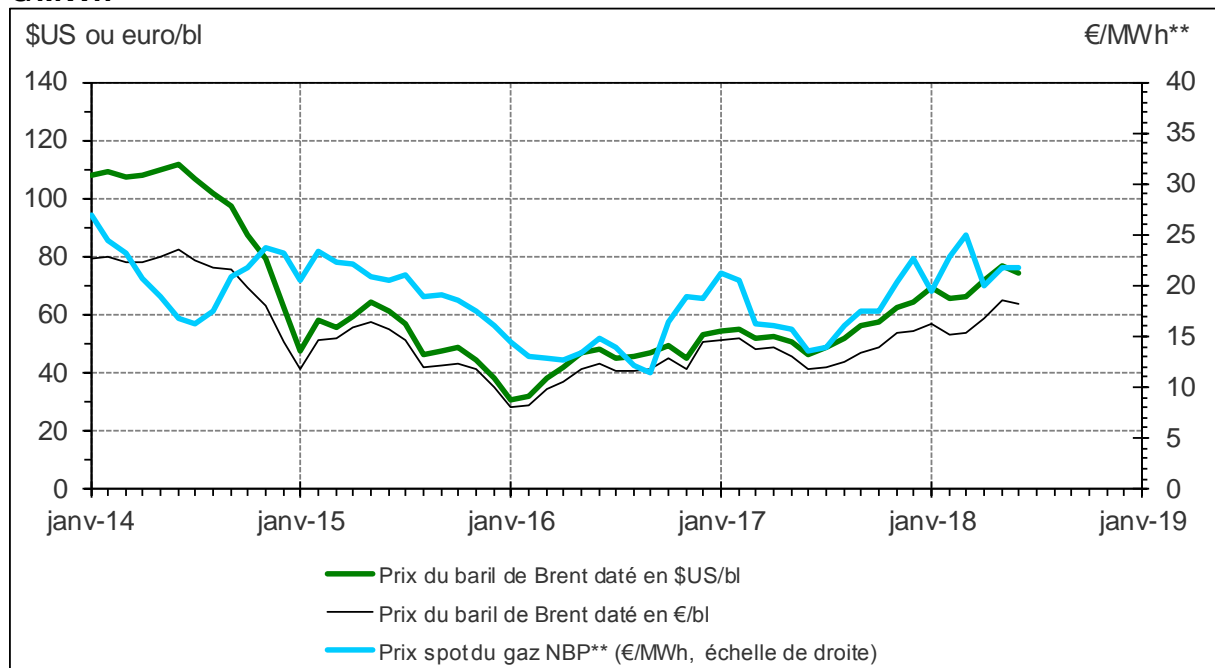
## Prix à la consommation

En €/l



Source : DGEC

## Prix moyen\* mensuel du baril de pétrole, en \$US et en € et prix spot du gaz en €/MWh



\* Prix courants.

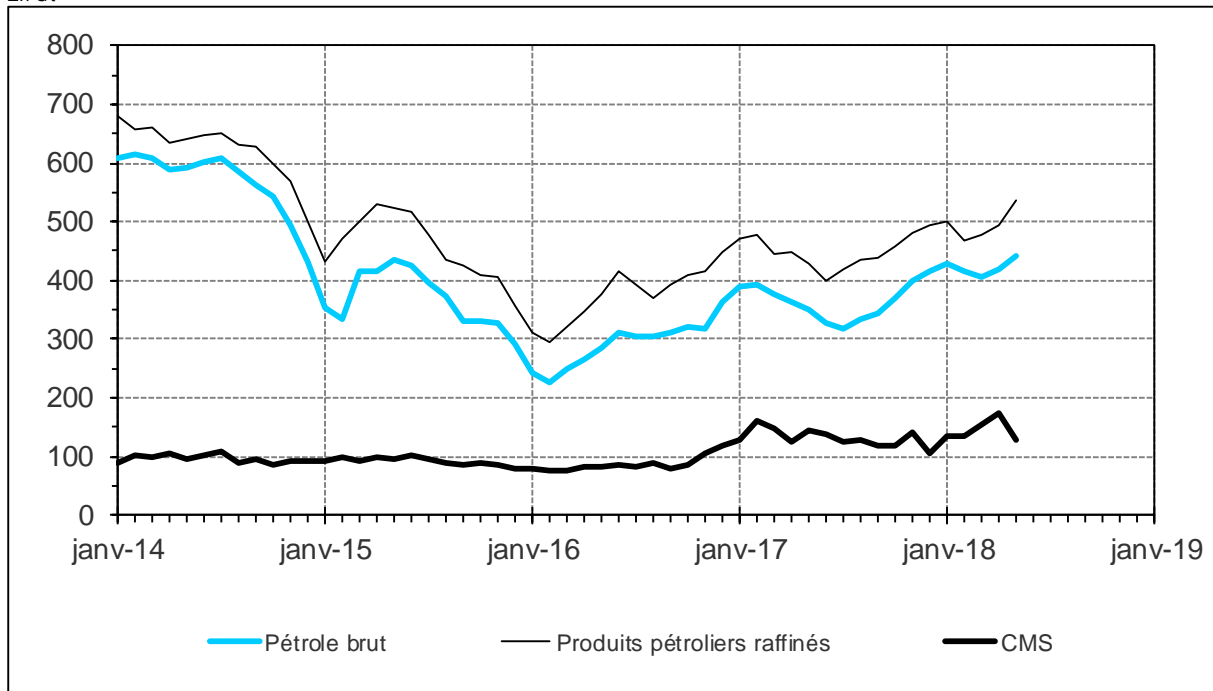
\*\* National Balancing Point pour livraison dans un mois (bourse de Londres).

Sources : DGEC ; Reuters

# La facture énergétique (Mai 2018)

## Prix moyens mensuels des énergies importées

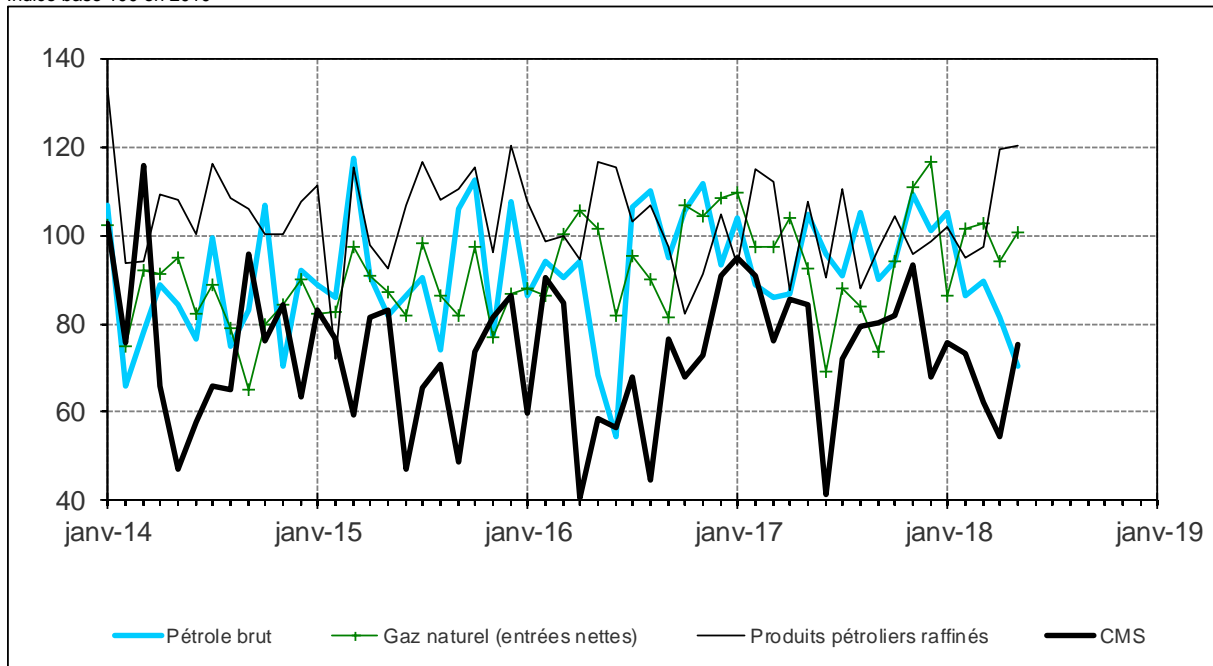
En €/t



Sources : calcul SDES, d'après Douanes

## Quantités importées de pétrole, de combustibles minéraux solides et de gaz naturel

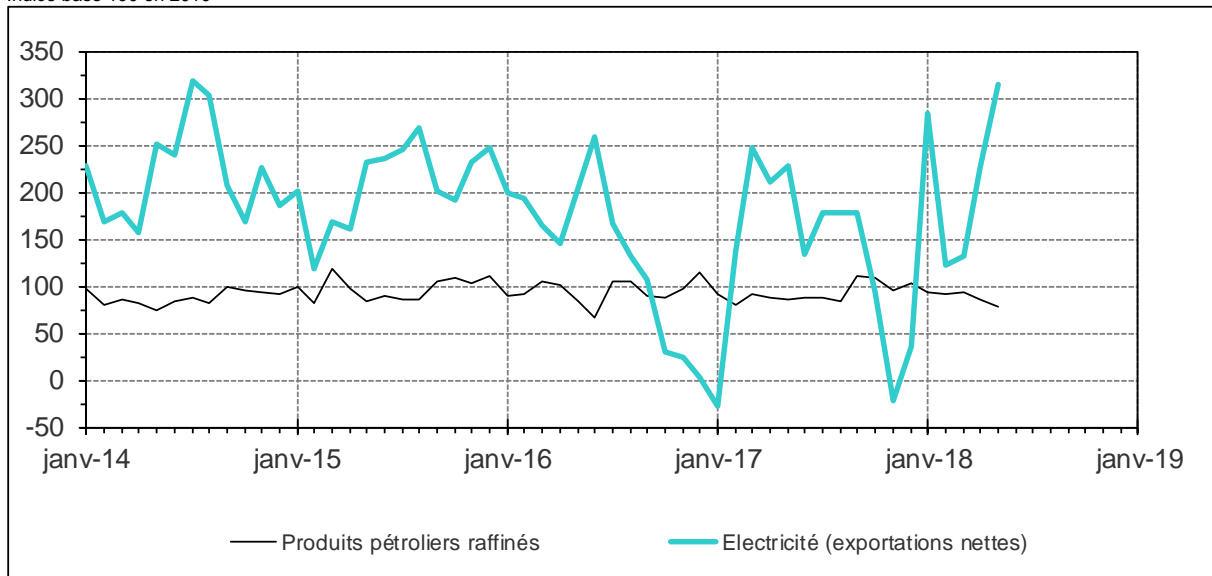
Indice base 100 en 2010



Sources : calcul SDES, d'après Douanes

## Quantités exportées de produits pétroliers raffinés et d'électricité

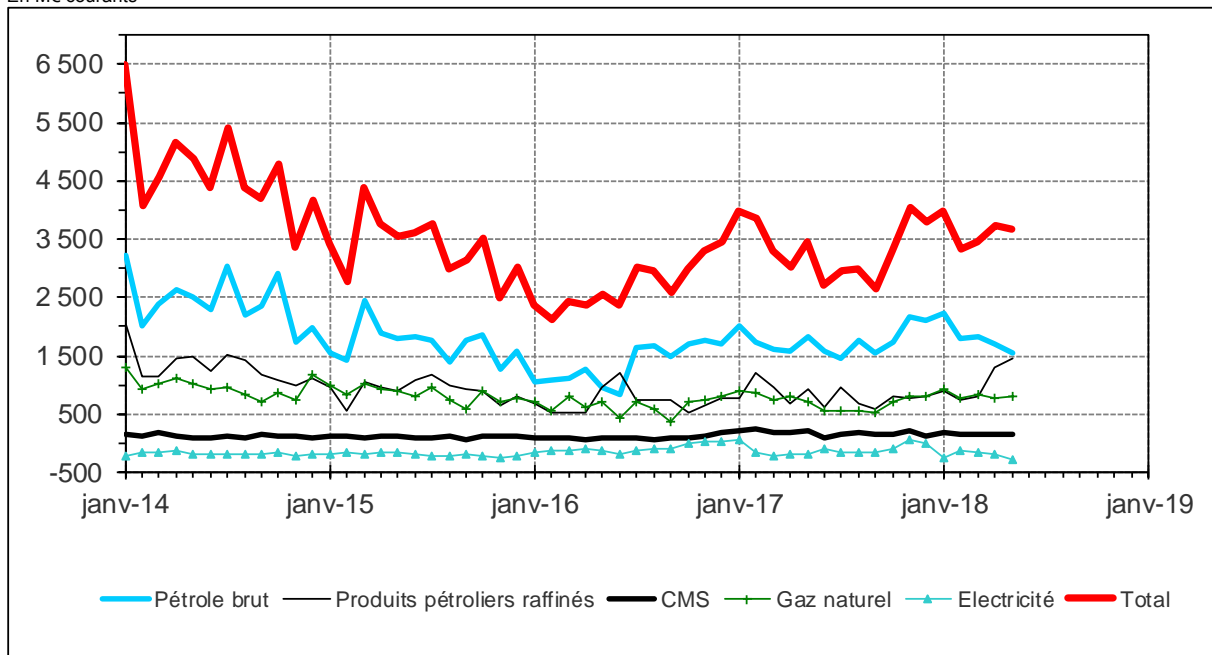
Indice base 100 en 2010



Sources : calcul SDES, d'après Douanes

## Facture énergétique mensuelle de la France

En M€ courants



Sources : calcul SDES, d'après Douanes

## Facture énergétique et prix moyens à l'importation en France

Facture énergétique (Md€)	Mai 2018	Avril 2018		Cumul des 12 derniers mois	
	Valeur	Valeur		%	Valeur
<b>Importations totales (I)</b>	<b>4,8</b>	<b>4,8</b>	<b>1,7</b>	<b>54,0</b>	<b>9,2</b>
dont : - CMS (combustibles minéraux solides)	0,2	0,2	1,0	1,9	7,4
- pétrole brut	1,6	1,7	-8,8	21,5	9,7
- produits pétroliers raffinés	2,2	2,0	9,0	19,3	10,1
- gaz naturel	0,9	0,9	6,7	10,4	9,9
<b>Exportations totales (E)</b>	<b>1,2</b>	<b>1,0</b>	<b>11,5</b>	<b>13,3</b>	<b>19,2</b>
dont : - produits pétroliers raffinés	0,7	0,7	2,0	8,9	15,5
- électricité	0,3	0,2	38,9	2,6	11,1
<b>Facture énergétique (I-E)</b>	<b>3,7</b>	<b>3,7</b>	<b>-1,1</b>	<b>40,7</b>	<b>6,3</b>
dont : - pétrole brut et produits raffinés	3,0	3,0	0,5	31,8	8,5
- gaz naturel	0,8	0,8	4,7	8,6	2,5
- électricité	-0,3	-0,2	49,1	-1,6	35,7

Prix moyens à l'importation (US\$ ou €)	Mai 2018	Avril 2018		Moyenne des 12 derniers mois	
	Valeur	Valeur		%	Valeur
Pétrole brut importé (\$/bl)	71,4	70,3	1,6	62,2	22,6
Pétrole brut importé (€/t)	443,2	419,9	5,6	383,8	12,4
Produits pétroliers raffinés importés (€/t)	536,1	495,0	8,3	468,8	10,0

\* Variation par rapport à la période similaire de l'année précédente.

Sources : calcul SDES, d'après Douanes

## Commissariat général au développement durable

Service de la donnée et des études statistiques  
 Sous-direction des statistiques de l'énergie  
 Tour Séquoia  
 92055 La Défense cedex  
 Courriel : [diffusion.sdes.cgdd@developpement-durable.gouv.fr](mailto:diffusion.sdes.cgdd@developpement-durable.gouv.fr)

[www.statistiques.developpement-durable.gouv.fr](http://www.statistiques.developpement-durable.gouv.fr)

