Conjoncture énergétique Janvier 2020

Consommation et production d'énergie primaire, indépendance énergétique et émissions de CO₂

(séries brutes) En milliers de tep

	Janvier 2020			
Énergie primaire	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %	
Production nationale d'énergie primaire	11 229	-4,4	100,0	
dont : - pétrole	60	-7,2	0,5	
- nucléaire (brut)	10 211	-6,8	90,9	
- hydraulique, éolien et photovoltaïque (brut)	946	29,8	8,4	
Consommation d'énergie primaire réelle (1)	22 833	-7,2	100,0	
dont : - charbon	512	-12,3	2,2	
- pétrole	6 539	-2,8	28,6	
- gaz naturel	5 014	-12,3	22,0	
- nucléaire et EnR électriques (2)	10 768	-6,9	47,2	

Taux d'indépendance énergétique (3)	49,2%	1,4
Émissions de CO ₂ dues à l'énergie (milliers de t CO ₂	31 445	-7,8

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).
 Nucléaire, hydraulique, éolien et photovoltaïque.
 La variation du taux d'indépendance énergétique est indiquée en points.
 Note: la source de données pour les productions électriques renouvelables ayant changé, l'évolution annuelle de celles-ci doit être lue avec précaution ce mois-ci.

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

Évolution mensuelle de la consommation d'énergie primaire

(séries CVS-CVC-CJO)

En %				
	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12 (6)
Consommation d'énergie primaire (4)	2,4	-1,8	-1,3	-2,5
dont : - charbon	3,1	9,4	0,8	10,7
- pétrole	2,7	-2,6	1,6	-1,4
- gaz naturel	1,0	1,4	-2,1	-0,2
- nucléaire et EnR électriques (5)	2,6	-3,3	-3,4	-4,9

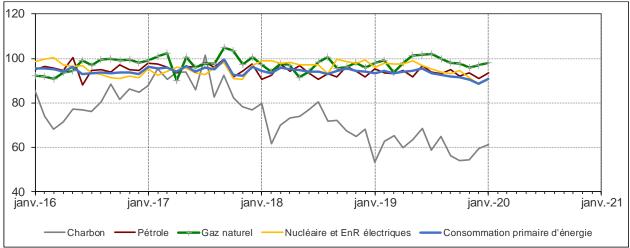
(6) Série corrigée du climat et des jours ouvrables seulement.

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

⁽⁴⁾ Energie primaire mesurée en tep.(5) Nucléaire, hydraulique, éolien et photovoltaïque.

Consommation d'énergie primaire (séries CVS-CVC-CJO)

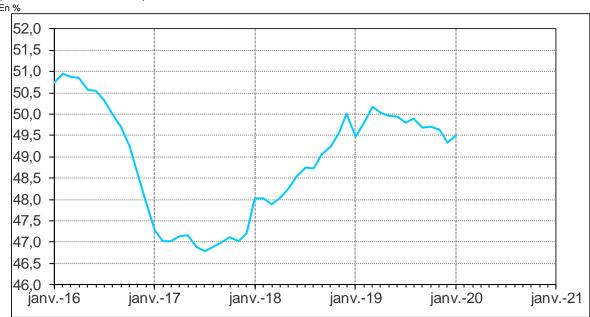
Indice base 100 en 2010



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

Taux d'indépendance énergétique moyen

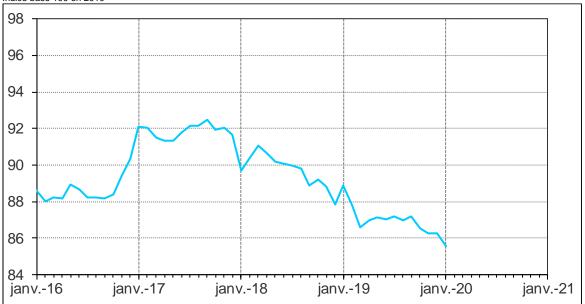
(série brute en année mobile)



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

Émissions de CO₂ liées à la combustion d'énergie (série brute en année mobile)

Indice base 100 en 2010



Note : en moyenne sur les douze derniers mois, les émissions sont à environ 91 % de leur niveau de référence de 2010. Source : calcul SDES, d'après les données mensuelles disponibles par énergie

Température moyenne en France en janvier 2020 :

- + 2,4 °C par rapport à janvier 2019
- + 2,1 °C par rapport à la moyenne de la période de référence (moyenne sur les mois de janvier de la période 1986-2015)

Les combustibles minéraux solides

Bilan mensuel des combustibles minéraux solides

(séries brutes) En milliers de tonnes

Combustibles minéraux solides (1)	Janvier 2020			
Combustibles infleraux solides (1)	Quantité Évolution (%) Part (
Importations totales nettes	423,3	-49,2		
Variations de stocks (2)	405,0			
Consommation totale réelle	828,3	-12,1	100,0	
dont : - centrales électriques	56,2	-66,9	6,8	
- sidérurgie	534,0	0,2	64,5	

⁽¹⁾ L'écart parfois important entre les importations nettes des variations de stocks et la consommation provient notamment de décalages temporels entre les sources.

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

Évolution mensuelle de la consommation de combustibles minéraux solides (séries CVS-CVC-CJO)

En %

	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12 (4)
Consommation totale (3)	3,3	9,8	0,7	11,0
dont : - sidérurgie	11,2	-1,7	-5,4	0,2

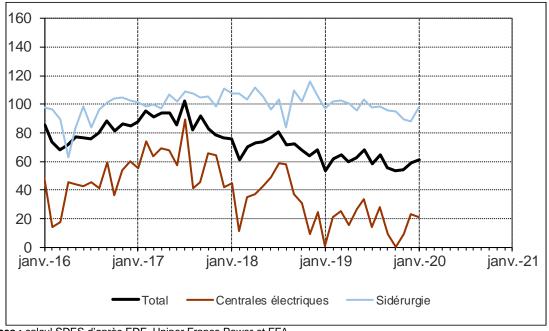
⁽³⁾ Pour les secteurs consommateurs de combustibles minéraux solides autres que ceux détaillés, la quantité consommée du

mois courant est estimée.
(4) Série corrigée du climat et des jours ouvrables seulement.

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

Consommation de combustibles minéraux solides

(séries CVS-CVC-CJO) Indice base 100 en 2010



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

⁽²⁾ Une variation positive correspond à du déstockage, une variation négative à du stockage.

Les produits pétroliers

Production et consommation de produits pétroliers

(séries brutes)

En milliers de tonnes

Produits pétroliers (1)	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %
Production nationale (2)	60	-7,2	
Consommation totale (3)	6 539	-2,8	100,0
dont: - total carburants routiers	3 328	2,9	50,9
dont : - supercarburants	692	13,0	10,6
- gazole	2 636	0,5	40,3
- fioul domestique	635	-20,2	9,7
- gazole non routier (4)	272	3,5	4,2
- carburéacteurs	529	0,7	8,1
- gaz de pétrole liquéfié (GPL)	191	-8,7	2,9

Évolution mensuelle de la consommation des produits pétroliers

(séries CVS-CVC-CJO)

Produits pétroliers	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12 (6)
Consommation totale (5)	2,7	-2,6	1,6	-1,4
dont: - total carburants routiers	2,2	0,4	1,2	2,8
dont: - supercarburants	6,3	1,3	1,0	13,0
- gazole	1,1	0,2	1,3	0,4
- fioul domestique	9,9	-9,3	2,4	-11,6
- gazole non routier	14,4	-8,7	6,3	3,6
- carburéacteurs	-1,2	1,9	-0,1	0,7
- gaz de pétrole liquéfié (GPL)	-1,7	-2,2	0,4	-3,1

 ⁽⁵⁾ Pour les produits pétroliers autres que ceux détaillés, la quantité consommée du mois courant est estimée.
 (6) Série corrigée du climat et des jours ouvrables seulement.
 Sources: calcul SDES d'après CPDP

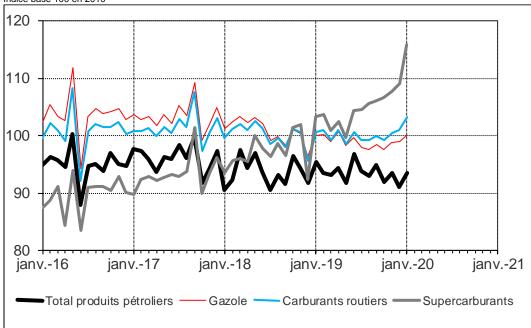
⁽¹⁾ hors soutes maritimes
(2) Pétrole brut et hydrocarbures extraits du gaz naturel
(3) Pour les produits pétroliers autres que ceux détaillés, la quantité consommée du mois courant est estimée. On exclut ici les

bases pétrochimiques, les bitumes et les lubrifiants.

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

Sources: Calcul SDES d'après CPDP et DGEC

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

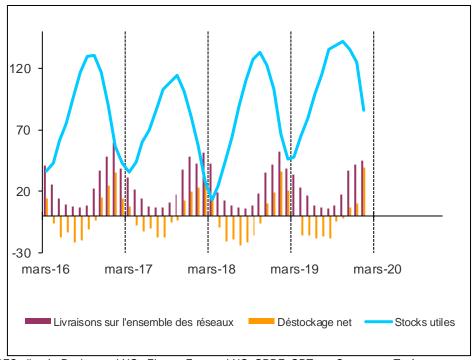
(séries brutes) En TWh PCS

On a material	Janvier 2020			
Gaz naturel	Quantité Évolution (%) M/M-12 Part		Part en %	
Importations nettes	25,9	-32,3		
Production nationale	0,160	66,6		
Soutirages des stocks*	39,5	9,8		
Consommation totale (hors pertes) réelle	65,1	-12,3	100,0	
dont : - gros clients reliés au réseau de transport	20,3	-8,3	31,2	
dont clients CCCG**	6,0	-9,6	9,2	
- résidentiel-tertiaire, petite industrie	44,9	-14,0	69,0	

^{*} 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

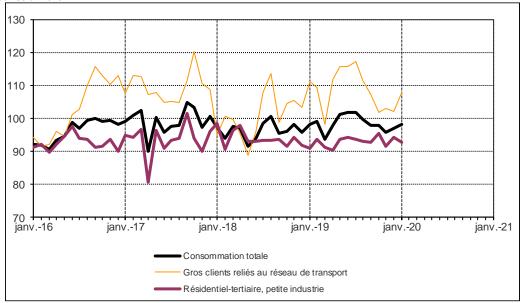
Évolution mensuelle de la consommation totale (hors pertes) de gaz naturel (séries CVS-CVC-CJO)

E11 %				
Gaz naturel	M/M-1	M-1/M-2	M-2/M-3	M/M-12 *
Consommation totale (hors pertes) réelle	1,0	1,4	-2,1	-0,2
dont : - gros clients reliés au réseau de transport	5,6	-0,9	1,2	-2,4
- résidentiel-tertiaire, petite industrie	-1,6	2,8	-4,1	0,8

^{*} Série corrigée du climat et des jours ouvrables seulement.

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

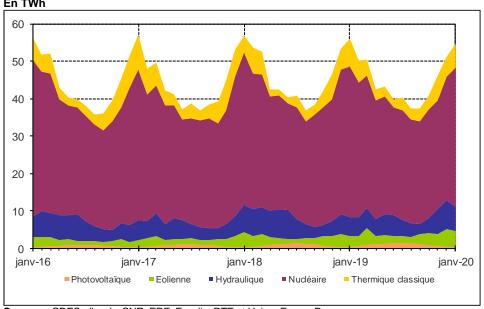
Électricité		Janvier 2020		
	Quantité	Évolution (%) M/M-12	Part en %	
Production d'électricité nette	54 676	-2,3	100,0	
dont : - nucléaire	37 352	-7,0	68,3	
- hydraulique (yc pompages)	6 350	27,2	11,6	
- éolienne	4 112	39,1	7,5	
- photovoltaïque	454	-1,2	0,8	
- production thermique classique	6 408	-13,6	11,7	

Solde : exportations - importations	4 517	238,6
Pompages (énergie absorbée)	532	2,3

Energie appelée réelle (yc pertes)	49 627	-8,3	100,0
dont: - basse tension	23 187	-9,7	46,7
- moyenne tension	14 793	-5,4	29,8
- haute tension	6 485	-8,3	13,1

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

Production d'électricité par filière



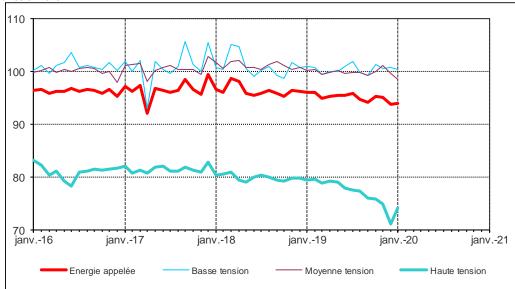
Sources: SDES, d'après CNR, EDF, Enedis, RTE et Uniper France Power

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 *
Energie appelée	0,1	-1,4	-0,1	-1,9
dont: - basse tension	-0,4	0,2	-0,7	-0,6
- moyenne tension	-1,1	-1,4	1,1	-1,7
- haute tension	4,4	-5,1	-1,2	-6,8

* Série corrigée du climat et des jours ouvrables seulement. **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

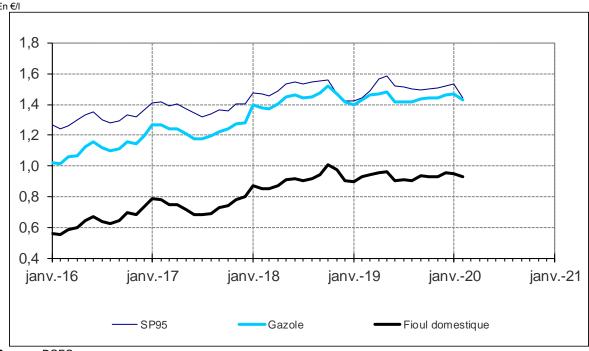
Les prix et les cotations des énergies

Prix et cotations des énergies

_	Janvier 2020	Décembre 2019		Moyenne des 12 derniers mois	
	Valeur	Valeur	%	Valeur	%*
Cotation					
US\$ en € (courant)	0,901	0,900	0,1	0,9	5,1
Brent daté (\$/bl)	63,6	67,1	-5,2	64,7	-7,9
Brent daté (€/bl)	57,3	60,4	-5,1	57,9	-3,2
Gaz - Spot NBP (€/MWh)	11,2	12,9	-13,0	12,7	-46,3
Électricité - Spot Base Epex** (€/MWh)	38,0	36,5	4,2	37,6	-28,3
Prix à la consommation (TTC)					
SP95 (€/I)	1,54	1,52	0,8	1,51	1,0
Gazole (€/I)	1,47	1,46	0,5	1,45	0,6
Fioul domestique (€/I)	0,95	0,96	-0,9	0,93	2,3

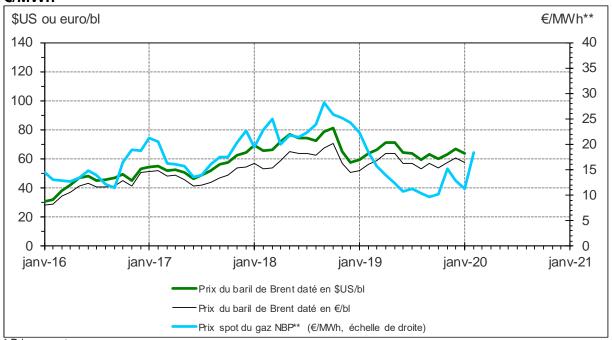
^{*} Variation par rapport à la période similaire de l'année précédente.
** European Power Exchange.
Sources: DGEC; Reuters; Epex (électricité)

Prix à la consommation



Source : DGEC

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



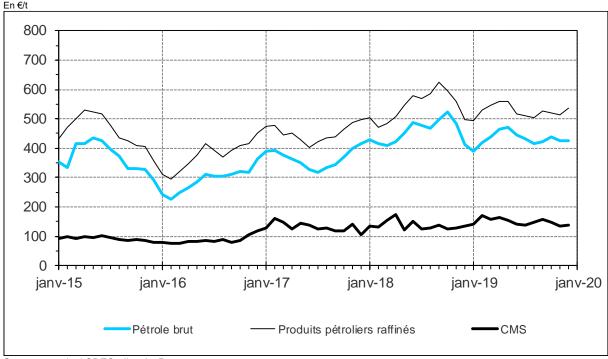
^{*} Prix courants.

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

Sources: DGEC; Reuters

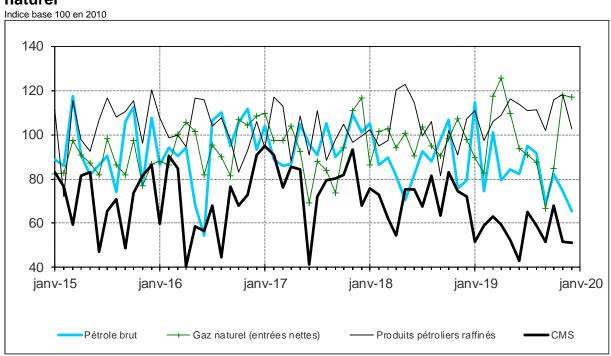
La facture énergétique (décembre 2019)

Prix moyens mensuels des énergies importées



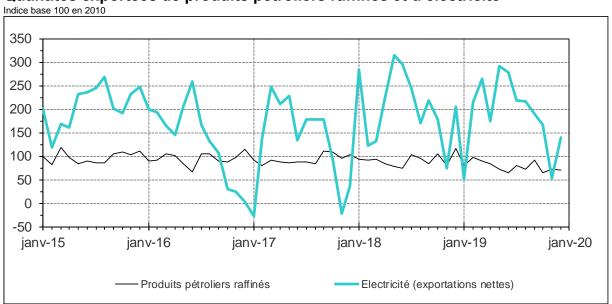
Sources : calcul SDES, d'après Douanes

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



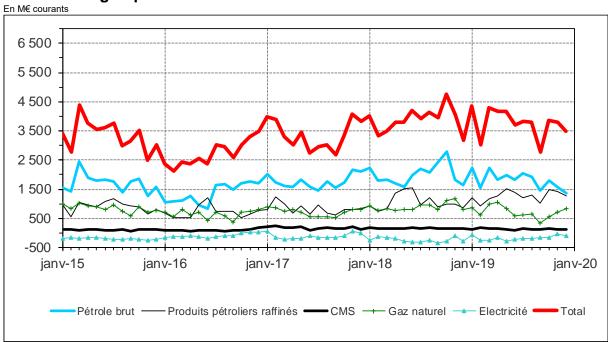
Sources: calcul SDES, d'après Douanes

Quantités exportées de produits pétroliers raffinés et d'électricité



Sources: calcul SDES, d'après Douanes

Facture énergétique mensuelle de la France



Sources : calcul SDES, d'après Douanes

Facture énergétique et prix moyens à l'importation en France

Facture énergétique (Md€)	Décembre 2019	Novembre 2019	Cumul des derniers n		
	Valeur	Valeur	%	Valeur	%*
Importations totales (I)	4,4	4,7	-6,7	58,4	-5,7
dont : - CMS (combustibles minéraux solides)	0,1	0,1	0,3	1,7	-13,2
- pétrole brut	1,4	1,6	-12,7	21,8	-9,4
- produits pétroliers raffinés	1,9	2,0	-9,1	23,4	3,0
- gaz naturel	0,9	0,8	17,1	10,9	-13,3
Exportations totales (E)	0,9	0,9	0,4	13,2	-14,0
dont : - produits pétroliers raffinés	0,6	0,6	-4,3	8,2	-17,3
- électricité	0,2	0,2	-1,9	2,7	-24,5
Facture énergétique (I-E)	3,5	3,8	-8,4	45,2	-3,0
dont : - pétrole brut et produits raffinés	2,6	3,0	-13,1	37,0	0,3
- gaz naturel	0,8	0,7	19,0	8,6	-19,4
- électricité	-0,1	-0,0	150,1	-2,0	-29,0

Prix moyens à l'importation (US\$ ou €)	Décembre 2019	Novembre 2019		Moyenne des 12 derniers mois	
	Valeur	Valeur	%	Valeur	%*
Pétrole brut importé (\$/bl)	64,4	64,3	0,0	65,9	-10,5
Pétrole brut importé (€/t)	424,4	426,7	-0,5	431,2	-5,7
Produits pétroliers raffinés importés (€/t)	536,7	512,6	4,7	525,7	-2,9

^{*} Variation par rapport à la période similaire de l'année précédente. **Sources** : calcul SDES, d'après Douanes

Commissariat général au développement durable

Service des données et études statistiques Sous-direction des statistiques de l'énergie Tour Séquoia

92055 La Défense cedex

Courriel: diffusion.sdes.cgdd@developpement-durable.gouv.fr



