

ROYAUME DU MAROC

MINISTRE DE LA TRANSITION ENERGETIQUE ET DU
DEVELOPPEMENT DURABLE

Département de la Transition Énergétique



المملكة المغربية

ⵜⴰⴳⴷⴰⵢⵜ ⵏ ⵍⵎⵖⵔⵓⴱ

وزارة الانتقال الطاقى والتنمية المستدامة

ⵜⴰⴳⴷⴰⵢⵜ ⵏ ⵓⵏⵏⵉⵙ ⵏ ⵉⵏⵉⵔⵉⵏⵜ ⵏ ⵉⵏⵉⵔⵉⵏⵜ

قطاع الانتقال الطاقى

ⵏⵉⵏⵉⵔⵉⵏⵜ ⵏ ⵉⵏⵉⵔⵉⵏⵜ

2026

Tableau de bord : veille hebdomadaire sur les prix des matières premières

DSPOC

22/09/2026

TABLEAU DE BORD HEBDOMADAIRE DES MATIERES PREMIERES

Semaine du 16 au 22 septembre 2026

Matières premières	Cours (\$ USD)	Graphique hebdomadaire/mensuel	Graphique (3 mois)
--------------------	----------------	--------------------------------	--------------------

Pétrole

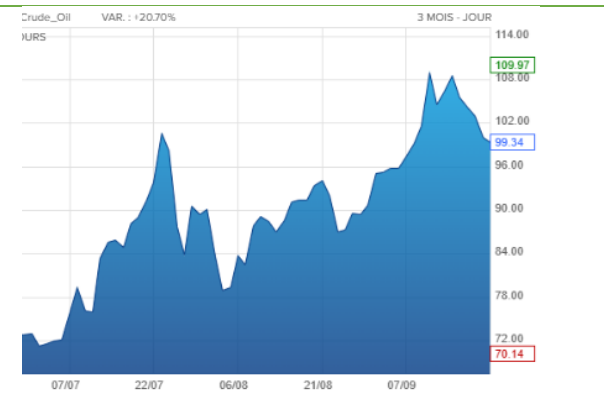
Pétrole Brent (bbl)

	16-09	17-09	18-09	21-09	22-09
DER.	105,41	104,03	103,3	100,0	99,57
VAR.	-2,83%	-1,49%	-0,76%	-3,93%	-0,45%
OUV.	108,48	105,27	104,0	104,0	100,32
+HAUT	108,59	106,02	105,0	105,0	102,3
+BAS	104,0	101,53	101,92	98,98	98,68
VOL.	373 527	433 913	338 651	325 229	121 488
Variation sur 5 jours : -8,23%					

Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>

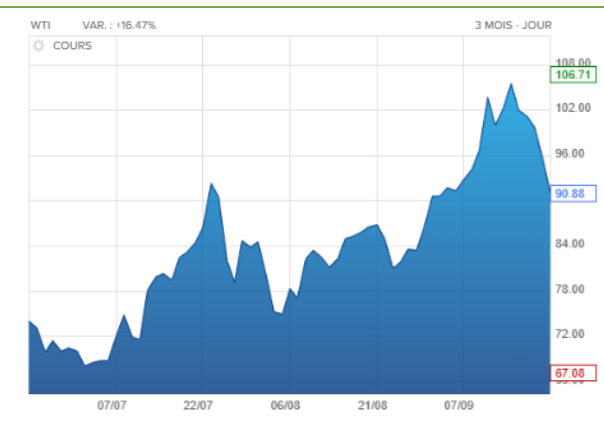
Pétrole WTI (bbl)

	09-09	10-09	11-09	14-09	15-09
DER.	96,65	104,0	100,15	101,86	104,01
VAR.	+2,51%	+7,30%	-3,70%	+2,12%	+2,11%
OUV.	94,55	97,05	104,29	101,65	102,14
+HAUT	96,92	104,0	104,41	104,93	104,01
+BAS	93,81	95,39	98,53	100,58	102,13
VOL.	21 062	22 922	17 754	25 046	3 083
Variation sur 5 jours : +10,51%					

Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>

Gaz naturel

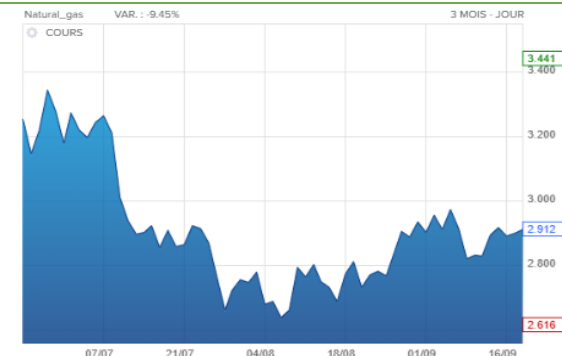
Gaz naturel NYMEX (MMBtu)

	18-09	21-09
DER.	2,91	2,84
VAR.	+0,38%	0,00%
OUV.	2,87	2,9
+HAUT	2,94	2,91
+BAS	2,85	2,82
VOL.	-	-
Variation sur 5 jours : -2,84%		

Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>

Dutch TTF Natural Gas Futures

Date	Dernier	Ouv.	Plus Haut	Plus Bas	Vol.	Variation %
22/09/2022	2,834	2,831	2,853	2,823	4,18K	-0.07%
21/09/2022	2,836	2,902	2,906	2,819	0,32K	-1.73%
20/09/2022	2,886	2,902	2,902	2,881	-	-0.89%
18/09/2022	2,912	2,871	2,943	2,846	162,45K	+0.38%
17/09/2022	2,901	2,894	2,959	2,859	172,22K	+0.35%
16/09/2022	2,891	2,938	2,978	2,878	149,57K	-0.96%

Source : <https://fr.investing.com/commodities>

CONTRAT	DERNIER	DATE	% CHANGEMENT	VOLUME
22/09/2022	70.781	20/09/2022	-1.73%	3542
21/09/2022	70.781	20/09/2022	-1.73%	425
20/09/2022	70.781	20/09/2022	-1.73%	2002
19/09/2022	70.781	20/09/2022	-1.73%	176

Source : <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures>



Source : <https://fr.tradingeconomics.com/>



Source : <https://fr.tradingeconomics.com/>

Charbon (tonne)

	22-09
DER.	137,1
VAR.	-1,01%
OUV.	137,1
+HAUT	137,1
+BAS	137,1
VOL.	5
Variation sur 5 jours : -1,01%	

Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>



Source : <https://www.boursorama.com>

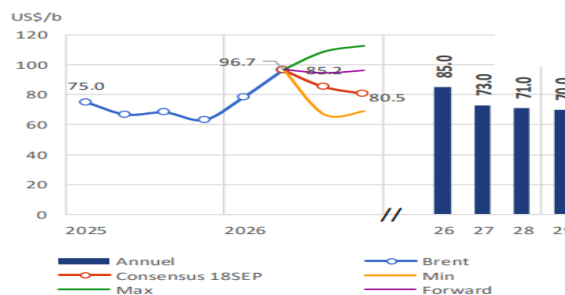
Selon le **tableau de bord relatif au marché des produits pétroliers** (Edition 21 septembre 2026) (<https://www.ifpenergiesnouvelles.fr/>):

L'intensification des attaques houthis fragilise la capacité du marché pétrolier à absorber un nouveau choc d'offre, comme le montre la flambée du Brent spot, monté près de 130 \$/b puis au-delà de 131 \$/b après la fermeture de l'oléoduc Est-Ouest le 10 septembre, avant de revenir autour de 125 \$/b en fin de semaine, puis de se stabiliser près de 100 \$/b à terme hier. Les frappes visant directement Riyad et Yanbu, débouché stratégique de l'oléoduc, ainsi que la progression des Houthis le long de la côte yéménite de la mer Rouge et autour de Bab el-Mandeb, accroissent le risque de perturbations plus larges des flux commerciaux et énergétiques. Le principal enjeu réside désormais dans le cumul des risques sur les deux grandes voies de sortie du Golfe (détroit d'Ormuz et routes de la mer Rouge), une éventuelle atteinte durable à Yanbu limitant fortement l'usage du corridor occidental saoudien dans un contexte de capacités de remplacement réduites, tout en accentuant la pression sur les États-Unis et leurs alliés pour renforcer les défenses aériennes saoudiennes et, potentiellement, reconfigurant progressivement leurs intérêts stratégiques dans la région.

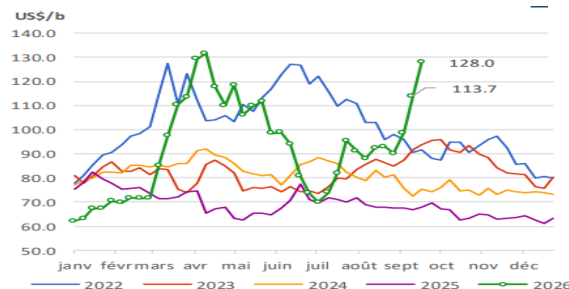
La fermeture du pipeline Est-Ouest en Arabie saoudite, endommagé en plusieurs points dont au moins une station de pompage lors des attaques houthis, a conduit Aramco à arrêter totalement les opérations, avec un risque de réduction des exportations saoudiennes estimé entre 3,5 et 4 Mb/j. La compagnie vise un rétablissement partiel d'environ 50 % dans les prochains jours, mais une remise en service complète pourrait prendre 5 à 6 semaines, un horizon encore incertain ; dans l'intervalle, Aramco mobilise ses stocks et met en place des opérations de transferts ship-to-ship au large d'Oman pour continuer à approvisionner ses clients. Ces solutions de contournement reposent toutefois sur des stocks amortisseurs limités : ceux de Yanbu ne couvriraient qu'environ 5 à 7 jours d'exportations supplémentaires, tandis que les stocks égyptiens ne permettraient de tenir que quelques jours. Dans ce contexte, Saudi Aramco aurait déjà informé au moins deux de ses clients européens — et, par extension, l'ensemble des acheteurs européens sous contrats à terme — qu'aucun volume ne leur serait alloué le mois prochain, ce qui met en lumière la vulnérabilité de l'Europe à cette baisse soudaine de brut saoudien et souligne la fragilité croissante de la logistique pétrolière régionale.

Dans le même temps, les flux par le détroit d'Ormuz restent très dégradés : si les volumes visibles demeurent faibles, les transits non déclarés de brut auraient dépassé 7 Mb/j récemment et, en intégrant ces flux ainsi que les routes de contournement via Yanbu et Fujairah, les exportations de brut et de produits du Golfe seraient remontées près de 13 Mb/j, soit leur plus haut niveau depuis la mi-juillet, mais encore loin des plus de 20 Mb/j d'avant-crise et sans intégrer l'impact de la fermeture de l'oléoduc Est-Ouest, alors qu'aucun chargement iranien n'a été observé depuis début septembre. La reprise des flux énergétiques repose ainsi de plus en plus sur des solutions logistiques exceptionnelles (transits non déclarés, transbordements en mer), fortement dépendantes des conditions de sécurité, et le Brent à terme ne se maintient autour de 100 \$/b qu'au prix d'une résilience de plus en plus coûteuse et fragile : stocks de produits pétroliers historiquement bas, marché du diesel soumis à un double choc (Moyen-Orient et offre russe), détroit d'Ormuz durablement perturbé et pipeline Est-Ouest hors service, ce qui déplace le risque de marché vers l'accumulation de perturbations successives sur tous les amortisseurs du système pétrolier mondial et réduit graduellement la capacité du marché à absorber un nouveau choc d'offre.

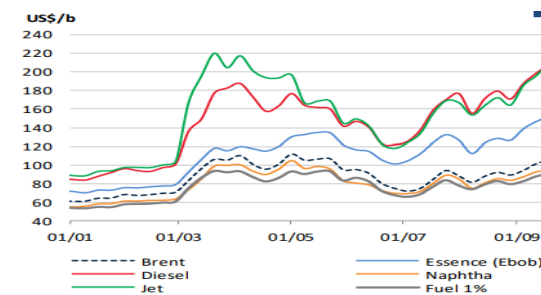
Consensus Bloomberg – Brent



Prix du Brent / WTI



Prix des Produits Pétroliers – Europe



- En moyenne hebdomadaire, le prix spot du Brent s'est établi à 128 \$/b, en hausse de 12,6 % ;
- Sur les marchés à terme, le contrat Brent pour livraison en novembre a progressé de 4,1 %, à 105,8 \$/b, tandis que le WTI a augmenté de 4,6 %, à 102,4 \$/b. Les données des marchés à terme montrent que les spéculateurs n'ont été que modérément acheteurs nets de brut malgré la forte volatilité. La remontée des prix semble donc davantage liée à des achats physiques de précaution après les attaques contre l'oléoduc Est-Ouest qu'à une hausse marquée des positions spéculatives sur les marchés papier ;
- Le consensus Bloomberg du 18 septembre ressort en légère hausse par rapport à la semaine dernière. Il anticipe un prix moyen du Brent de 85,2 \$/b au troisième trimestre 2026 et de 80,5 \$/b au quatrième trimestre. La prévision annuelle moyenne s'établit à 85,0 \$/b pour 2026, puis à 73,0 \$/b pour 2027 ;
- Aux États-Unis, les stocks commerciaux de brut (hors SPR) reculent légèrement de 424,0 Mb à 423,4 Mb (-0,2 % sur la semaine), tout en restant 1,9 % au-dessus de leur niveau d'il y a un an et environ 1 % au-dessus de la moyenne quinquennale, ce qui ne signale pas de tension majeure sur l'amont, avec une production quasi stable à 13,9 Mb/j. Les importations de brut se renforcent, portant la moyenne sur quatre semaines à 6,7 Mb/j (+7,5 % en g.a.), afin d'alimenter un raffinage exceptionnellement dynamique : le taux d'utilisation des raffineries atteint en moyenne 97,3 % depuis début septembre, son plus haut niveau mensuel depuis juin 2004, bien au-dessus de la fourchette habituelle de 90-95 %. Dans ce contexte, les stocks d'essence progressent légèrement de 0,8 Mb à 207,7 Mb, mais demeurent 4,6 % en dessous de leur niveau d'il y a un an et 5 % sous la moyenne quinquennale ; les exportations d'essence bondissent de 9,5 % à 955 kb/j (plus haut en deux mois) et la demande implicite atteint 8,8 Mb/j (+2,9 % sur la semaine, quasi stable sur un an), tandis que les distillats restent structurellement tendus : production en baisse à 5,2 Mb/j, stocks en hausse de 1,6 Mb mais encore inférieurs de 13 % à la moyenne sur cinq ans, avec une demande implicite sur quatre semaines en recul de 3,3 % sur un an à 3,6 Mb/j. Confrontées à des marges diesel très élevées, les raffineries privilégient les distillats au détriment de l'essence, ce qui contribue à resserrer davantage le marché essence ;
- En zone ARA, les stocks de produits pétroliers se redressent nettement (+5 % sur la semaine du 16 septembre), tirés par une forte hausse des stocks d'essence (+16,6 %) et de kérosène/jet (+19,6 %), tandis que les stocks de diesel/gazole reculent légèrement de 1,4 % à 1,65 Mt et restent inférieurs de 21 % à la moyenne des cinq dernières années, confirmant une situation de tension persistante sur ce segment. Les prix des produits suivent la hausse du brut, avec une progression d'environ 4 % pour l'essence et de près de 5 % pour le gasoil à Rotterdam, ce qui porte la marge de raffinage à un niveau record de 37,2 \$/b, très au-dessus de la moyenne d'environ 8 \$/b observée sur les cinq dernières années et illustrant un environnement de raffinage exceptionnellement profitable mais construit sur des stocks de produits, en particulier de diesel, durablement bas.

L'indice de volatilité du pétrole (OVX)



Source : <https://fred.stlouisfed.org/series/OVXCLS>

Date ▼	Dernier ▼	Ouv. ▼	Plus Haut ▼	Plus Bas ▼	Vol. ▼	Variation % ▼
21/09/2026	50,31	52,14	52,71	49,78		-0.16%
18/09/2026	50,39	52,71	53,11	50,01		-3.30%
17/09/2026	52,11	56,52	56,52	51,86		-9.36%
16/09/2026	57,49	60,60	60,60	55,11		-6.87%

Source : CBOE Crude Oil Volatility (OVX)(USD)/ <https://www.investing.com/> & <https://fr.finance.yahoo.com/>

L'indice de volatilité CBOE Crude Oil



Source : <https://fr.investing.com/indices/cboe-crude-oil-volatility>

- Le CBOE Volatility Index est un indicateur de volatilité du marché financier américain.
- Créé en 1990 par le Chicago Board Options Exchange, il est quotidiennement calculé en faisant la moyenne des volatilités sur les options d'achat (call) et les options de vente (put) sur l'indice S&P 500 (Standard & Poor's 500). Cet indice est souvent désigné comme "l'indice de la peur" sur les marchés financiers, car il permet de mesurer le niveau d'inquiétude des investisseurs, qui est implicitement contenu dans les prix des options. Depuis 2004, plusieurs produits dérivés (contrats futures, options) rattachés au CBOE Volatility Index ont vu le jour, permettant aux investisseurs de spéculer sur les périodes d'incertitude.
- Après un niveau de 49,13 points le 1er septembre, puis un reflux à 44,96 points le 4 septembre, l'indice a nettement rebondi : il a atteint 60,76 points le 10 septembre avant de se stabiliser autour de 58,9-59,5 points. Au 14 septembre 2026, l'OVX clôture à 59,46 points (en hausse d'environ +0,9 % sur la journée et de plus de +32 % sur une semaine).
- Il a ensuite encore progressé jusqu'à 61,73 points le 15 septembre, puis s'est replié nettement (57,49 le 16, 52,11 le 17, 50,39 le 18) pour clôturer à 50,31 points le 21 septembre 2026 (en baisse d'environ -0,16 % sur la journée et de -15,39 % sur une semaine).

METAUX

22/09/2026

Source : <https://www.boursorama.com>

Or (once)

Au

	18-09	21-09	22-09
DER.	4 380,05	4 343,59	4 328,25
VAR.	0,00%	-0,83%	-0,35%
OUV.	4 342,2	4 378,63	4 347,13
+HAUT	4 399,37	4 383,62	4 375,96
+BAS	4 334,57	4 323,46	4 291,56
VOL.	-	-	-
Variation sur 5 jours : +0,80%			

Gold

VAR. : -5,78%

1 MOIS - JOUR

Gold

VAR. : +4,50%

3 MOIS - JOUR

Cuivre

(tonne) Cu

	15-09	16-09	17-09	18-09	21-09
DER.	14 045,0	14 227,0	14 400,5	14 529,0	14 788,0
VAR.	+0,01%	+1,30%	+1,22%	+0,89%	+1,78%
OUV.	14 045,0	14 225,0	14 400,5	14 529,0	14 788,0
+HAUT	14 045,0	14 226,15	14 400,5	14 529,0	14 788,0
+BAS	14 044,5	14 225,0	14 000,35	14 528,6	14 787,35
VOL.	-	-	-	-	-
Variation sur 5 jours : +5,30%					

CUIVRE (COPPER GRADE)

VAR. : +1,29%

1 MOIS - JOUR

CUIVRE (COPPER GRADE)

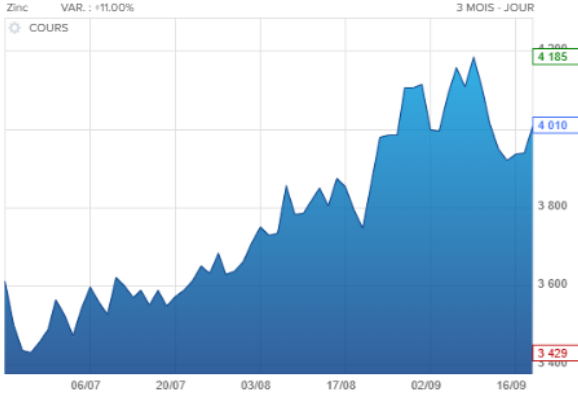
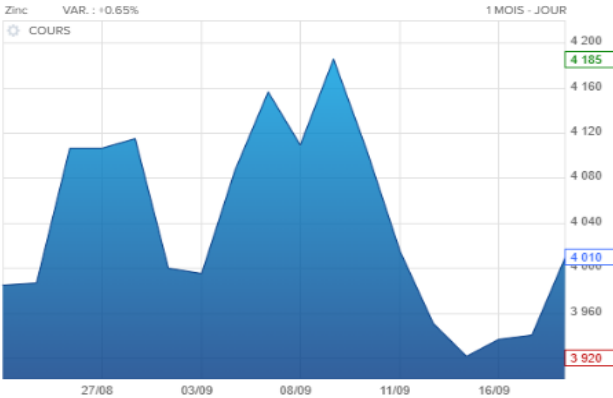
VAR. : +6,51%

3 MOIS - JOUR

Zinc
(tonne) Zn

	15-09	16-09	17-09	18-09	21-09
DER.	3 922,0	3 937,0	3 941,0	4 010,0	4 018,0
VAR.	-0,73%	+0,38%	+0,10%	+1,75%	+0,20%
OUV.	3 920,0	3 935,0	3 940,5	4 008,85	4 016,0
+HAUT	3 921,15	3 936,15	3 940,9	4 009,15	4 017,15
+BAS	3 920,0	3 935,0	3 938,0	4 008,85	4 016,0
VOL.	-	-	-	-	-

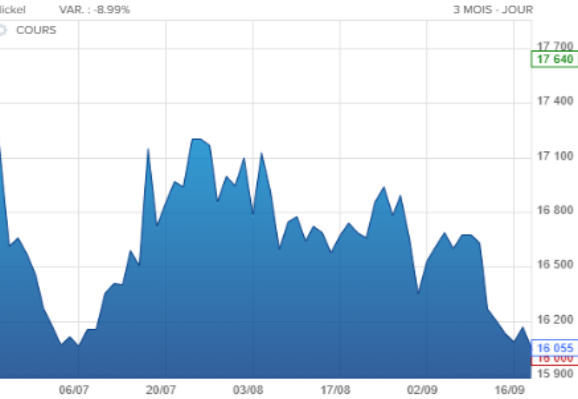
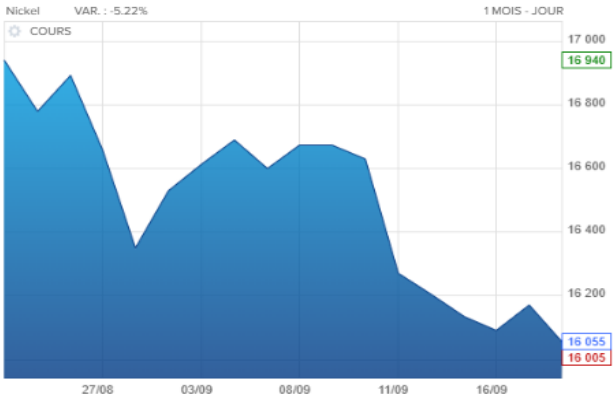
Variation sur 5 jours : +1,70%



Nickel
(tonne) Ni

	15-09	16-09	17-09	18-09	21-09
DER.	16 135,0	16 090,0	16 170,0	16 055,0	16 125,0
VAR.	-0,43%	-0,28%	+0,50%	-0,71%	+0,44%
OUV.	16 100,0	16 090,0	16 005,0	16 052,0	16 100,0
+HAUT	16 135,0	16 090,0	16 170,71	16 055,0	16 111,5
+BAS	16 100,0	16 086,5	16 005,0	16 050,0	16 100,0
VOL.	-	-	-	-	-

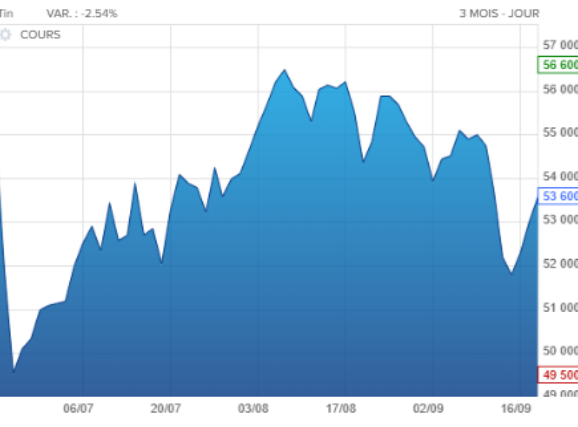
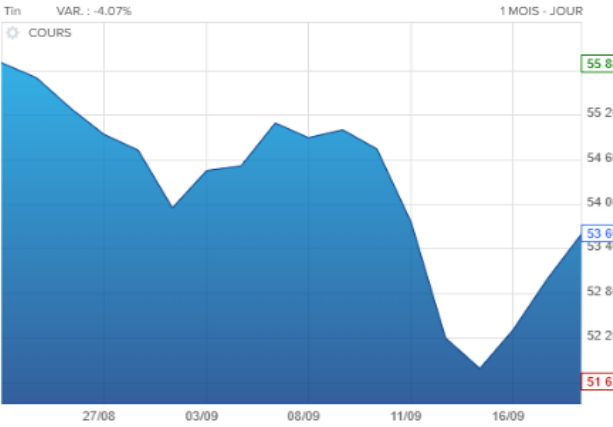
Variation sur 5 jours : -0,49%



Etain
(tonne) Sn

	15-09	16-09	17-09	18-09	21-09
DER.	51 800,0	52 310,0	53 000,0	53 600,0	53 785,0
VAR.	-0,77%	+0,98%	+1,32%	+1,13%	+0,35%
OUV.	51 800,0	52 305,0	53 000,0	53 595,0	53 775,0
+HAUT	51 800,0	52 305,0	53 000,0	53 595,0	53 775,0
+BAS	51 610,0	52 305,0	52 980,0	53 595,0	53 775,0
VOL.	-	-	-	-	-

Variation sur 5 jours : +3,04%



Annexe

PALMARÈS ÉNERGIES

LIBELLÉ	PLACE	DERNIER	OUV	+ HAUT	+ BAS	VAR.	VAR./1 SEM	VOL.
▼ PÉTROLE BRENT	ICE	98,05	100,32	102,30	97,43	-1,97%	-9,63%	184 840,00
▼ PÉTROLE WTI	ICE	89,81	92,32	93,74	89,16	-5,82%	-14,98%	11 228,00
▼ CHARBON	ICE	137,10	137,10	137,10	137,10	-1,01%	-1,01%	5,00
► URANIUM U308	NYM	89,75	89,10	89,10	89,00	0,00%	-0,17%	0,00
► GAZ NATUREL	NYM	2,84	2,90	2,91	2,82	0,00%	-2,84%	0,00
▼ ÉTHANOL	CBT	2,16	2,22	2,22	2,22	-2,66%	0,00%	0,00

PALMARÈS MÉTAUX

LIBELLÉ	PLACE	DERNIER	OUV	+ HAUT	+ BAS	VAR.	VAR./1 SEM	VOL.
▼ OR	FX1	4 312,60	4 347,13	4 375,96	4 291,56	-0,71%	0,43%	0,00
▼ ARGENT	FX1	65,48	66,10	66,82	64,57	-0,86%	2,84%	0,00
▲ CUIVRE (COPPER GRADE)	LME	14 788,00	14 788,00	14 788,00	14 787,35	1,78%	5,30%	0,00
► PLATINE	FX1	1 802,50	1 802,50	1 802,50	1 802,50	0,00%	2,24%	0,00
▼ PALLADIUM	FX1	1 291,50	1 311,50	1 320,00	1 280,50	-1,00%	-0,15%	0,00
▲ NICKEL	LME	16 125,00	16 100,00	16 111,50	16 100,00	0,44%	-0,49%	0,00
▲ ZINC	LME	4 018,00	4 016,00	4 017,15	4 016,00	0,20%	1,70%	0,00
▲ ÉTAIN	LME	53 785,00	53 775,00	53 775,00	53 775,00	0,35%	3,04%	0,00
▲ PLOMB	LME	1 890,00	1 890,00	1 890,00	1 889,35	1,18%	3,05%	0,00
► ALUMINIUM ALLOY	LME	3 000,00	0,00	2 100,00	2 100,00	0,00%	3,45%	0,00
► ACIER	NYM	1 237,00	1 237,00	1 239,00	1 237,00	0,00%	0,41%	0,00

Source : <https://www.boursorama.com/bourse/matieres-premieres/>

Énergie	Prix	Var.	%Chg	Hebdomadaire	Mensuellement	YTD	YoY	Date
Pétrole Brut USD/Bbl	90.283	▼ 2.087	-2.26%	-15.50%	5.20%	55.75%	41.03%	11:14
Brent USD/Bbl	98.550	▼ 1.79	-1.78%	-10.16%	6.01%	60.57%	44.47%	11:14
Gaz Naturel USD/MMBtu	2.8482	▲ 0.0122	0.43%	-3.00%	-0.13%	-23.19%	-9.83%	11:14
Essence USD/Gal	3.4385	▼ 0.0314	-0.90%	-1.68%	4.17%	99.14%	69.84%	11:14
Huile de chauffage USD/Gal	4.7991	▼ 0.0904	-1.85%	-9.37%	11.74%	124.79%	104.85%	11:14
Charbon USD/T	144.05	▲ 0.05	0.03%	-1.91%	9.54%	34.00%	38.64%	2026-09-21
Gaz de l'UE EUR/MWh	69.13	▼ 4.12	-5.63%	-12.64%	2.17%	148.36%	116.77%	11:14
Gaz britannique GBP/thm	171.7376	▼ 9.8624	-5.43%	-12.53%	2.58%	135.12%	116.03%	11:14
Ethanol USD/Gal	2.1300	▲ 0.0300	1.43%	2.40%	0.47%	34.17%	12.70%	2026-09-21
Naphte USD/T	817.25	▼ 22.01	-2.62%	-3.86%	9.19%	67.34%	45.85%	2026-09-21
Propane USD/Gal	0.84	▲ 0.00	0.13%	-1.30%	16.28%	32.04%	18.47%	2026-09-21
Uranium USD/Lbs	89.7000	▲ 0.0000	0.00%	-0.50%	1.64%	9.86%	16.65%	2026-09-18
Méthanol CNY/T	3393.00	▼ 95.00	-2.72%	-1.05%	15.45%	54.93%	50.67%	2026-09-22
Charbon métallurgique USD/T	263.00	▲ 1.00	0.38%	-2.95%	12.15%	20.37%	34.87%	2026-09-21
LNG JKM USD/MMBTU	25.99	▼ 1.52	-5.53%	3.71%	10.55%	170.59%	130.61%	2026-09-21
Gaz Allemand EUR/MWh	74.11	▼ 6.43	-7.98%	-11.32%	7.29%	147.02%	122.55%	2026-09-21
Huile de l'Oural USD/Bbl	107.50	▼ 7.94	-6.88%	0.99%	24.26%	113.12%	75.22%	2026-09-21

Source : <https://fr.tradingeconomics.com>

Métaux	Prix	Var.	%Chg	Hebdomadaire	Mensuellement	YTD	YoY	Date
Or USD/t.oz	4315.81	▼ 27.21	-0.63%	0.94%	-6.87%	0.29%	15.10%	11:15
Argent USD/t.oz	65.549	▼ 0.454	-0.69%	3.12%	-4.80%	-7.90%	49.03%	11:15
Cuivre USD/Lbs	6.7716	▲ 0.0851	1.27%	6.38%	2.57%	19.23%	47.78%	11:15
Acier CNY/T	3102.00	▼ 13.00	-0.42%	-0.74%	0.94%	0.19%	1.01%	2026-09-22
Lithium CNY/T	134450	▲ 50	0.04%	-1.03%	-16.23%	13.46%	82.06%	2026-09-22
Minerai de fer CNY CNY/T	708.00	▼ 7.00	-0.98%	0.07%	-1.12%	-10.32%	-11.83%	2026-09-22
Platinum USD/t.oz	1789.00	▼ 12.4	-0.69%	0.93%	-5.07%	-13.36%	19.23%	11:15
Aluminium usagé USD/T	2614.68	▲ 7.71	0.30%	0.30%	5.14%	8.81%	21.77%	2026-09-21
Minerai De Fer USD/T	97.51	▼ 0.06	-0.06%	-0.04%	2.28%	-8.98%	-7.56%	2026-09-21
Silicon CNY/T	8450.00	▲ 35.00	0.42%	0.48%	-2.26%	-3.70%	-4.95%	2026-09-22
Acier de récupération USD/T	404.00	▼ 0.50	-0.12%	0.62%	2.80%	10.53%	19.35%	2026-09-21
Titane CNY/KG	43.50	▲ 0.00	0.00%	0.00%	-2.25%	-5.43%	-11.22%	2026-09-22
Acier HRC USD/T	1297.08	▼ 25.92	-1.96%	2.37%	10.77%	38.73%	56.65%	2026-09-22
Alliage d'aluminium CNY/T	23625.00	▲ 75.00	0.32%	1.50%	1.85%	8.52%	16.64%	2026-09-22
Hydroxyde de cobalt USD/MT	38369.21	▼ 266.76	-0.69%	-2.06%	-19.26%	-33.26%	5.82%	2026-09-21

Source : <https://fr.tradingeconomics.com>