



GROUPEMENT D'ACHAT D'ÉNERGIES



MARCHÉ SUBSÉQUENT N° 2 : ELECTRICITÉ ET GAZ NATUREL 2025

RÉUNION DE LANCEMENT DU 15 OCTOBRE 2024



1^{ère} partie : **BILAN DU MARCHÉ SUBSÉQUENT N°1 - 2024**

- Intérêt de l'anticipation
- Evolution des prix (électricité et gaz naturel)
- Composition des factures 2024
- Valorisation des droits ARENH 2024
- Points d'attention

2^{ème} partie : **MARCHÉ SUBSÉQUENT 2025**

- Rappel des caractéristiques des marchés 2025
- Clause d'optimisation des prix de la fourniture
- Tendances des prix pour 2025
- Perspectives 2026

3^{ème} partie : **INTERVENTION DES FOURNISSEURS**



La crise énergétique de 2022 a été marquée par une combinaison de facteurs géopolitiques et structurels qui ont provoqué une envolée des prix de l'énergie.

Grace à l'anticipation d'achat du SDEC ÉNERGIE, nos membres ont été préservés de cette fluctuation en 2022 et 2023.

L'année 2024 marque un tournant après 2 ans de crise énergétique avec des prix qui évoluent fortement à la hausse.



1^{ÈRE} PARTIE :

BILAN DU MARCHÉ SUBSÉQUENT

N° 1 - 2024





MARCHÉ SUBSÉQUENT N°1 - 2024

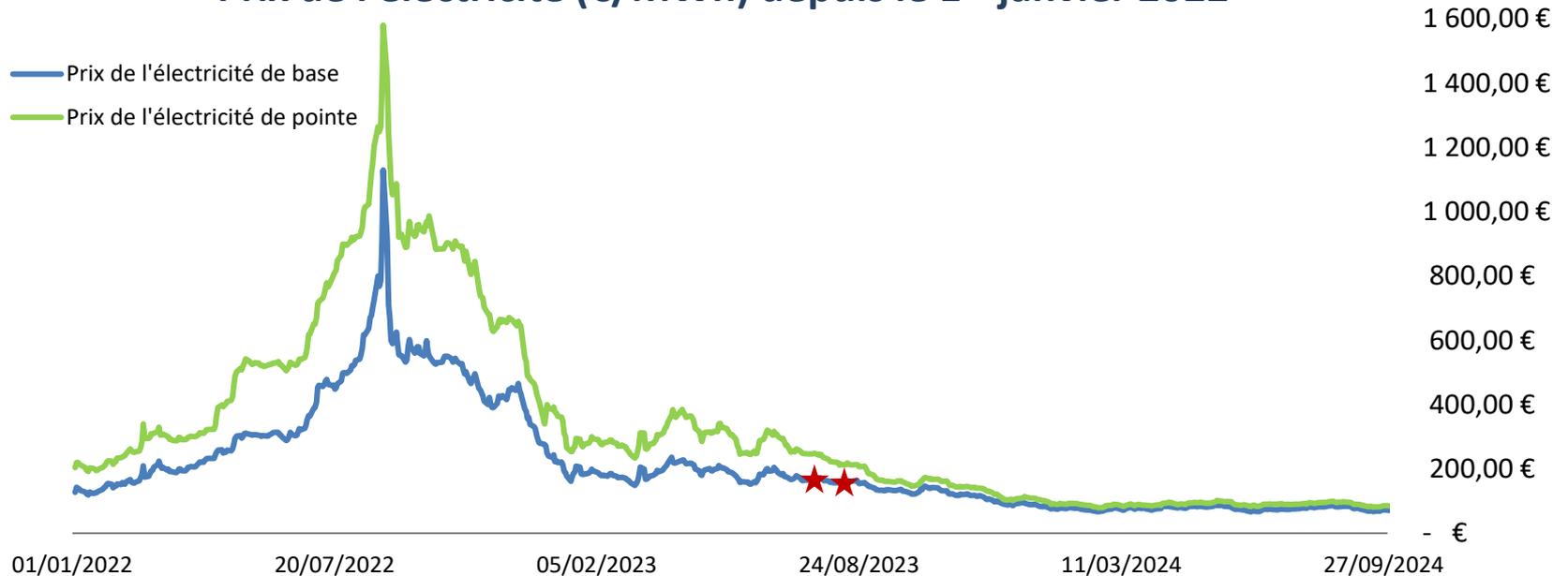
N° et intitulé du lot		Nombre approximatif de points de livraison	Volume de consommation 2024	Fournisseur
Lot 1	ÉLECTRICITÉ - Points de livraison (PDL) raccordés en BT ≤ 36 kVA (C5)	12 200	76 GWh	 octopusenergy
Lot 2	ÉLECTRICITÉ - Points de livraison (PDL) : Raccordés en BT > 36 kVA (C4), en HTA à courbe de charge mesurée (C2)	1 000	112 GWh	 TotalEnergies
Lot 3	GAZ NATUREL - Points de comptage et d'estimation gaz	1 800	219 GWh	 TotalEnergies



INTÉRÊT DE L'ANTICIPATION



Prix de l'électricité (€/MWh) depuis le 1^{er} janvier 2022



Les besoins en électricité 2024 ont été couverts en 2023 :

- Prix moyen obtenu (en Base) pour le lot 1 : **161,875 € / MWh**
- Prix moyen obtenu (en Base) pour le lot 2 : **157 € / MWh**



EVOLUTION DU PRIX DU GAZ NATUREL

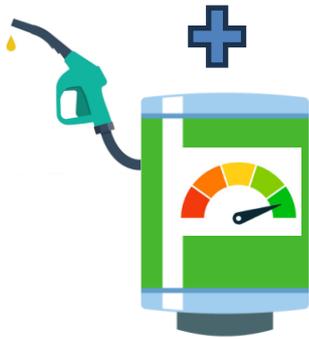
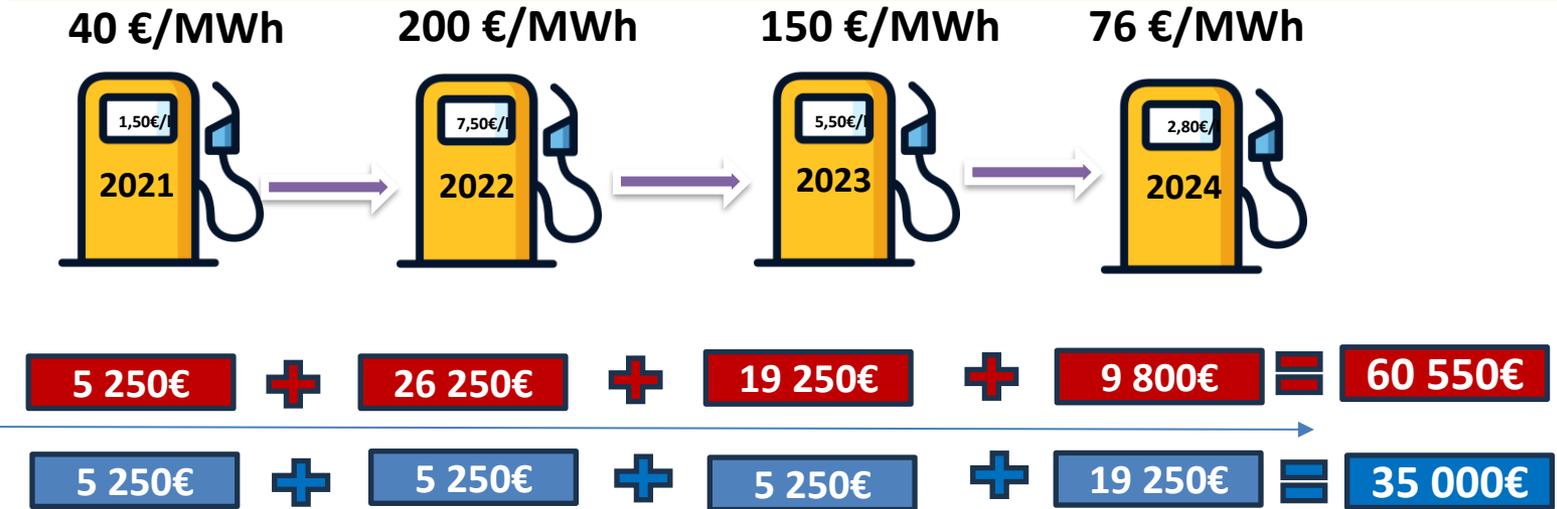
Prix du gaz naturel (€/MWh) depuis le 1^{er} janvier 2022



Les besoins en gaz naturel 2024 ont été couverts en 2023 :

- Prix moyen obtenu pour le lot 3 : 49,385 € / MWh

Sans anticipation



Achat pour 2022 et 2023 à 1,50€/l



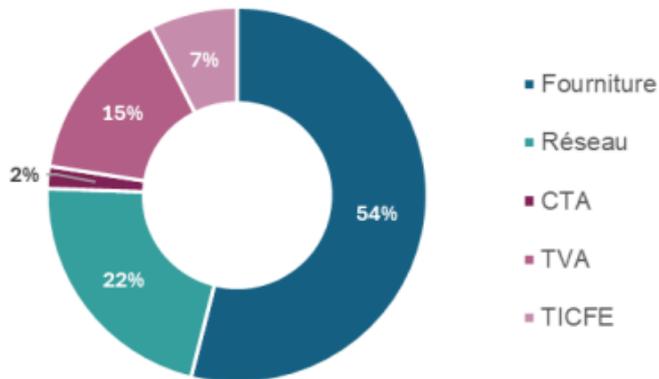
Reste 1 an de Consommation à 1,50€/l



plus d'essence Achat pour 2024 à 5,50€/l

ELECTRICITÉ

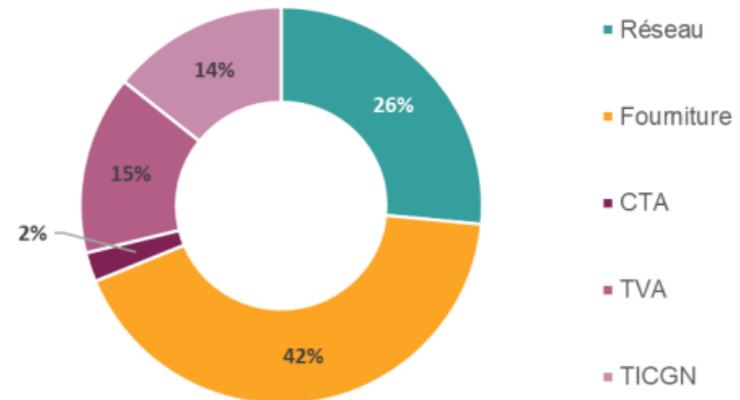
Postes de coûts couverts par la facture au tarif réglementé de vente d'électricité pour un client résidentiel au 31 mars 2024



Source : Analyse CRE

GAZ

Postes de coûts couverts par le prix repère de vente de gaz au 31 mars 2024



Source : Analyse : CRE

LA MISE EN CONCURRENCE NE PORTE QUE SUR LA PARTIE FOURNITURE



VALORISATION DES DROITS ARENH 2024





VALORISATION DES DROITS ARENH - 2024

Clause d'optimisation dans notre marché : permet de faire bénéficier les membres d'**une part de la production nucléaire nationale** avec un prix maîtrisé pour un certain volume (ARENH)

Cette clause est déclenchée par le syndicat (SWAP)

En 2024, cela concerne les lots 1 et 2 - Electricité

La valorisation des droits ARENH s'élève à :

- 2 392 608 € pour le Lot 1 - 2024 auprès d'OCTOPUS ENERGY
- 3 672 611 € pour le Lot 2 - 2024 auprès de TOTALENERGIES



POINTS D'ATTENTION



- Délais de facturation non respectés (retard lors des 1^{ers} mois de facturation « gaz 2024 » de Total Energies)
- Factures regroupées à tort par les fournisseurs
- Absence de relevé de compteur (facturation sur une partie consommée et sur une partie estimée – Octopus Energy)
- Calcul du coût de l'électron complexe (Détails BPU)





2^{ÈME} PARTIE : MARCHÉ SUBSÉQUENT 2025





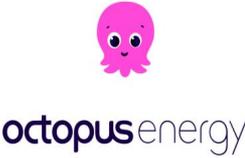
RAPPEL DES CARACTÉRISTIQUES DU MARCHÉ 2025





CARACTÉRISTIQUES DU MARCHÉ SUBSÉQUENT N°2 - 2025

- Marché subséquent n°2 d'une **durée de 1 an** (année 2025)
- Achat par prise de position sur le **marché en OTC** (validité des offres : 5min)

N° et intitulé du lot		Nombre approximatif de points de livraison	Volume de consommation 2025	Fournisseur
Lot 1	ÉLECTRICITÉ - Points de livraison (PDL) raccordés en BT ≤ 36 kVA (C5)	11 200	67 GWh	
Lot 2	ÉLECTRICITÉ - Points de livraison (PDL) : Raccordés en BT > 36 kVA (C4), en HTA à courbe de charge mesurée (C2)	950	86 GWh	
Lot 3	GAZ NATUREL - Points de comptage et d'estimation gaz	1 800	202 GWh	



PRIX 2025



3 étapes afin de définir le prix de la fourniture d'électricité définitif :

- Calcul des prix fermes suite aux prises de position
- Application des coefficients du fournisseur définis lors du marché subséquent
- Mise en œuvre de la clause d'optimisation du SWAP ARENH





INCIDENCE SUR LA FACTURE D'ÉLECTRICITÉ – LOT 1 - 2025

Prix topés pour le lot 1 - 2025 :

- 73,15 € le 3/04/2024
- 75,20 € le 10/06/2024
- 79,50 € le 4/09/2024
- 75,95€ le 11/09/2024

Prix moyen topé :

75,95 € / MWh

Fournisseur 2024	Fournisseurs 2025	Prix moyen facturé estimé en 2025	Impact sur la facture estimé 2025/2024
OCTOPUS ENERGY	TOTAL ENERGIES	90,50 €*	- 24,02 %

* PRIX NON DÉFINITIF – PRÉ ARENH



INCIDENCE SUR LA FACTURE D'ÉLECTRICITÉ – LOT 2 - 2025

Prix topés pour le lot 2 – 2025 :

- 73,20 € le 3/04/2024
- 75,60 € le 6/06/2024
- 85,36 € le 29/08/2024
- 79,60 € le 4/09/2024

Prix moyen topé : **78,44 € / MWh**

Fournisseur 2024	Fournisseurs 2025	Prix moyen facturé estimé en 2025	Impact estimé sur la facture 2025/2024
TOTAL ENERGIES	OCTOPUS ENERGY	91,02 € *	- 26 %

* PRIX NON DÉFINITIF – PRÉ ARENH



INCIDENCE SUR LA FACTURE DE GAZ NATUREL – LOT 3 - 2025

Prix topés pour le lot 3 - 2025 :

- 31,25 € le 31/03/2024
- 43,00 € le 19/08/2024
- 39,83 € le 4/09/2024
- 38,70 € le 11/09/2024

Prix moyen topé : 38,20 € / MWh

Fournisseur 2024	Fournisseurs 2025	Prix moyen facturé estimé en 2025	Impact estimé sur la facture 2025/2024
TOTAL ENERGIES	TOTAL ENERGIES	54,25 €	- 8 %



OPTIMISATION DE LA PART ACHEMINEMENT





OPTIMISATION DE LA PART ACHEMINEMENT

PRINCIPE : optimiser la part Acheminement des contrats d'électricité en choisissant la **Puissance souscrite** (kVA) la plus judicieuse et en optant pour une **Formule Tarifaire d'Acheminement** (FTA) adaptée.

FTA	Composante annuelle de soutirage fixe (€/kVA)	Composante annuelle de soutirage variable (c€/kWh)			
		HPH	HPB	HCH	HCB
LU	81,24	1,10			
CU	9,96	4,37			
MUDT	12,24	4,47	4,47	3,16	3,16
MU4	10,56	6,12	1,39	4,24	0,87
CU4	9	6,67	1,43	4,56	0,88

Impact de la PS du PRM

Impact de la conso du PRM

Tarifs TURPE 6 - 1^{er} août 2023



OPTIMISATION DE LA PART ACHEMINEMENT – LOT 1

Opti'Turpe – Lot 1 - 2024 (OCTOPUS ENERGIE)

Notre fournisseur OCTOPUS ENERGY finalise actuellement l'analyse de l'ensemble du périmètre du lot 1 - 2024.

Les étapes de bascule étant lancées, cette campagne d'optimisation sera effective après la mise en place du marché subséquent N°2 – 2015 (une fois l'étape de bascule 2025 finalisée).

Nous transmettrons les éléments d'analyse à notre fournisseur TOTAL ENERGIES, titulaires du marché Lot 1 – 2025 afin de finaliser cette campagne sans perturber les éléments de bascule.



octopusenergy



OPTIMISATION DE LA PART ACHEMINEMENT – LOT 2

Bilan Opti'Turpe – Lot 2 - 2024 (TOTAL ENERGIES)

568 points de livraison (PDL) analysés (sur un total 1 000)

*Nb : si pas de linky ou compteur communiquant depuis moins d'un an
-> pas d'analyse*

189 collectivités susceptibles d'être concernées par cette optimisation tarifaire
soit 568 PDL à optimiser avec un gain estimé à 489 235 € TTC





VALORISATION DES DROITS ARENH 2025





VALORISATION DES DROITS ARENH 2025

Rappel des dispositions du marché :

3 possibilités :

- **Renoncer aux droits ARENH** au profit du fournisseur et disposer d'une contrepartie financière en retour (*permet de se protéger de l'écrêtement en fin d'année et éviter de se sourcer en décembre à des prix incertains*),
- **Utiliser le SWAP 100 % marché** en demandant un prix garanti de 42 € / MWh pour la totalité des droits ARENH mais en s'exposant à l'écrêtement et donc nécessite de se sourcer sur les marchés au mois de décembre dans un contexte potentiellement difficile (si beaucoup d'acteurs ont besoin de racheter de l'électricité au même moment),
- **Utiliser le SWAP Partiel** en valorisant une partie des droits ARENH en anticipant un certain niveau d'écrêtement. L'avantage est la prise en compte le risque d'écrêtement dans la valorisation.



Si les hypothèses de calcul se confirment :

- Utilisation du **SWAP Partiel**
- Ecrêtement de **23 %**
- Prix du marché à **78 € / MWh** en décembre prochain
- Prix de la capacité **14 999 € / MWh**

Le gain serait de :

- 815 881 € pour le Lot 1 - 2025 auprès de TOTAL ENERGIES soit une
1 012 952 € pour le Lot 2 - 2025 auprès d'OCTOPUS ENERGY soit
soit un total de gains sur le marché 2025 de 1 828 833 d'euros

Ces sommes seront directement déduites des prix de fourniture.



PERSPECTIVES 2026



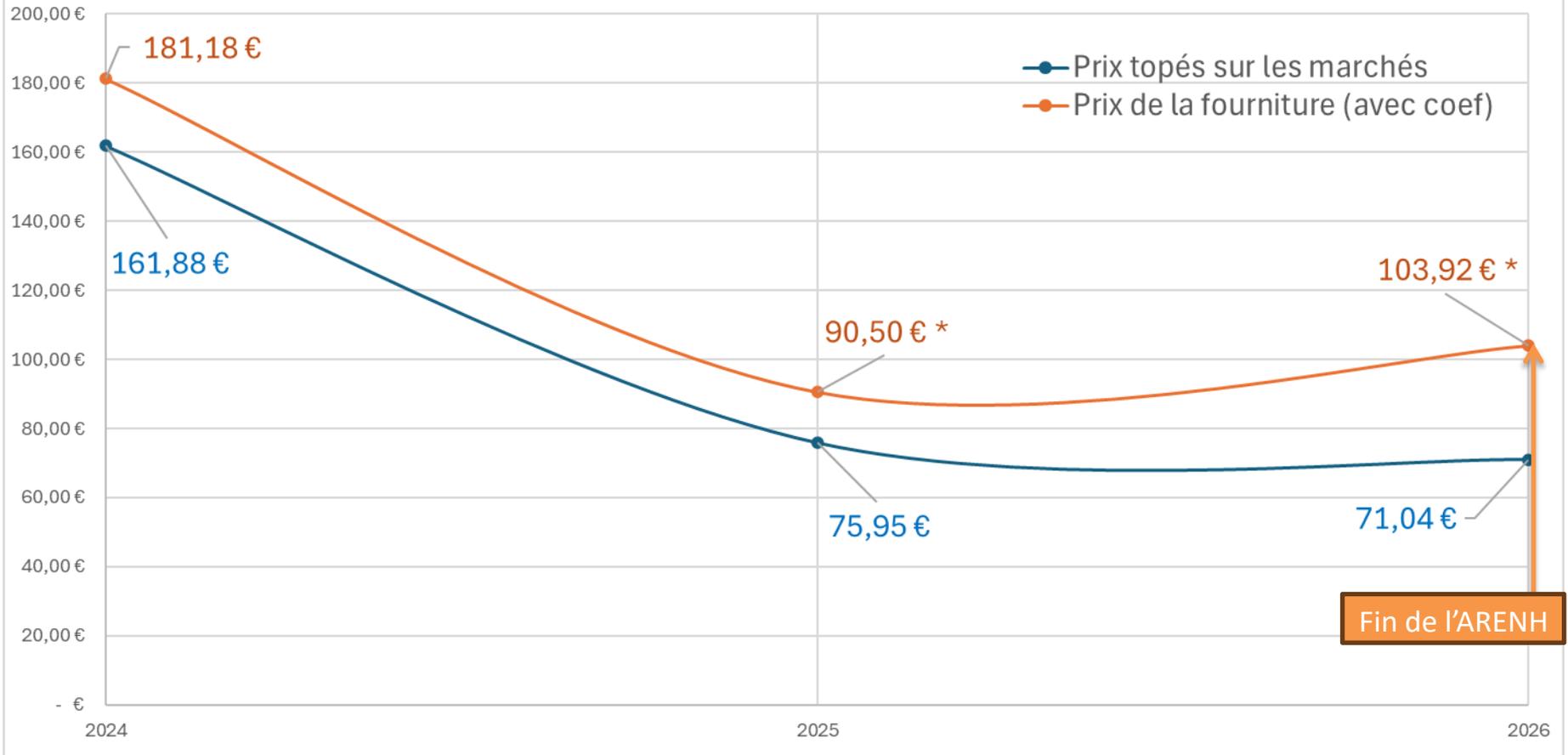
- Augmentation de la Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Electricité (TICFE)
- L'Accès Régulé à l'Électricité Nucléaire Historique (ARENH) prendra fin le 31 décembre 2025 en vertu du cadre réglementaire établi par la Loi de Transition Énergétique pour la Croissance Verte (LTECV) de 2015. Nous disposons actuellement d'aucune information sur la mise en place d'un éventuel nouveau mécanisme de substitution.
- Réforme des Heures creuses/Heures pleines





EVOLUTION DES PRIX 2024 - 2026 - LOT 1

Evolution du prix de l'électricité de 2024 à 2026 - Lot 1

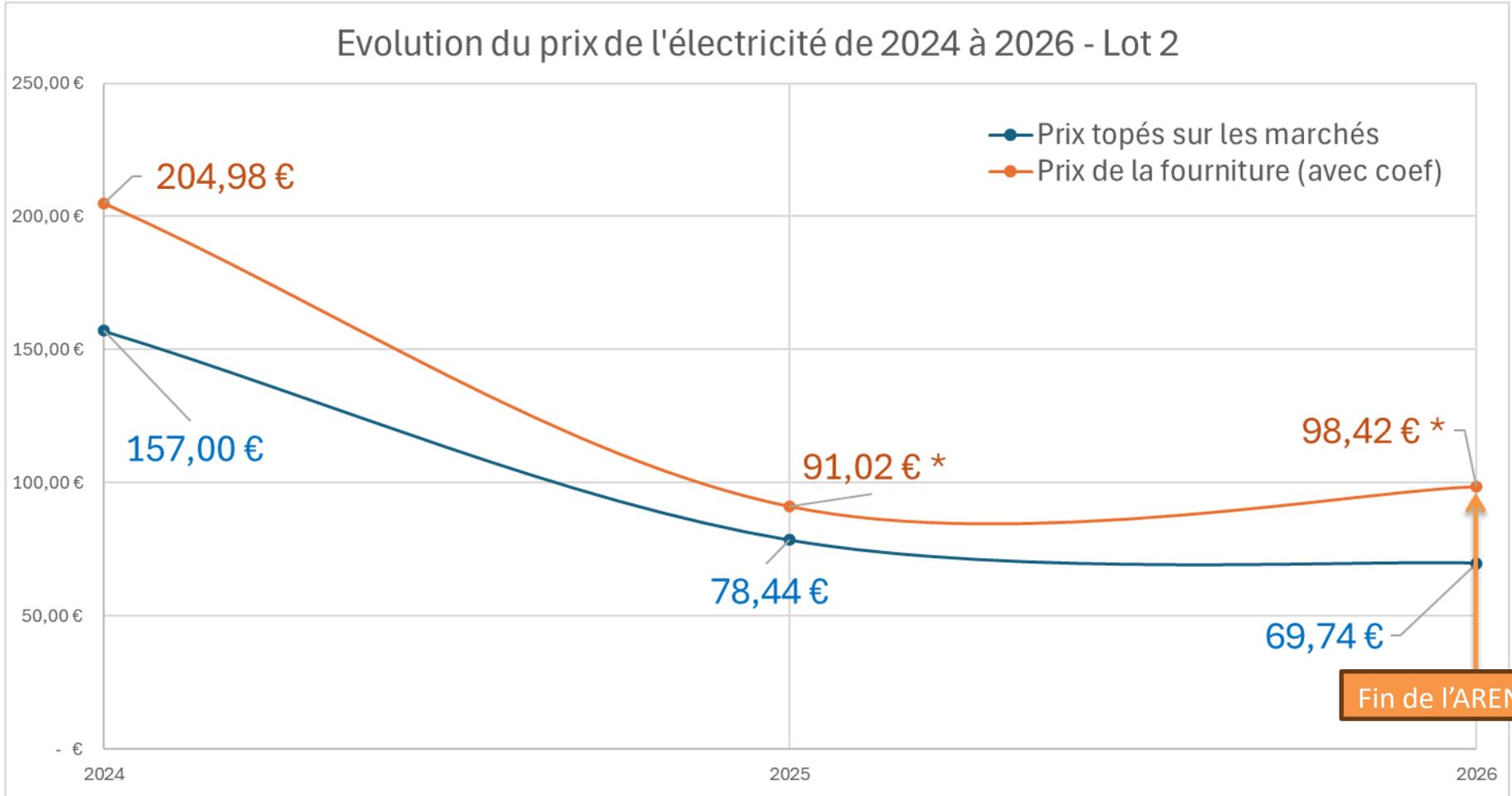


* PRIX NON DÉFINITIF



EVOLUTION DES PRIX 2024 – 2026 - LOT 2

Evolution du prix de l'électricité de 2024 à 2026 - Lot 2

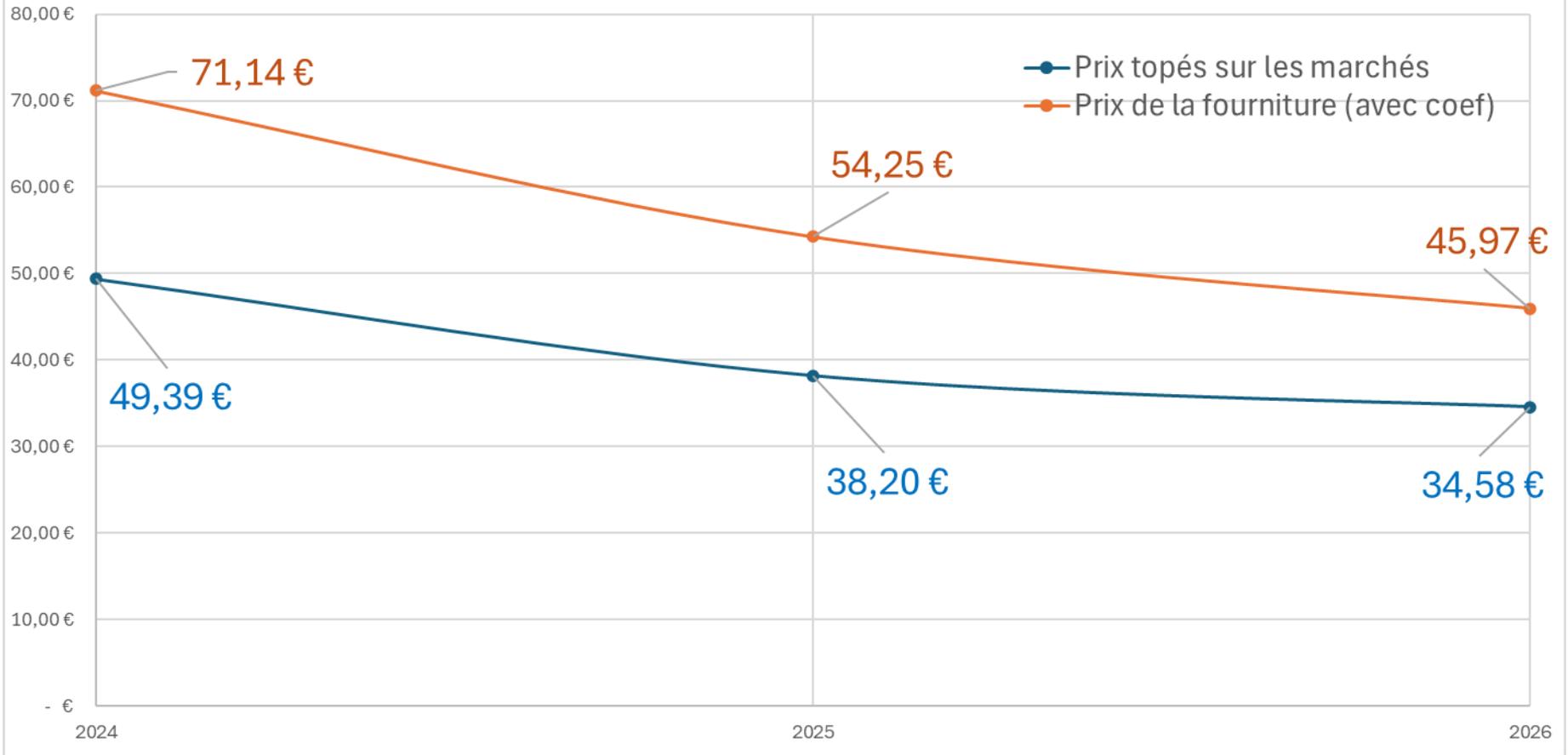


* PRIX NON DÉFINITIF



EVOLUTION DES PRIX 2024 – 2026 - LOT 3

Evolution du prix du gaz naturel de 2024 à 2026 - Lot 3





INTERLOCUTEURS DU GROUPEMENT D'ACHAT D'ÉNERGIES DU SDEC ENERGIE

 : grouperement-energie@sdec-energie.fr

Jérémy BREDIN

Responsable du service Efficacité
énergétique et Production ENR

 : 02 31 06 61 66

 : jbredin@sdec-energie.fr

Maryline PESNEL

Assistante du groupement
d'achat d'énergies

 : 02 31 06 80 71

 : mpesnel@sdec-energie.fr



3^{ÈME} PARTIE :

INTERVENTION DES FOURNISSEURS



☎ : 01 71 39 10 22

✉ : service.client.privilege@mail.totalenergies.fr



octopusenergy

☎ : 01 76 49 02 26

✉ : sdec@octopusenergy.fr