

Groupement d'achat d'énergies Webinaire

14/12/2023



Le SYDELA devient
**territoire
d'énergie**
LOIRE-ATLANTIQUE

Ordre du jour

- Actualités et perspectives sur les marchés de l'énergie
- Point étape sur les mesures d'aides du gouvernement
- ARENH : Ecrêtement 2023 / Post ARENH 2026
- Rappel composition du marché groupé
- Budgets définitifs 2024 / estimatifs 2025
- CADER44 : Contrat d'Achat Direct d'Energies Renouvelables

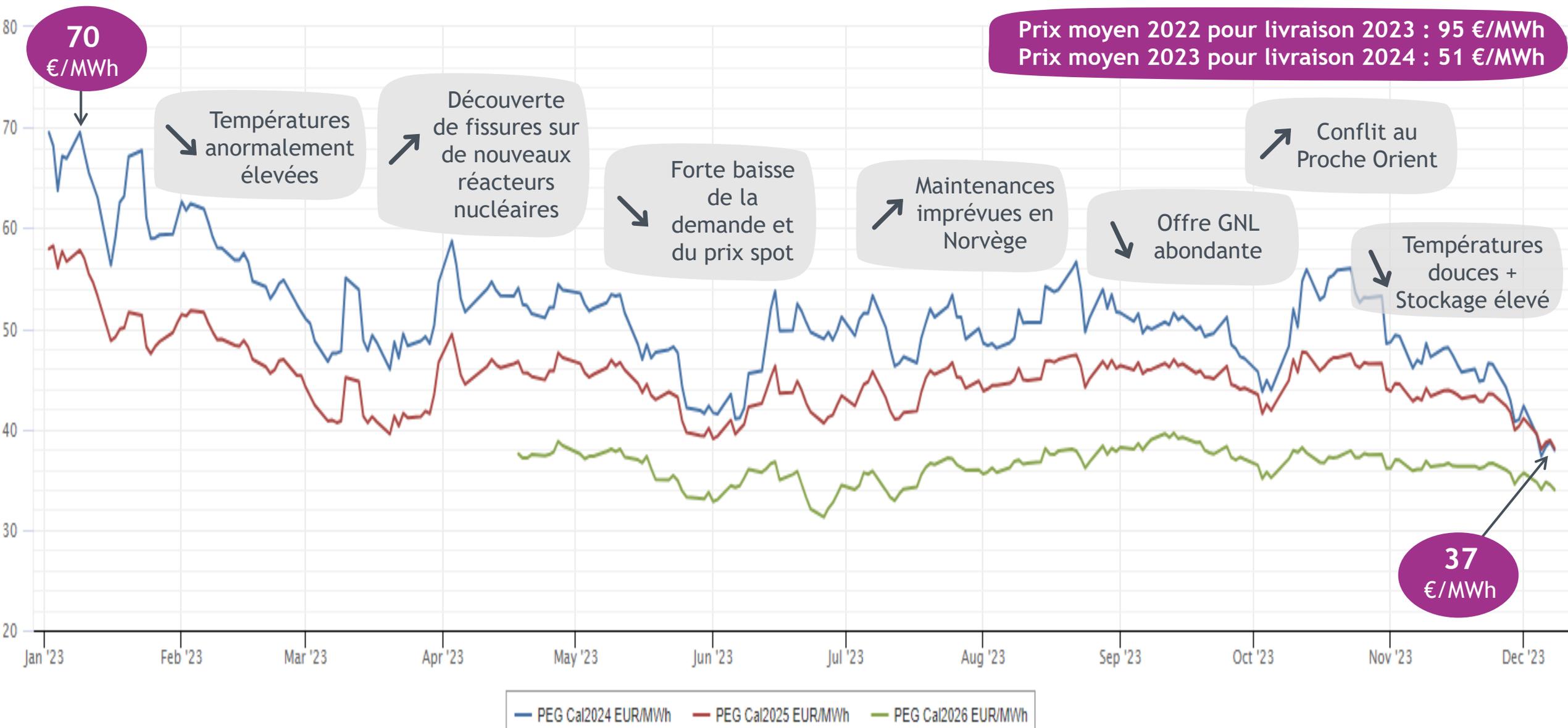
Actualités et perspectives sur les marchés de l'énergie





Évolutions passées des prix de marché Gaz naturel (HTT)

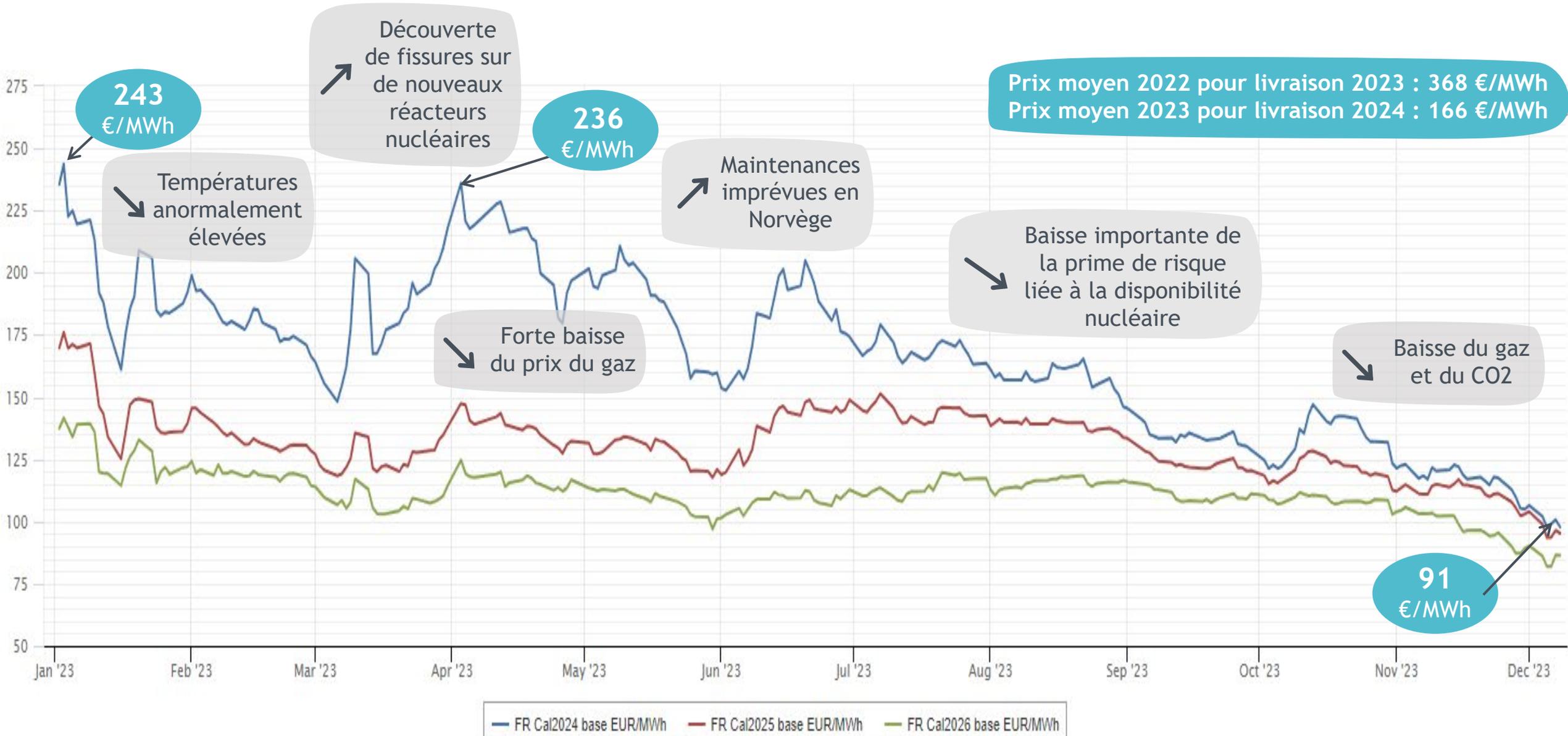
janvier 23 - décembre 23 - indice PEG





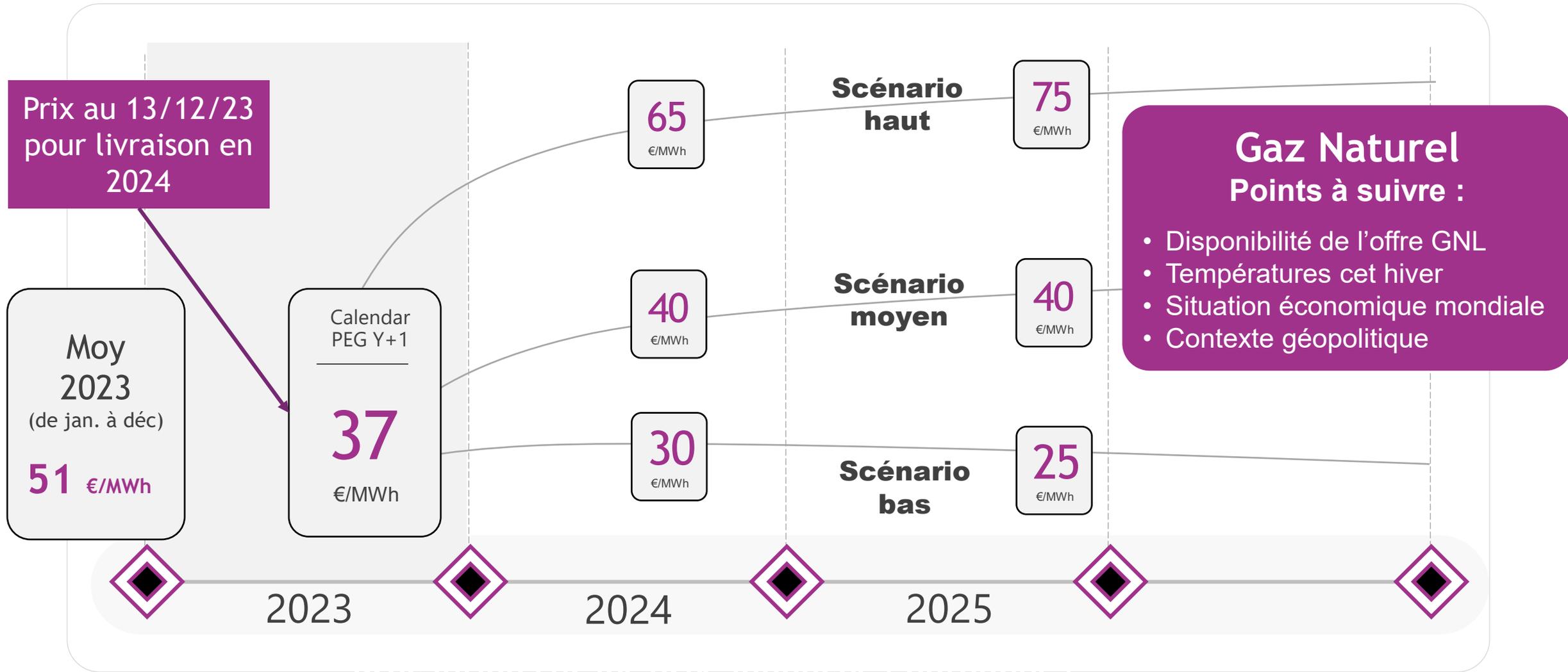
Évolutions passées des prix de marché Électricité (HTT)

janvier 23 - décembre 23 - indice EEX FR Baseload



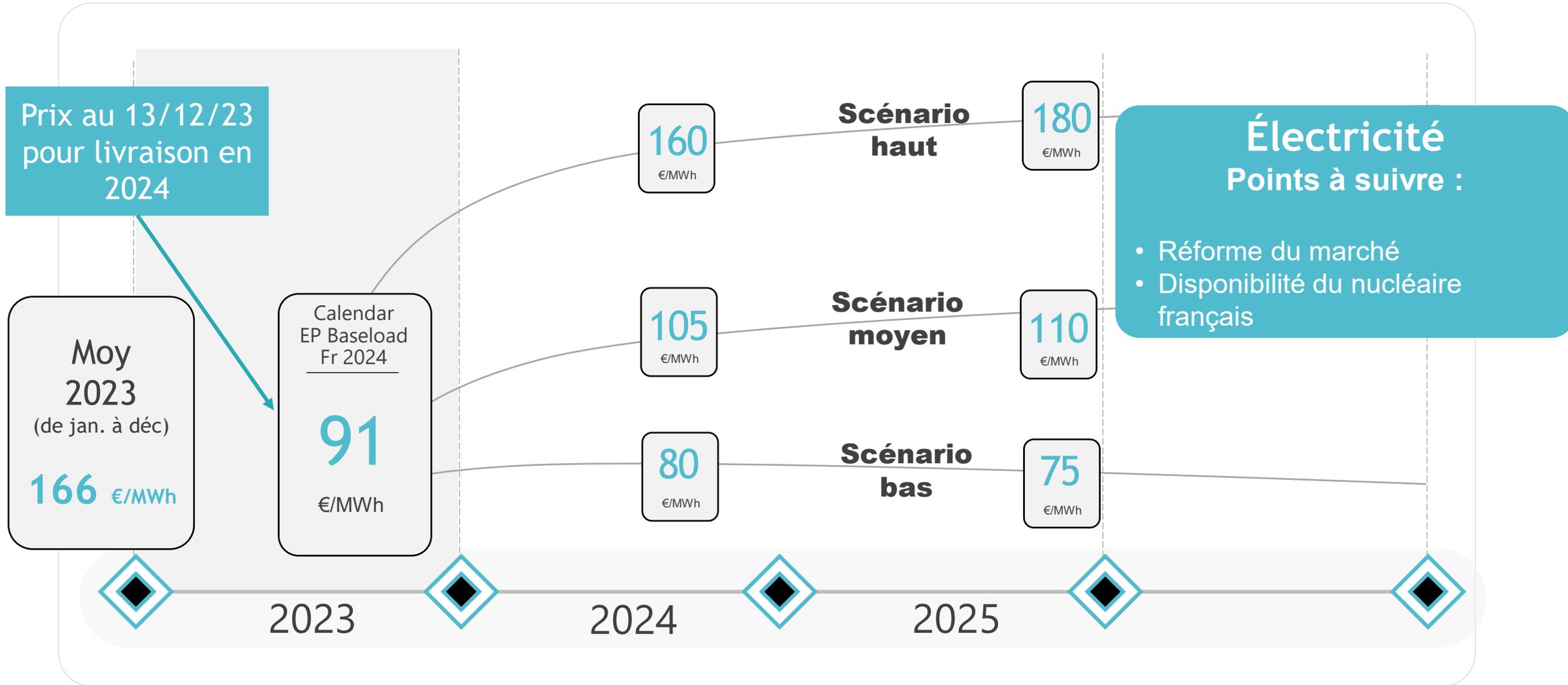


Perspectives des prix de marché Gaz Naturel (HTT)





Perspectives des prix de marché Électricité (HTT)



Point étape sur les mesures d'aides du gouvernement



Aides du gouvernement 2023 et 2024

Rappel 2023 :

- **ACCISE SUR L'ÉLECTRICITÉ** (ou "CPSE" Contribution au Service Public de l'Electricité) :
 - > 36 kVA : 0,5 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh,
 - < 36 kVA : 1 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh.
 - **Impact facture :**

| Taxes et contributions (identiques pour l'ensemble des fournisseurs) | | | |
|--|-----------------------------|----------|-----------------------|
| | Période | Assiette | Prix unitaire HorsTVA |
| Contribution au Service Public de l'Electricité | du 03/06/2023 au 02/08/2023 | 581 kWh | 0,10000 c€/kWh |
| Contribution Tarifaire d'Acheminement | du 03/06/2023 au 03/08/2023 | 44,54 | 21,93 % |

• **BOUCLIER TARIFAIRE**

- Collectivités : moins de 10 employés ETP et moins de 2M€ de recettes, Sites < 36 kVA,
- Compensation afin d'être corrélé aux TRVe (*Tarifs Réglementés de Vente d'électricité*),
- **Impact facture :**

| Total EDF Electricité  | | | |
|---|-----------------------------|---------------|------------------|
| Consommation (HT) | Période | Conso 815 kWh | Prix unitaire HT |
| Electricité Période unique | du 27/07/2023 au 26/09/2023 | 815 kWh | 14,266 c€/kWh |
| Bouclier Electricité Période unique | du 27/07/2023 au 26/09/2023 | 815 kWh | -0,054 c€/kWh |
| Mécanisme de capacité Période unique | du 27/07/2023 au 26/09/2023 | 815 kWh | -0,114 c€/kWh |
| CEE (Certificats d'Economies d'Energie) | du 27/07/2023 au 26/09/2023 | 815 kWh | 0,643 c€/kWh |

Aides du gouvernement 2023 et 2024

Rappel 2023 :

• AMORTISSEUR ÉLECTRICITÉ

- L'État prend en charge une partie de la facture d'électricité dès lors que le prix souscrit est supérieur à 180 €/MWh HTT,
- *Une collectivité paye 350 €/MWh, l'Etat prendra en charge 50% des 170 €/MWh au-delà du seuil de 180 €/MWh, soit 85 €/MWh,*
- **Impact facture :**

Consommation du 09/08/2023 au 08/09/2023

| Détail de votre facture | | | | | |
|---|-------------------------|----------------|----------------------|----------------|-------------|
| | Période de consommation | Conso. kWh/Qté | Prix unitaire (€ HT) | Montant HT (€) | Taux de TVA |
| Electricité | | | | 202,56 | |
| Consommation HP Saison Basse | du 09/08/23 au 08/09/23 | 1 023 | 0,17618 | 180,23 | 20,0% |
| Consommation HC Saison Basse | du 09/08/23 au 08/09/23 | 313 | 0,09631 | 30,15 | 20,0% |
| Cee classiques | du 09/08/23 au 08/09/23 | 1 336 | 0,00299 | 3,99 | 20,0% |
| Cee précarités | du 09/08/23 au 08/09/23 | 1 336 | 0,00186 | 2,48 | 20,0% |
| Obligation Capacité HP Saison Basse | du 09/08/23 au 08/09/23 | 1 023 | -0,00645 | -6,59 | 20,0% |
| Obligation Capacité HC Saison Basse | du 09/08/23 au 08/09/23 | 313 | -0,01080 | -3,38 | 20,0% |
| Amortisseur Electricité HP Saison Basse | du 09/08/23 au 08/09/23 | 1 023 | -0,00365 | -3,73 | 20,0% |
| Amortisseur Electricité HC Saison Basse | du 09/08/23 au 08/09/23 | 313 | -0,00189 | -0,59 | 20,0% |

| Total EDF Electricité | | |
|---|---------------|------------------|
| Consommation (HT) | Conso 276 kWh | Prix unitaire HT |
| Electricité Heures pleines | 202 kWh | 17,890 c€/kWh |
| Electricité Heures creuses | 74 kWh | 15,824 c€/kWh |
| Amortisseur Electricité Heures pleines | 202 kWh | -0,329 c€/kWh |
| Amortisseur Electricité Heures creuses | 74 kWh | -0,265 c€/kWh |
| Mécanisme de capacité Heures pleines | 202 kWh | 1,222 c€/kWh |
| Mécanisme de capacité Heures creuses | 74 kWh | -0,560 c€/kWh |
| CEE (Certificats d'Economies d'Energie) | 276 kWh | 0,644 c€/kWh |

Aides du gouvernement 2023 et 2024

2024 :

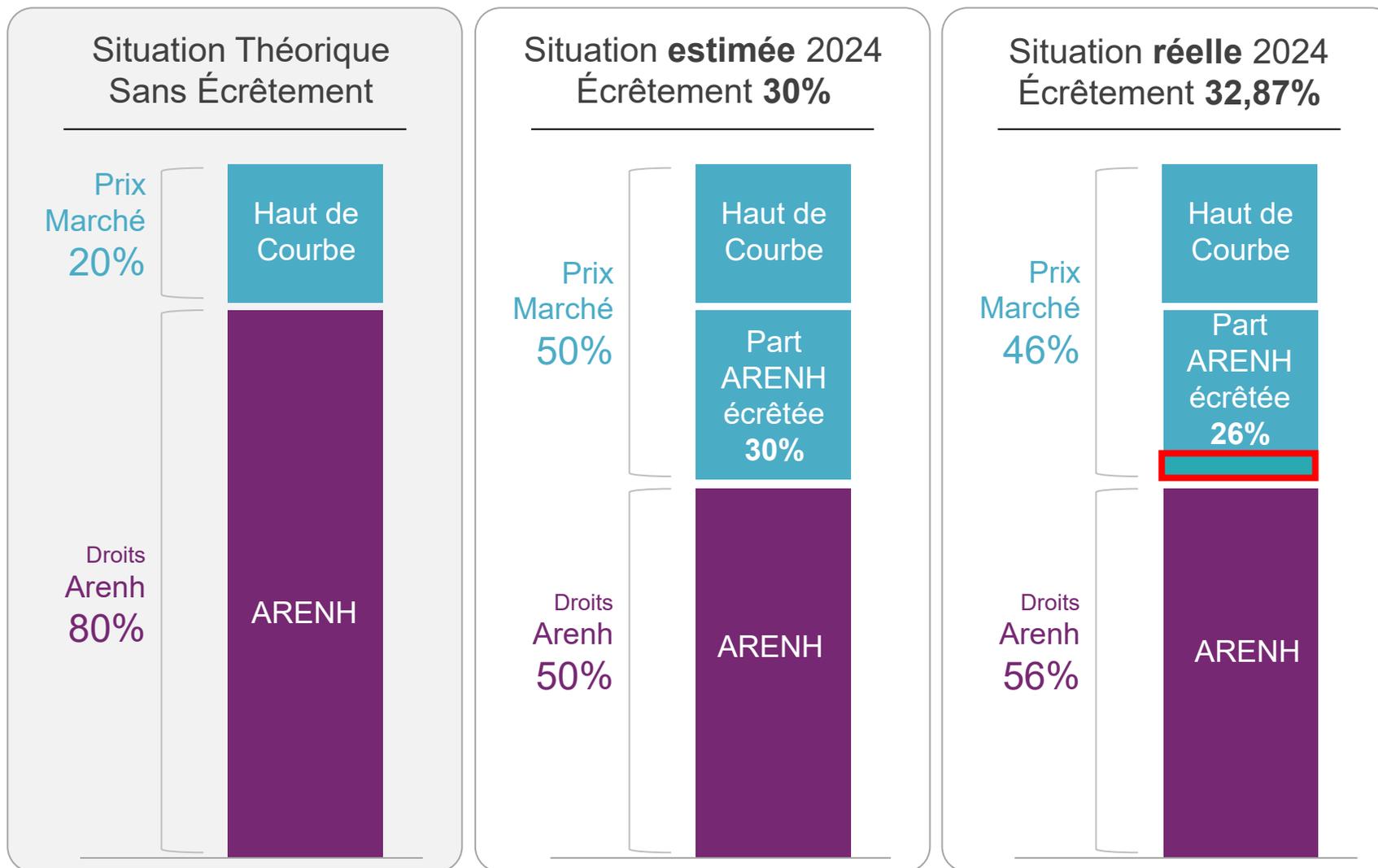
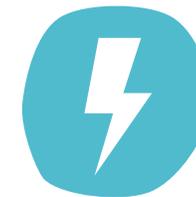
- **ACCISE SUR L'ÉLECTRICITÉ : MAINTENUE JUSQU'À FEVRIER A MINIMA**
 - > 36 kVA : 0,5 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh,
 - < 36 kVA : 1 €/MWh au lieu de 22,5 €/MWh.
 - Passage à l'Assemblée nationale le 14/12 à 15h : Définition des taux CSPE après février 2024
- **BOUCLIER TARIFAIRE : MAINTENU**
 - Collectivités : moins de 10 employés ETP et moins de 2M€ de recettes,
 - Sites < 36 kVA.
- **AMORTISSEUR ÉLECTRICITÉ : SEUIL MODIFIÉ**
 - L'État prend en charge une partie de la facture d'électricité dès lors que le prix souscrit est supérieur à 250 €/MWh HTT,
 - Une collectivité paye 350€/MWh, l'Etat prendra en charge 75% des 100 €/MWh au-delà du seuil de 250 €/MWh, soit 75 €/MWh.

ARENH : Ecrêtement 2023 / Post ARENH 2026



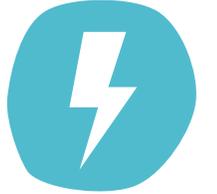


Gestion de l'ARENH 2024



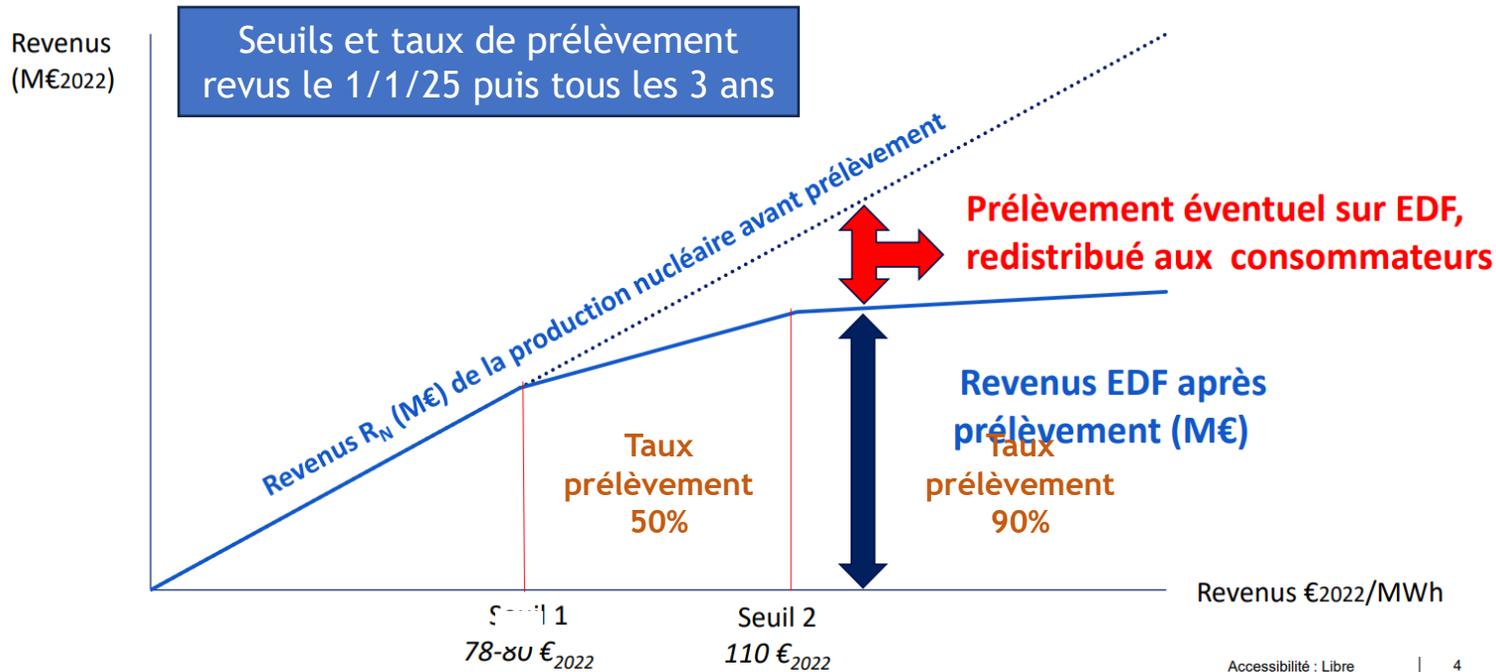
Publication écrêtement
4 décembre 2023 :
Achat complémentaire de
2,87% à 104,50 €/MWh

Post ARENH 2026



- Mécanisme de contrôle des prix consistant à :
 - prélever une fraction des revenus du parc de production nucléaire au-delà d'un certain seuil
 - redistribuer ce montant à l'ensemble des consommateurs

Fonction des revenus réels d'EDF constatés a posteriori * (schéma ex-post) par un auditeur tiers.



- Versements anticipés envisagés sur la base d'une prévision de la CRE régularisée en fin de période
- La redistribution tiendra compte des consommations d'heures creuses et par saison afin d'inciter aux économies d'électricité.
- Les montants seraient redistribués à l'ensemble des consommateurs finals sous la forme d'un versement transitant par les fournisseurs avec obligation de répercussion.

- Développement de contrats de moyen / long terme conclus entre acteurs sur les marchés de gros et négociés avec les consommateurs

Rappel composition du marché groupé



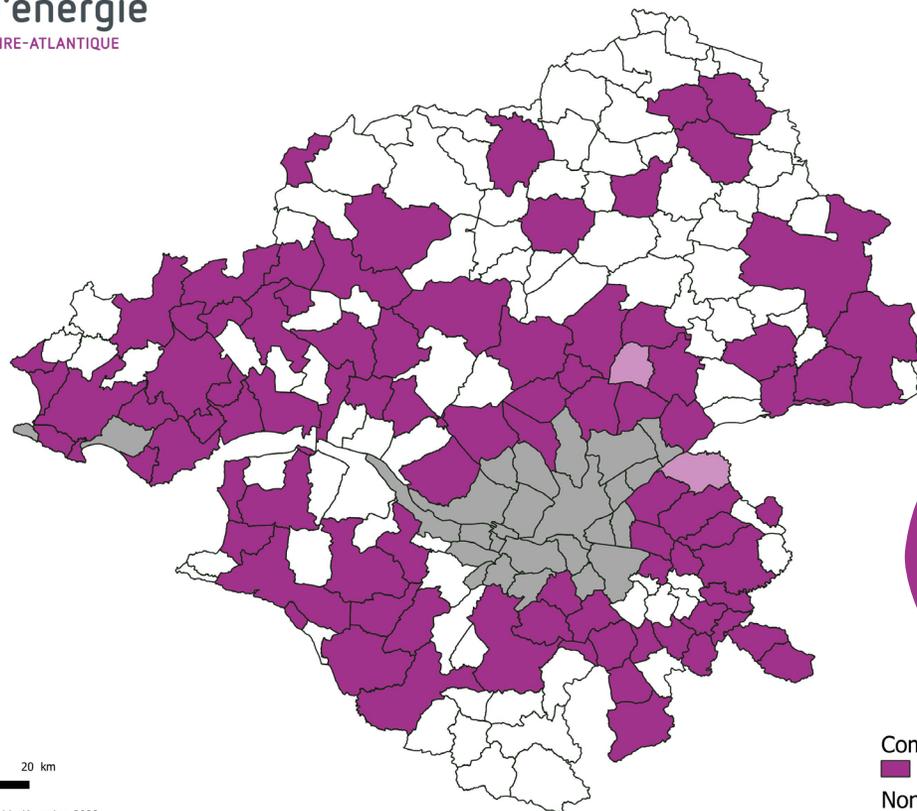
Lots « classiques »

Lot 1 - Gaz Naturel

- 116 GWh / 1 100 PDL / 119 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 1 Gaz Naturel | 2023/2027



Communes adhérentes
 Non adhérentes

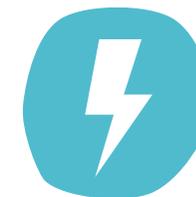
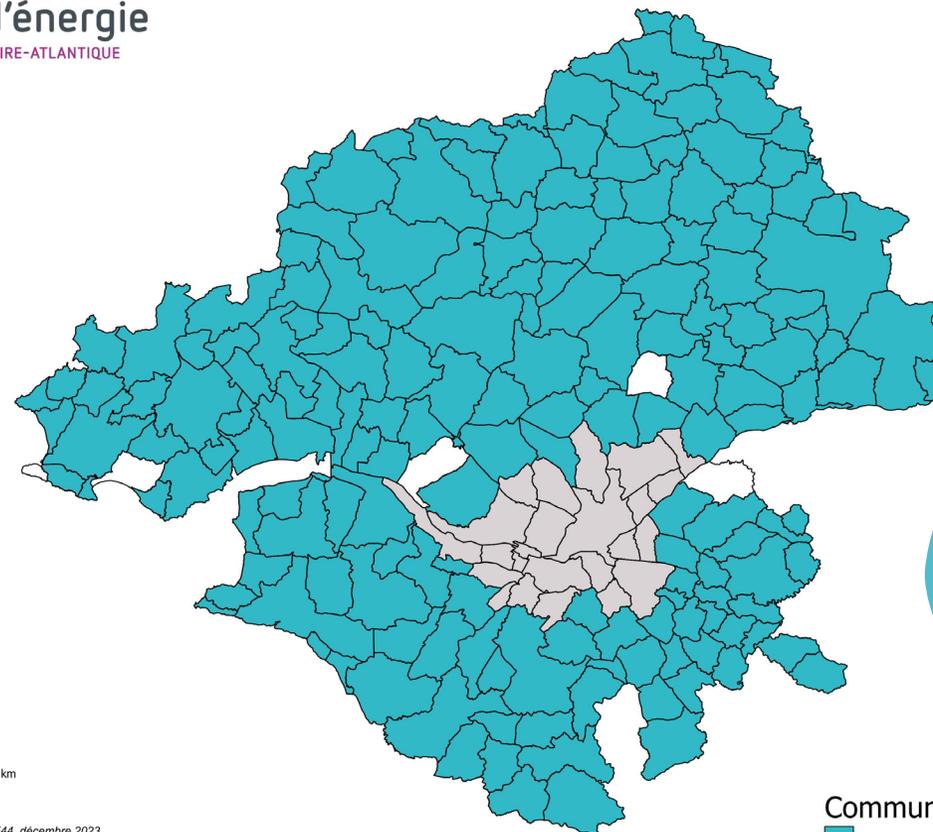

+ toutes les EPCI et établissements

Lot 3 - Electricité

- 160 GWh / 9 600 PDL / 226 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 3 Electricité | 2024/2027



Communes adhérentes


+ toutes les EPCI et établissements

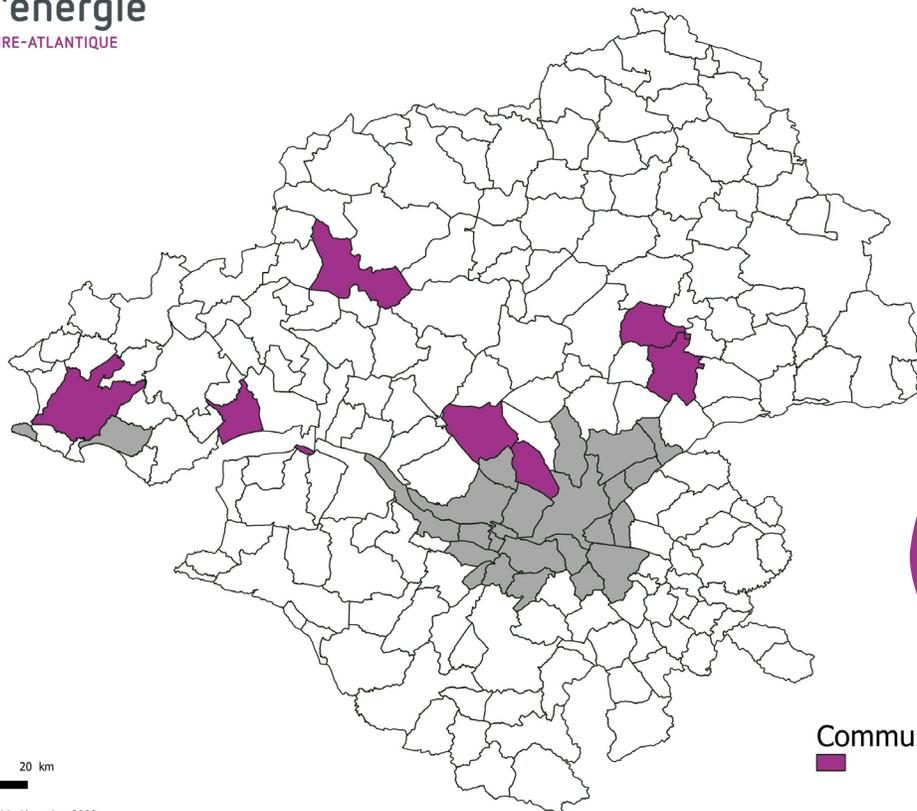
Lots « verts »

Lot 2 - Biométhane

- 6,7 GWh / 33 PDL / 12 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 2 Biométhane | 2023/2027



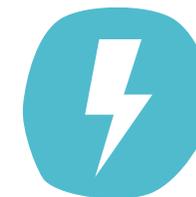
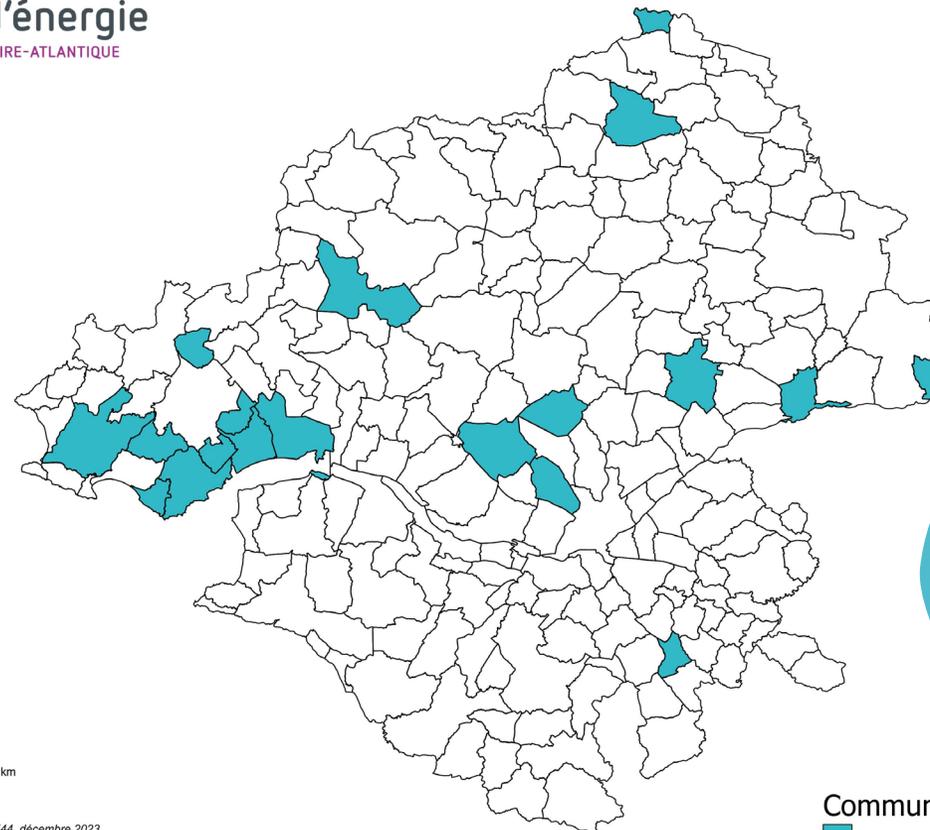
Communes adhérentes

Lot 4 - Electricité 100% ENR

- 5,5 GWh / 97 PDL / 28 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 4 100% ENR | 2024/2027



Communes adhérentes

+ CCRN, CCES, CCEG et COMPA

+ CARENE, CCRN, CCES, CCEG, COMPA



Budgets définitifs 2024 / estimatifs 2025





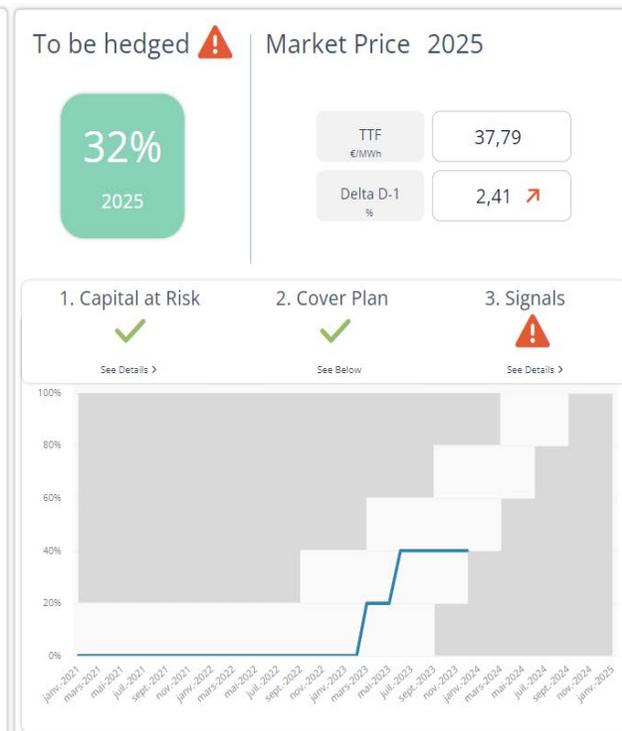
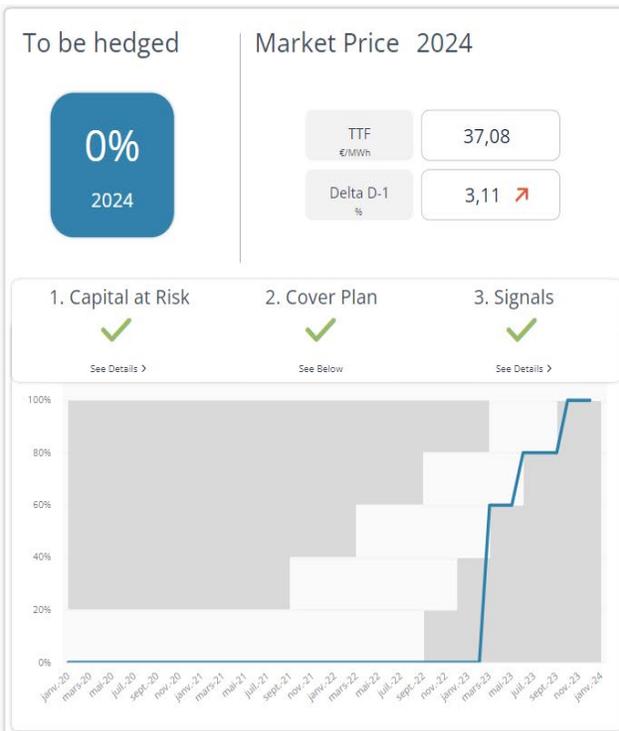
Prises de position dans le cadre du nouveau marché



Gaz Naturel : 5 « clics » à minima de 20%

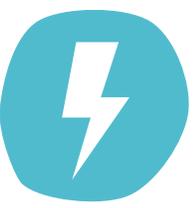


| Période | 2 nd semestre 2023 | 2024 | 2025 |
|--------------------|-------------------------------|-------|-------|
| Prises de position | 100% | 100% | 40% |
| Prix €/MWh HTT | 47,63 | 51,39 | 46,85 |





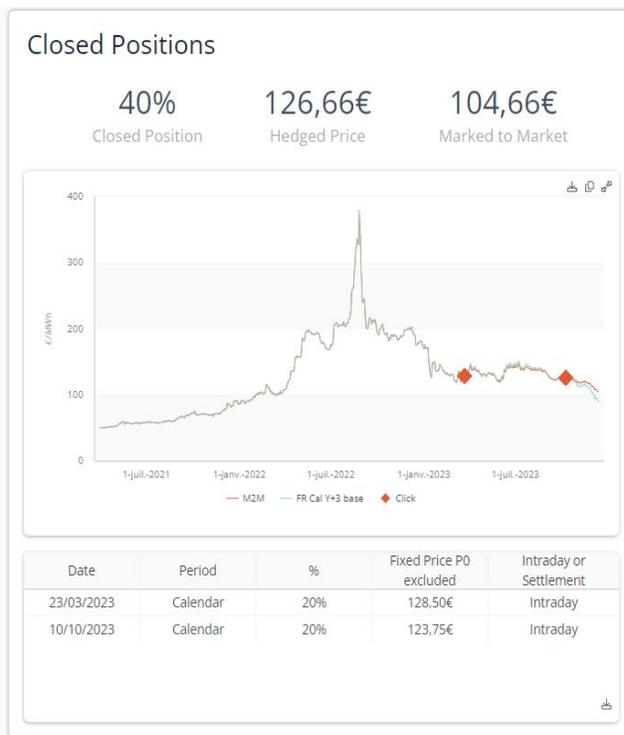
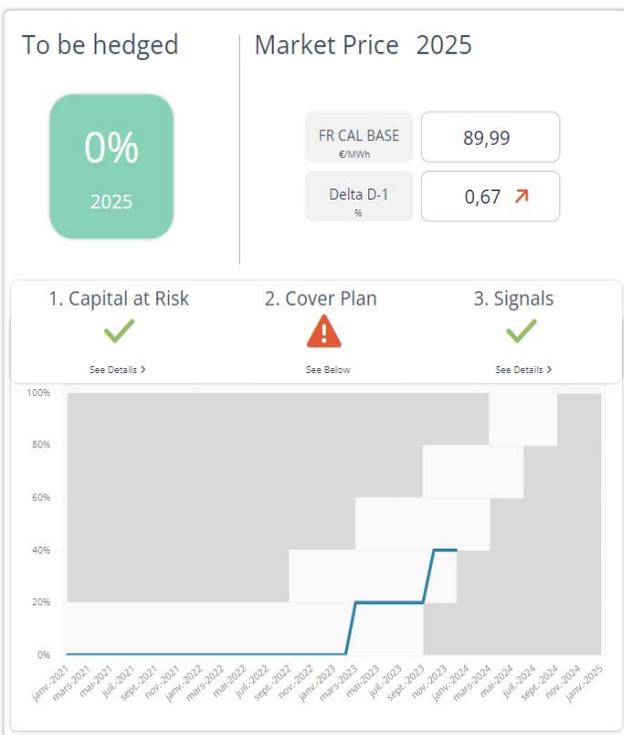
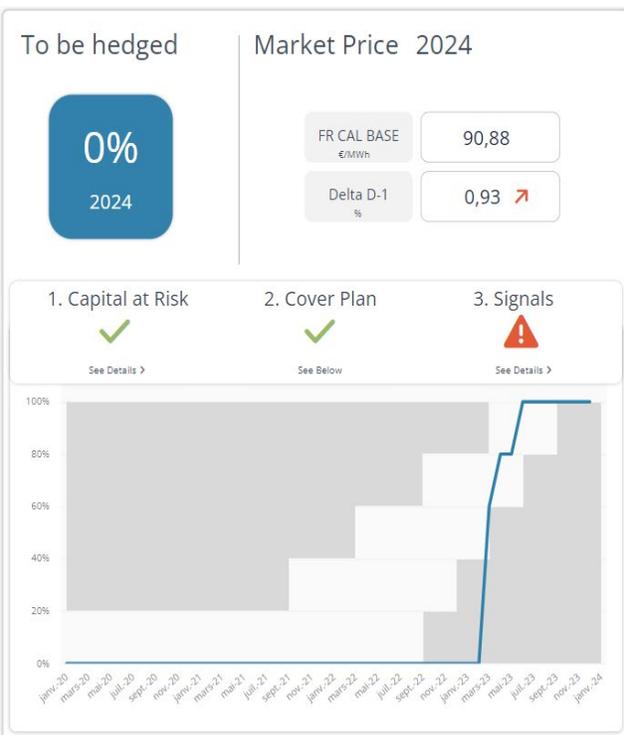
Prises de position dans le cadre du nouveau marché



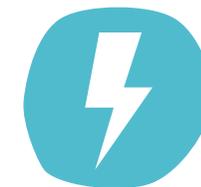
Electricité : 4 « clics » HDC + 2 « clics » écrêtement ARENH



| Période | 2024 | | | 2025 | |
|--------------------|--------|------------------|----------------------|--------|------------------|
| Prises de position | HDC | Ecrêtement ARENH | Achat complémentaire | HDC | Ecrêtement ARENH |
| | 100% | 30% | 2,87% | 40% | - |
| Prix €/MWh HTT | 189,90 | 184,25 | 104,50 | 126,66 | - |



Budgets TTC 2024 : « Marché Historique »



Lot 1 : Gaz naturel

| Tarifs | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
|--------------|------------|-----------------------|------------|-----------------------|------------|-----------------------|------------|
| | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh |
| T1 / T2 / T3 | 50 | 20% | 60 | 82% | 109 | -4% | 104 |

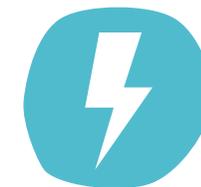
Lot 3 : Electricité *(Attente retour de l'Assemblée national sur ACCISE)*

| Segments | Tarifs | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 max* | | 2024 min** | | |
|----------|---------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|-----|
| | | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh | Evolution vs Y-1 % | Prix €/MWh | |
| > 36 kVA | C4 | 153 | -6% | 144 | 95% | 280 | 8% | 304 | 0% | 279 | |
| C2 C3 C4 | C3 / C2 | 149 | -8% | 137 | 76% | 242 | -13% | 211 | -23% | 187 | |
| < 36 kVA | LU (EP) | 166 | -7% | 154 | 74% | 268 | -15% | 227 | -24% | 203 | |
| | C5 | CU (BASE) | 180 | -7% | 167 | 92% | 321 | -4% | 310 | -11% | 286 |
| | | MU (HP/HC) | 180 | -7% | 167 | 92% | 321 | 1% | 325 | -6% | 301 |

*CSPE à 22,50 €/MWh

**CSPE à 1 et 0,5 €/MWh

Budgets TTC 2024 : « Marché Parallèle »



Lot 1 : Gaz naturel

| Tarifs | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
|--------------|------------|-----------------------|------------|-----------------------|------------|-----------------------|------------|
| | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh |
| T1 / T2 / T3 | 50 | 28% | 64 | 70% | 109 | -4% | 104 |

Lot 3 : Electricité *(Attente retour de l'Assemblée national sur ACCISE)*

| Segments | Tarifs | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 max* | | 2024 min** | | |
|----------|---------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|-----|
| | | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh | Evolution vs Y-1 % | Prix €/MWh | Evolution vs Y-1 % | Prix €/MWh | |
| > 36 kVA | C4 | 153 | -6% | 144 | 95% | 280 | 8% | 304 | -1% | 279 | |
| C2 C3 C4 | C3 / C2 | 149 | -8% | 137 | 76% | 242 | -11% | 211 | -21% | 187 | |
| < 36 kVA | LU (EP) | 166 | -7% | 154 | 74% | 268 | 1% | 227 | -10% | 203 | |
| | C5 | CU (BASE) | 180 | -7% | 167 | 92% | 321 | -21% | 310 | -27% | 286 |
| | | MU (HP/HC) | 180 | -7% | 167 | 92% | 321 | -17% | 325 | -23% | 301 |

*CSPE à 22,50 €/MWh

**CSPE à 1 et 0,5 €/MWh

Lot 2 : Biométhane

- Construction du prix HTT (*Hors Toutes Taxes*) :
 - Prix Fixe (Influencé par les prix de marché gaz naturel) + Prix Garantie d'Origine Biométhane*

| Période fourniture Biométhane | Date fixation du prix | Prix marché €/MWh HTT | Prix GO €/MWh HTT |
|-------------------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------|
| Juillet 2019 / Juin 2023 | Mars 2020 | 23 | 18 |
| Juillet 2023 / Décembre 2025 | Avril 2023 | 60 | 15 |

- Prix TTC :

| Tarifs | 2022 / 2023 | 2024 / 2025 | |
|--------------|-------------|-----------------------|------------|
| | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 en % | Prix €/MWh |
| T1 / T2 / T3 | 61 | 114% | 130 |



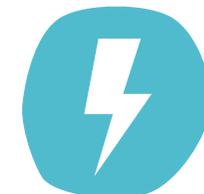
Lot 4 : 100% ENR

- Prix fixe (*Influencé par les prix de marché*) + Prix Garantie d'Origine*
 - Prix marché avril 2021 pour fourniture 2023 : 53 €/MWh HTT
 - Prix marché février 2023 pour fourniture 2024 : 160 €/MWh HTT

| Segments | Tarifs | 2023 | 2024 max* | | 2024 min** | | |
|----------|---------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|------------|-----|
| | | Prix €/MWh TTC | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh TTC | Evolution vs Y-1 % | Prix €/MWh | |
| > 36 kVA | C4 | 162 | 85% | 299 | 70% | 275 | |
| C2 C3 C4 | C3 / C2 | 146 | 92% | 280 | 76% | 256 | |
| < 36 kVA | LU (EP) | 176 | 80% | 317 | 67% | 293 | |
| | C5 | CU (BASE) | 193 | 71% | 329 | 59% | 305 |
| | | MU (HP/HC) | 193 | 71% | 329 | 59% | 305 |

*CSPE à 22,50 €/MWh

**CSPE à 1 ou 0,5 €/MWh



**Une garantie d'origine est un document électronique servant uniquement à prouver au client final qu'une part ou une quantité déterminée d'énergie a été produite à partir de sources renouvelables ou par cogénération.*

CADER44 : Contrat d'Achat Direct d'Energies Renouvelables



L'achat d'électricité renouvelable aujourd'hui pour NM et TE44

L'autoconsommation (producteur + consommateur) :

- **Autoconsommation individuelle (ACI)**: premier niveau d'un circuit court (localisé à 1 PDL)
- **Autoconsommation collective (ACC)** : second niveau d'un circuit court (max 2-20 km)

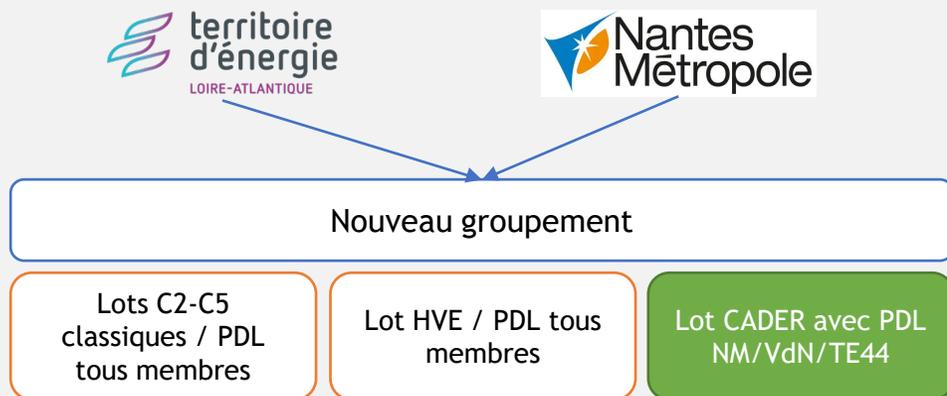
Au-delà de ces périmètres : les achats d'électricité renouvelable

- Les marchés HVE: Production EnR mais non locale - limites des marchés HVE
- Equilibrage des besoins à l'échelle annuelle -> des incohérences comme de l'EnR solaire pour des consommations EP
- Durée des marchés réduites aux règles de la CC (3 ans) = peu de visibilité sur les prix long termes

=> Nous sommes prêts pour l'étape suivante : un **3ème niveau de circuit court**: le CC territorial, avec une EnR locale et synchronisée

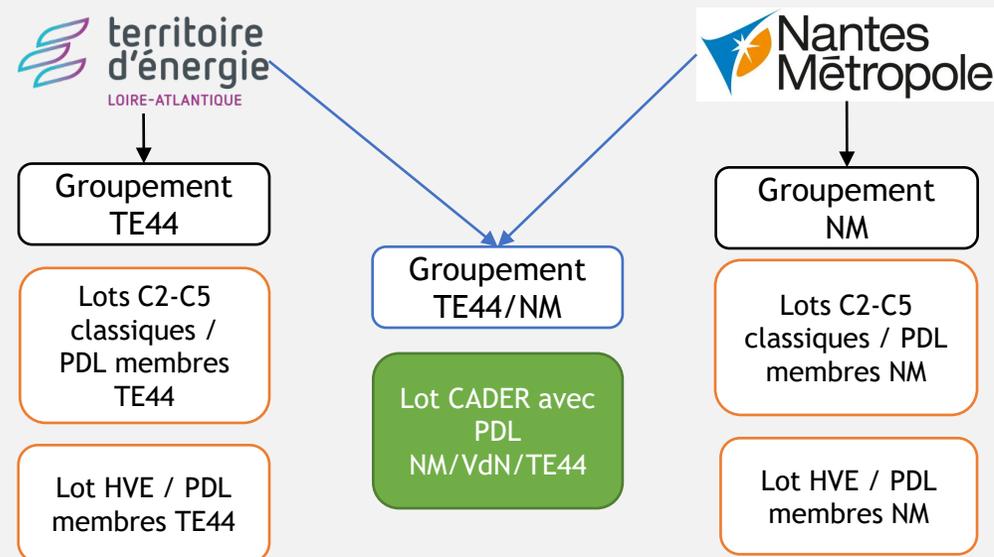
Quel périmètre pour un CADER commun TE44/NM ?

- Option 1 : Fusion de l'ensemble des 2 groupements d'achats avec tous nos membres respectifs dont un lot dédié au CADER



- **Avantages** : Bénéfices pour tous
- **Inconvénients** : Risque pour tous membres + Complexité accrue dans un montage innovant et un calendrier contraint + nouvelle convention pour le groupement avec tous les membres

- Option 2 : Création d'un groupement adhoc uniquement dédié au CADER



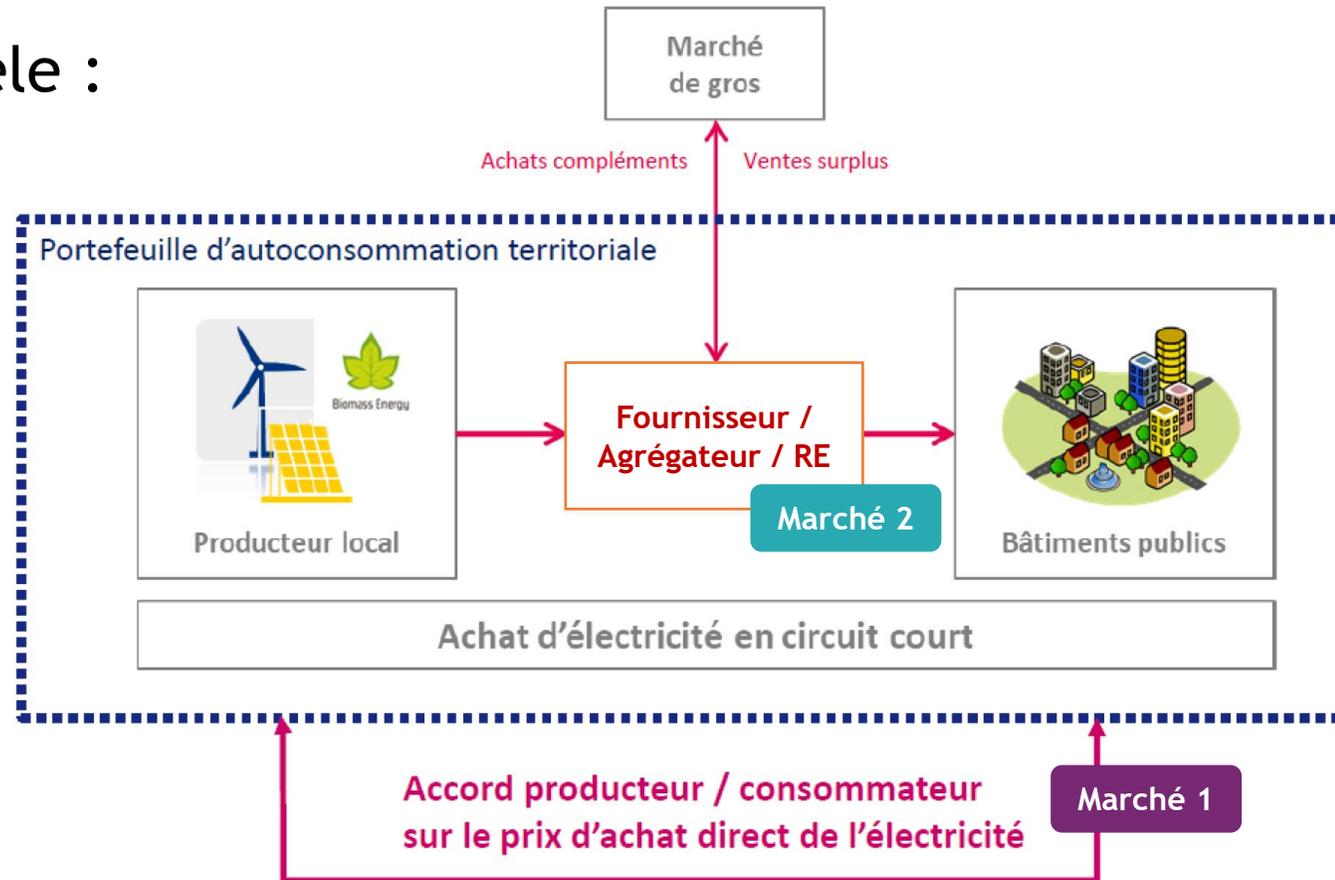
- **Avantages** : Risque réduit aux coordonnateurs, + agile dans la mise en place technique et juridique + rapide
- **Inconvénients** : une nouvelle convention de groupement à écrire mais nb restreint de membres

Schéma de principe simplifié d'un CADER + fourniture du complément

Publication de 2 marchés en parallèle :

2. Fourniture de complément et services associés :

Marché à court terme (3/4 ans) avec le fournisseur pour les missions de fourniture de complément, agrégation de la production EnR, responsabilité d'équilibre



1. CADER :

Marché à long terme (15/20 ans) avec le Producteur

Planning du projet

Marché d'AMO en cours de consultation (Octobre 23)

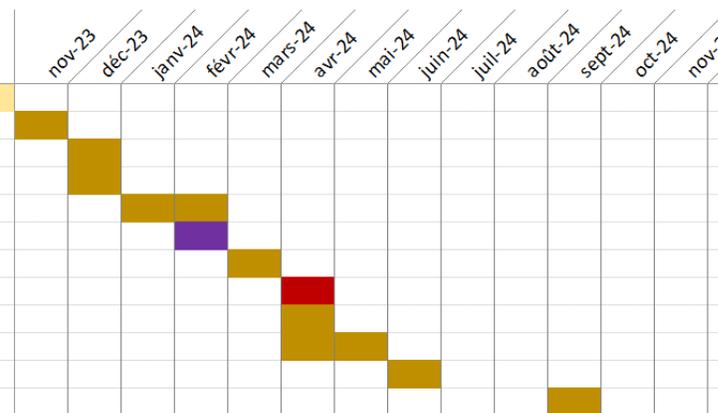
- **Lot 1** : Accompagnement à la stratégie et consultation CADER + consultation complémentaire liée aux services de fournitures de complément, agrégation et responsable d'équilibre
- **Lot 2** : Assistance à la passation du marché public nécessaire à la contractualisation d'un CADER

Projet en 2 parties

Partie 1 : le marché CADER

Partie 1 : le marché CADER

Phase 1 : Lancement de la partie 1 [AMO]
 Phase 2 : Périmètre énergétique du CADER [AMO]
 Phase 3 : Stratégie économique du CADER : présentation pédagogique [AMO]
 Phase 3 : Stratégie économique du CADER : Scénarios [AMO]
 Phase 3 : Présentation de la stratégie économique en comité politique
 Phase 4 : Les arbitrages et la rédaction du CADER [AMO]
 Lancement du marché CADER
 Phase 5 : Accompagnement à la passation du CADER [AMO]
 Consultation marché CADER
 Remise des offres et négociations
 Attribution du CADER

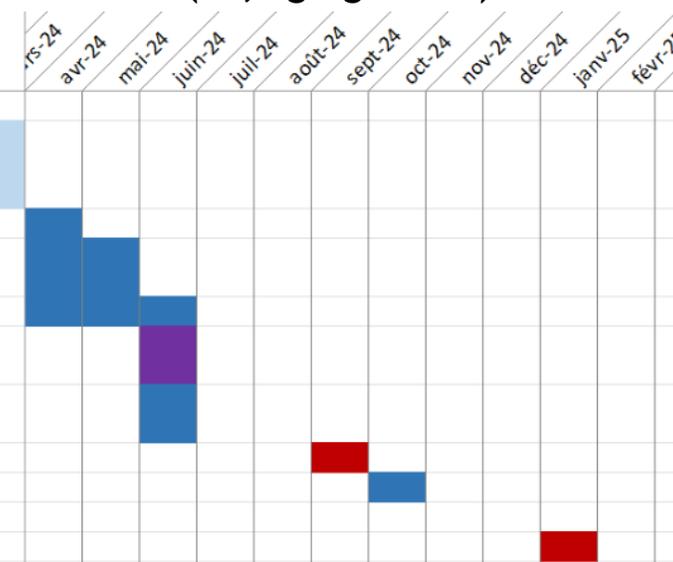


Partie 2 : fourniture de complément et services annexes (RE, agrégation...)

VERSION EXECUTION EN JANVIER 2025

Partie 2 : consultation relative aux prestations de fourniture complémentaire, d'agrégation et de responsable d'équilibre

Phase 1 : Lancement de la partie 2 [AMO]
 Phase 2 : Stratégie du marché de fourniture/prestations complémentaires et de la gestion du marché CADER [AMO]
 Phase 2 : Sourcing des fournisseurs
 Phase 2 : Partage de la stratégie du marché de fourniture et prestations associées au comité politique
 Phase 3 : Rédaction et accompagnement à la passation du marché de fourniture/prestations complémentaires [AMO]
 Lancement de la consultation (AC + MS) pour fourniture et services associés.
 Remise des offres et attribution (Prix fixe)



Début fourniture + CADER