

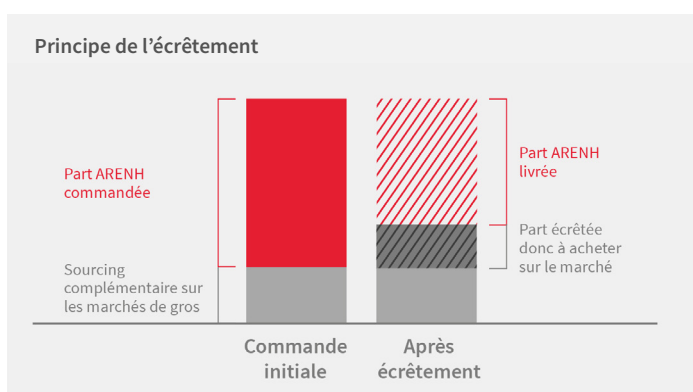
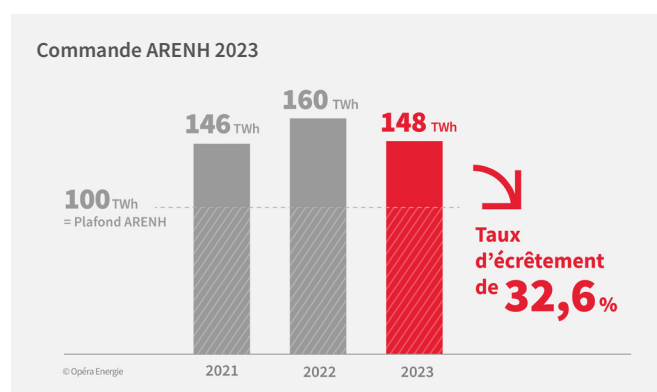
L'ARENH dans les offres de fourniture d'électricité pour les entreprises



Le mécanisme ARENH

Le mécanisme ARENH (Accès Réglementés à l'Electricité Nucléaire Historique) permet à l'ensemble des consommateurs français, ménages et entreprises, de **bénéficier du coût de production du parc nucléaire historique : 42 €/MWh**.

La plupart des offres d'électricité aux entreprises intègre le mécanisme ARENH : le prix est construit en prenant en compte un volume ARENH dont peut bénéficier chaque consommateur selon son profil de consommation. En moyenne, pour les entreprises, la part ARENH représente **75 % du profil de consommation**, le reste étant fixé selon les prix du marché de gros à la date de signature du contrat. Le mécanisme ARENH permet ainsi d'améliorer très sensiblement le prix payé par le consommateur. Toutefois, le mécanisme ARENH présente un inconvénient majeur : l'ARENH est rationnée. En effet, **depuis 2018, la totalité des demandes des fournisseurs alternatifs dépasse le seuil réglementaire disponible de 100 TWh**. Le volume attribué à chaque fournisseur est alors réduit : on parle d'**écrêtement**. Ayant alors reçu moins de volumes d'ARENH qu'ils n'en avaient demandés, les fournisseurs sont obligés d'acheter l'énergie manquante sur le marché de gros, où les prix de l'électricité sont largement supérieurs à 42 €/MWh. Selon le type d'offre, l'impact peut être très significatif sur le prix final payé par l'entreprise.



Les principaux types d'offres

Les modalités de prise en compte de l'ARENH diffèrent selon les offres proposées par les différents fournisseurs. Certaines offres répercutent directement l'écèlement sur la facture du consommateur, d'autres non. Voici les principaux types d'offres proposées aux entreprises (PME) :

		+	-
OFFRE PRIX FIXE	Les prix sont fixes quelles que soient les évolutions de l'ARENH (hors variations taxes et acheminement)	- Visibilité budgétaire complète - Pas de risque de variation du prix	Moindre compétitivité du prix
OFFRE ARENH	Les prix peuvent augmenter en cas de : - Modification du prix de l'ARENH - Ecèlement ARENH	Prix facial du contrat compétitif	- Pas de visibilité budgétaire - Risque de variation du prix à la hausse
OFFRE ARENH AVEC ÉCÈLEMENT ANTICIPÉ	Les prix incluent une anticipation du niveau d'écèlement (souvent 25 à 40 %). Les prix peuvent varier si le niveau d'écèlement est supérieur ou inférieur.	- Prix du contrat compétitif - Risque d'évolution du prix limité	Visibilité budgétaire pas totale mais assez forte

Offres ARENH : les risques

Selon leur rédaction, les offres ARENH proposées par les différents fournisseurs peuvent intégrer 2 risques qui peuvent avoir un impact sur le prix payé par le consommateur :

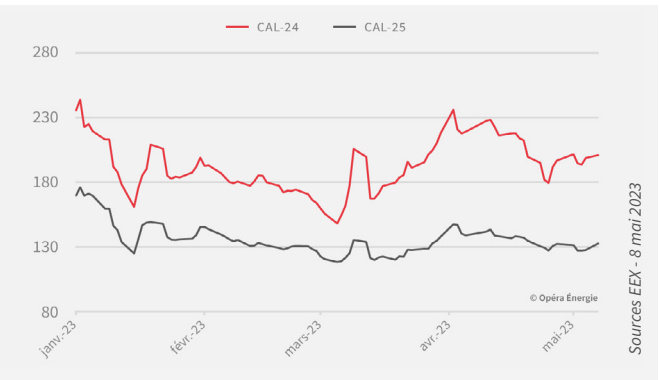
- **hausse du prix de l'ARENH** : le prix est de 42 €/MWh depuis 2011 mais pourrait évoluer à la hausse (à date de la présente fiche, aucune décision n'a été annoncé dans ce sens).
- **écrêtement ARENH** : en cas d'écèlement, le fournisseur repercuté le surcoût au consommateur.

Offres ARENH : comment estimer les risques liés à l'écèlement ?

Le surcoût éventuel lié à l'écèlement ARENH dépend de 3 éléments :

- **le taux d'ARENH** du consommateur
- **le taux d'écèlement** (selon la commande ARENH par rapport au seuil de 100 TWh)
- **les prix de remplacement** : prix marché de gros (CAL baseload N+1) durant le mois de décembre précédant l'année de livraison.

Evolution du CAL-24 et du CAL-25 depuis janvier 2023



Rappel des commandes ARENH des années précédentes

Année de livraison	Demande ARENH	Taux d'écèlement	Prix du marché (CAL+1 le jour de l'annonce)	Surcoût pour un taux d'ARENH de 75 %
2017	30 TWh	-	-	
2018	95 TWh	-	-	
2019	133 TWh	24,80 %	58 €/MWh	3 €/MWh
2020	147 TWh	31,97 %	49 €/MWh	2 €/MWh
2021	146 TWh	31,60 %	47 €/MWh	2 €/MWh
2022	160 TWh	37,63 %	169 €/MWh	37 €/MWh
2023	148 TWh	32,57 %	445 €/MWh	100 €/MWh

Evaluation du surcoût lié à l'écèlement de l'ARENH (€/MWh) pour livraison 2024/2025

Notre équipe de consultants a établi une simulation de surcoût lié à l'écèlement pour un profil de consommation type, (taux d'ARENH = 75%) en fonction de fourchettes basse, moyenne et haute du Cal N + 1 en décembre 2023, en prenant une hypothèse d'une commande à 155 TWh :

Hypothèse de taux d'écèlement

COMMANDE ARENH (TWh)	155
Taux d'écèlement	35 %

Surcoût selon les hypothèses de prix de remplacement

PRIX DE REMPLACEMENT MARCHÉ (EN €/MWh)	SURCÔUT ÉCRÈTEMENT (EN €/MWh)
Bas 100 €/MWh	16 €/MWh
Moyen 200 €/MWh	43 €/MWh
Haut 450 €/MWh	109 €/MWh

L'équipe d'Opéra Énergie est à votre disposition pour plus d'information.

Avertissement : les informations contenues dans ce document sont basées sur des sources considérées comme fiables. Opéra Énergie ne saurait être tenue pour responsable de l'usage que les lecteurs font de ces informations.