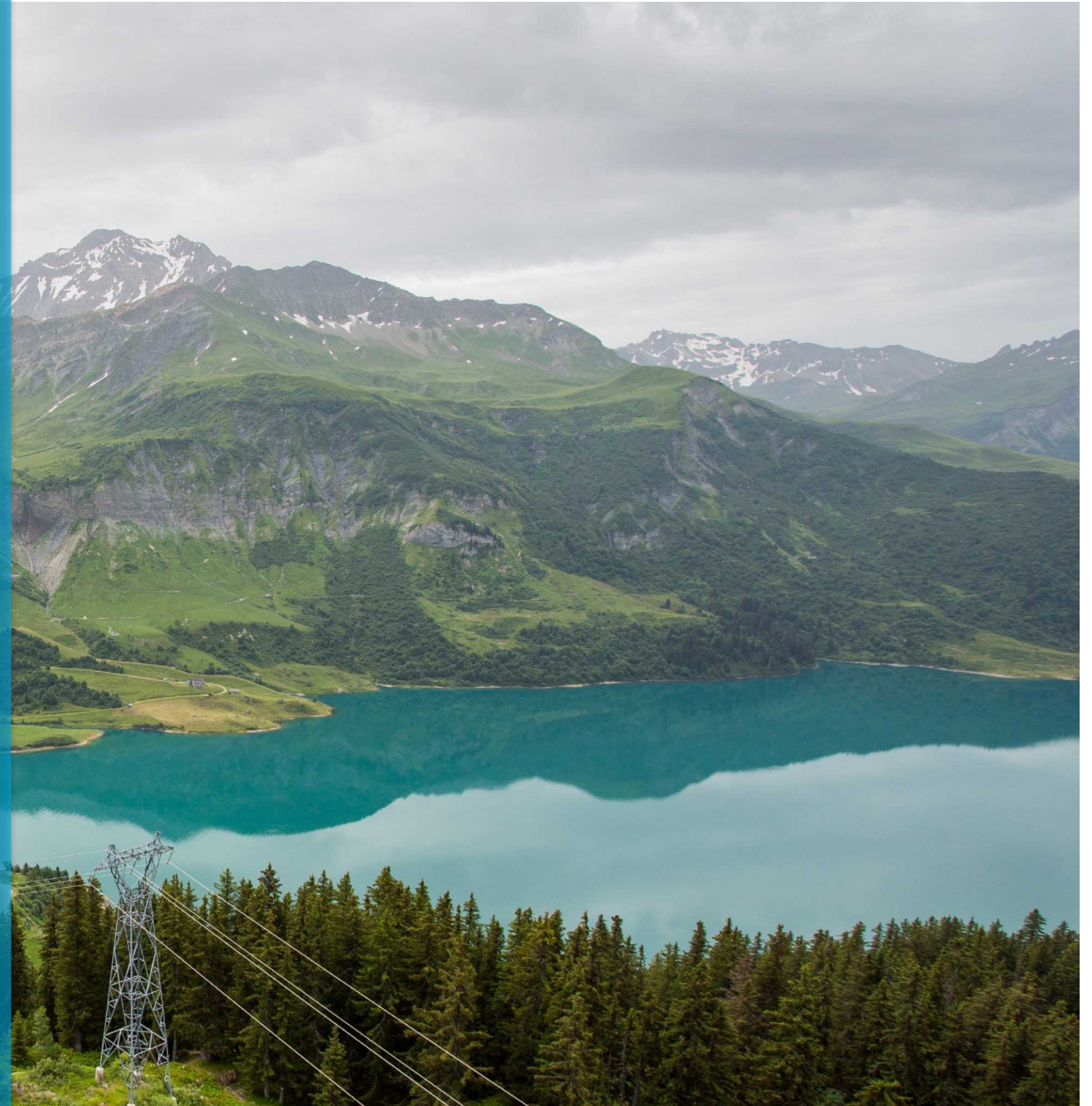




Le réseau
de transport
d'électricité

Perspectives sur le passage de l'hiver

.....
Jeudi 15 décembre 2022





La publication des prévisions de RTE pour l'automne et l'hiver 2022-2023 s'inscrit dans un contexte inédit de crise énergétique

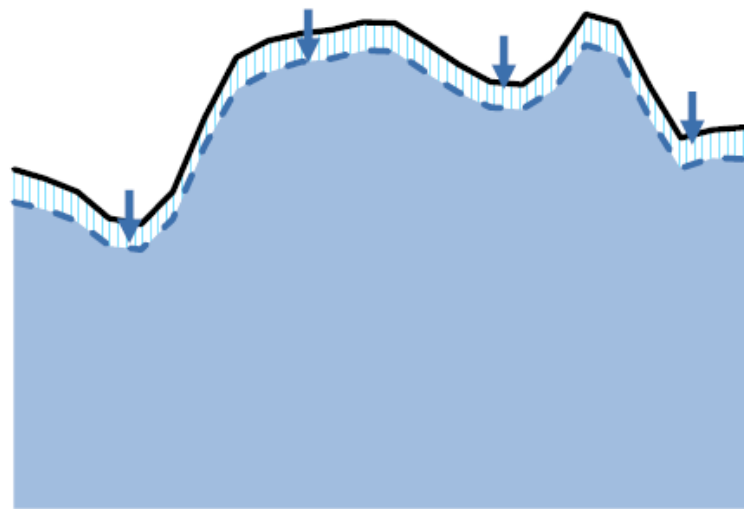
La publication du « passage de l'hiver » a eu lieu le 14 septembre, très en amont par rapport aux années précédentes

- Une **situation exceptionnelle** : Une crise gazière, européenne ; une crise nucléaire, française ; et une sécheresse historique
- Une analyse quantitative sur de nombreux scénarios de météorologiques, de consommation et de production.
- Un risque sur la sécurité d'approvisionnement apparaît dès l'automne
- La mise en œuvre des mesures de sobriété et d'urgence repose sur des actions citoyennes qui sont à diffuser le plus en amont possible
- La généralisation de l'outil **écowatt** et des gestes d'urgence lors des périodes de tension est à anticiper

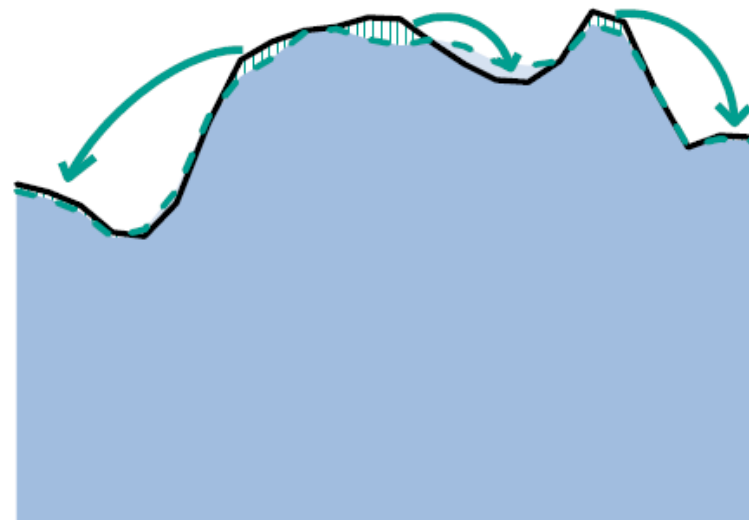


La maîtrise de la consommation est le principal levier pour améliorer la sécurité d'approvisionnement pour l'hiver 2022-2023

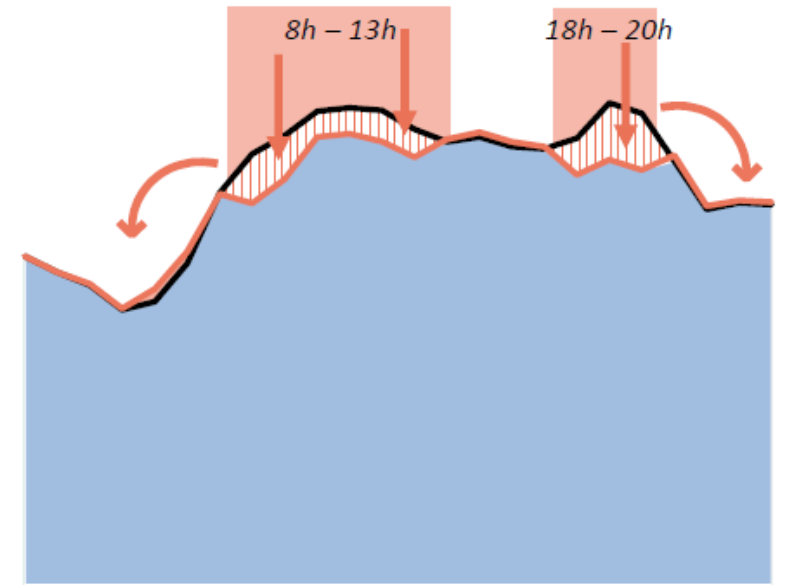
1 Consommer moins



2 Consommer régulièrement au meilleur moment



3 Mettre en œuvre les moyens de sauvegarde



Plan sobriété

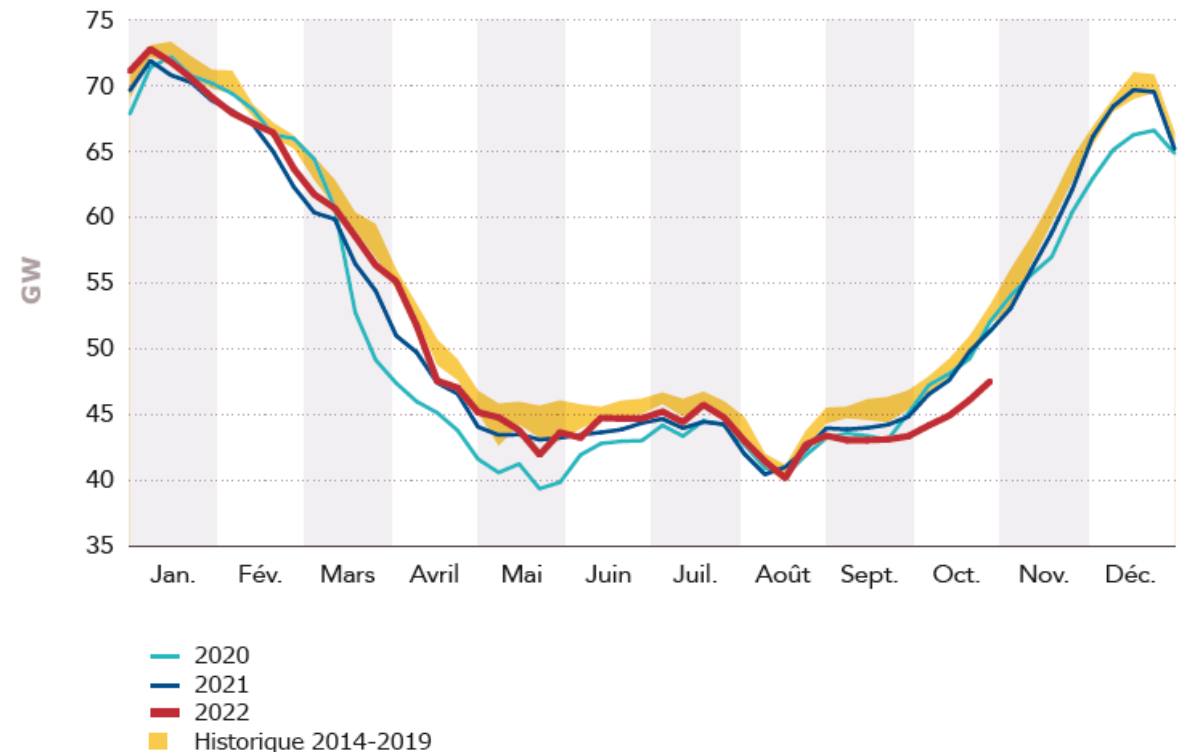
écowatt

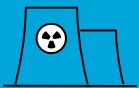


Consommation d'électricité : clairement orientée à la baisse (après retraitement des effets liées à la météo)

- La consommation d'électricité à températures normales apparaît clairement plus faible que les années précédentes : ceci devrait demeurer le cas durant l'hiver.
- La baisse de consommation s'est accentuée par rapport au mois de septembre : à date -9 % /situation d'avant-crise.
 - majoritairement dans le secteur industriel (ralentissement de l'activité économique en lien avec les prix élevés de l'électricité)
 - effet baissier également perceptible dans le secteur résidentiel et tertiaire (-8,5%).
- Cette tendance baissière réduit le risque sur la sécurité d'approvisionnement pour l'hiver, toutes choses étant égales par ailleurs.

Puissance appelée en moyenne hebdomadaire, corrigée du climat

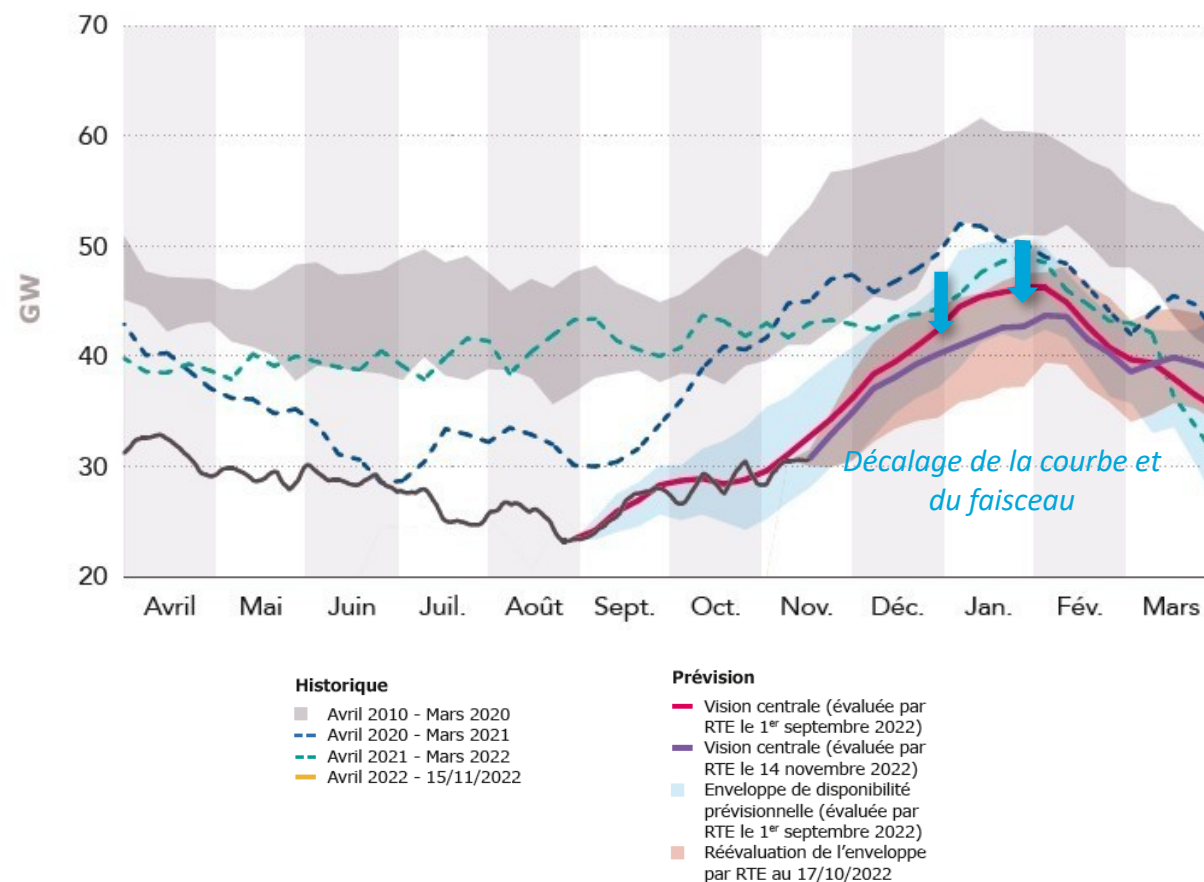




3 Au cours du mois de janvier

- **L'écart avec la prévision initiale de RTE devrait être plus important, de l'ordre de 3 à 4 GW dans la vision probabiliste.**
 - **Atteindre 45 GW en janvier : improbable (mais pas impossible) du fait des retards accumulés sur certains réacteurs.**
 - **Disponibilité de l'ordre de 40 GW au début du mois de janvier et 43 GW fin janvier : scénario le plus probable.**
- Au-delà de ~40 GW : dépend du bon avancement des travaux sur la CSC et de la fin des activités de maintenance sur les réacteurs du palier N4.

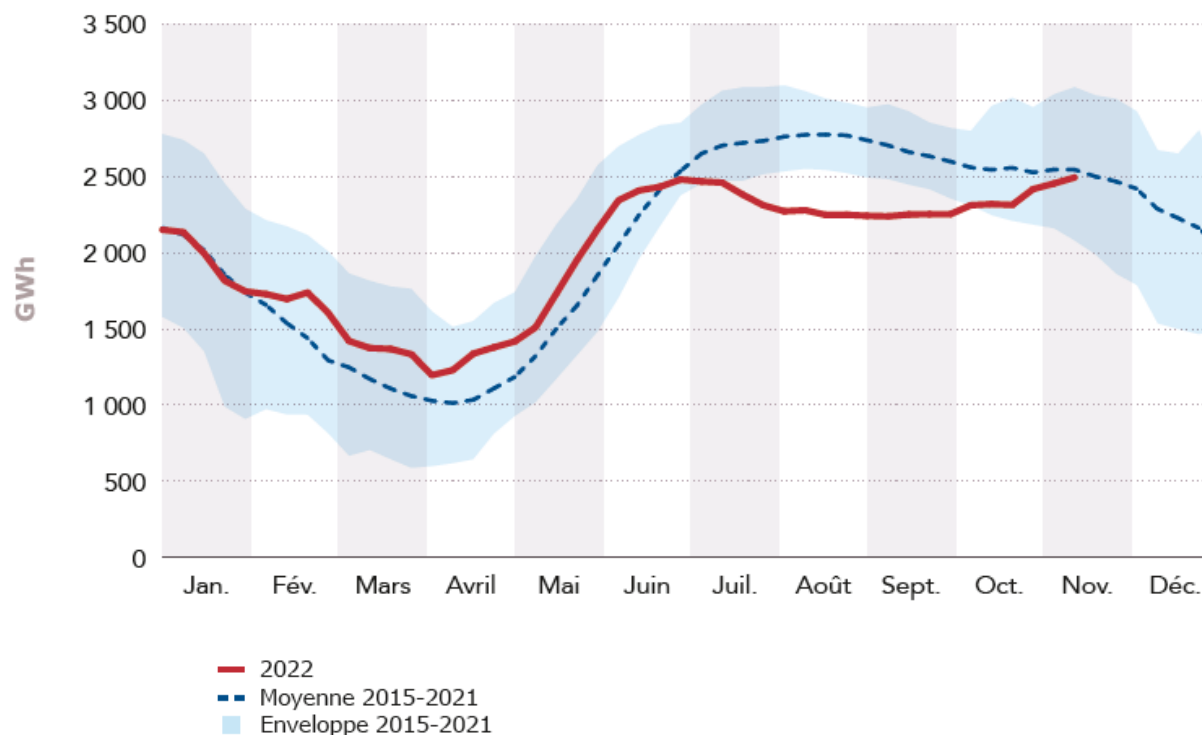
Disponibilité prévisionnelle du parc nucléaire sur le prochain hiver (en moyenne hebdomadaire), vue du 15 novembre 2022





- **Situation à mi-novembre : niveaux de remplissage satisfaisants pour les stocks (proches de la moyenne historique).**
- Evolution récente : très positive (stocks hydrauliques historiquement bas à l'été du fait d'une sécheresse historique, **gestion prudente des exploitant et des conditions climatiques chaudes ensuite**)
- Il s'agit d'un facteur positif, qui permet d'aborder plus sereinement la suite de l'hiver.

Evolution du stock hydraulique (« énergie de tête »)





La réactualisation de l'ensemble des paramètres conduit à maintenir le diagnostic de vigilance avec une attention particulière sur le mois de janvier

1 Pour la fin de l'année 2022

Vu de septembre, cette période concentrait, de manière atypique, une partie importante des risques pour le système électrique.

Du fait des prévisions météorologiques récentes, elle présente aujourd'hui :

- Un risque faible pour la fin du mois de novembre
 - Un risque moyen pour début décembre

2 Pour le cœur de l'hiver

La diminution de consommation est confirmée

+

La disponibilité du nucléaire est orientée à la baisse



Le niveau de risque est inchangé sur l'ensemble de l'hiver mais se répartit différemment (moins en décembre, plus en janvier, moins en mars)



Le nombre de jours écowatt rouge attendu est inchangé par rapport à la vision de septembre



4 moyens de sauvegarde pour faire baisser la consommation



- ❑ Le dispositif **Ecowatt**
- ❑ Le recours aux services contractualisés d'interruptibilité (1130 MW au niveau national dont 1/3 sur Auvergne Rhône-Alpes)
- ❑ La baisse de la tension sur les réseaux de distribution
- ❑ **En ultime recours**, des coupures ciblées, locales, temporaires et maîtrisées de consommateurs non prioritaires

Le dispositif Ecowatt est prévu pour signaler les périodes de tension sur le système électrique et promouvoir les gestes d'urgence



Ecowatt permet de connaître le niveau de tension du système électrique grâce à un signal sur 3 couleurs correspondant à l'état du système sur une plage de 4 jours glissants (de J à J+3), au pas horaire et journalier

- *Notre consommation est raisonnable.*
- *Le système électrique se trouve dans une situation tendue. Les écocgestes citoyens sont les bienvenus.*
- *Le système électrique se trouve dans une situation très tendue. Si nous ne baissions pas notre consommation d'électricité, des coupures ciblées sont inévitables. Adoptons tous les écocgestes.*



- un site : monecowatt.fr/
- une **alerte SMS** (inscription sur le site)
- Un flux de donnée dédié, accessible via le portail Data RTE

The screenshot shows the écowatt website with a red alert banner. The main heading reads: "Ecowatt, votre météo de l'électricité pour une consommation responsable". Below this, a calendar view shows the current day (LUNDI 12 septembre) in red, indicating a "très tendu" (very tense) system. The text below the calendar states: "Le système électrique se trouve dans une situation très tendue. Si nous ne baissions pas notre consommation d'électricité, des coupures ciblées sont inévitables. Adoptons tous les éco-gestes." A 24-hour bar chart shows red segments indicating high tension periods. A map of France is highlighted in red, with a lightning bolt icon in the center. A section titled "Agir sur sa consommation... mais au bon moment" suggests saving electricity during peak hours (08h-13h and 18h-20h). A legend at the bottom explains the color coding: green for normal consumption, orange for a tense system where eco-gestures are welcome, and red for a very tense system where targeted outages are inevitable if consumption is not reduced.