

Concertation Rhonergia

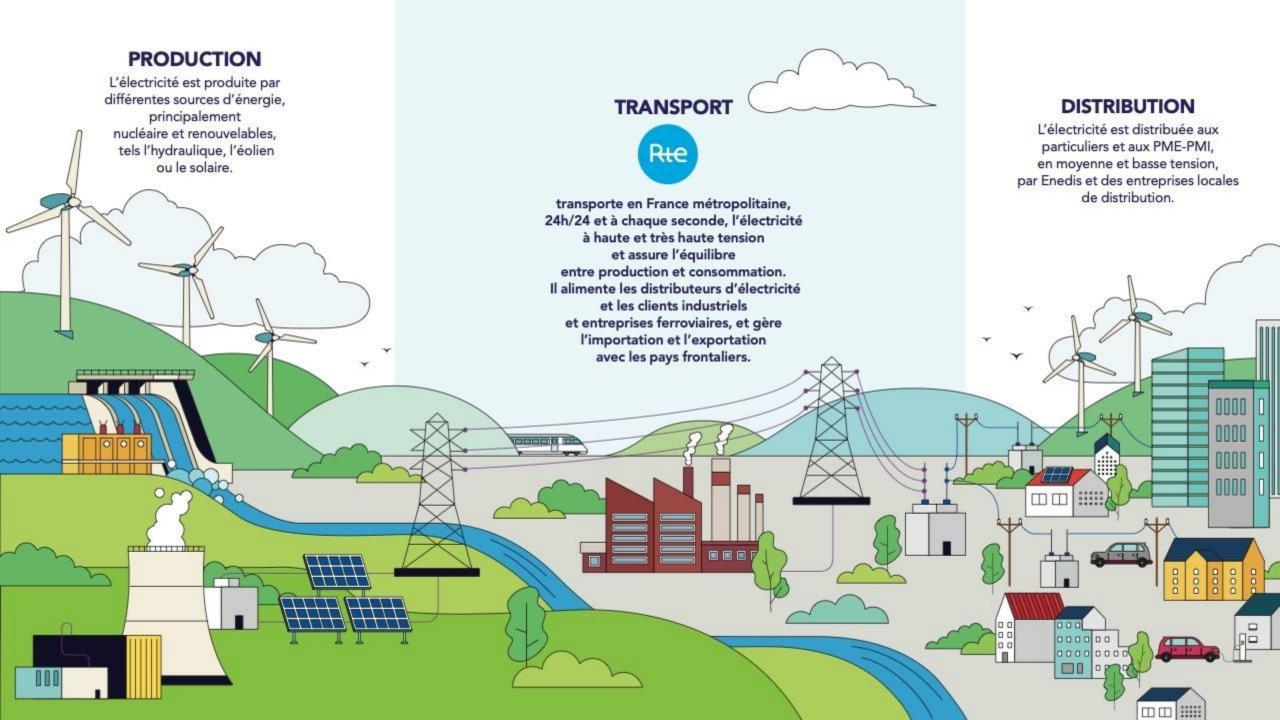
8 Janvier 2023

François Chaumont, Délégué RTE en Auvergne Rhône Alpes

RTE, Gestionnaire du réseau de transport d'électricité







Notre mission

« Transformer la transition énergétique en politique industrielle »

- RTE éclaireur des choix possibles sur notre avenir énergétique
- RTE opérateur industriel

 en transformant son outil productif au service de la transition énergétique
- energétique en proposant des solutions pour minimiser l'empreinte du réseau de transport, mais aussi du mix électrique français



Bilan prévisionnel 2035





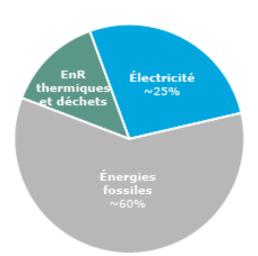
La neutralité carbone implique une sortie totale des énergies fossiles d'ici 2050

Les scénarios de RTE proposent différents chemins pour y parvenir qui impliquent

1 une réduction de la consommation d'énergie et 2 une augmentation de la part d'électricité

Aujourd'hui

1600 TWh d'énergie consommée*







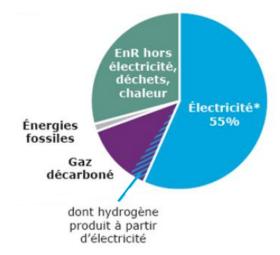
2





930 TWh

d'énergie consommée*



Futurs énergétiques 2050 (sur la base de la trajectoire de référence de consommation)

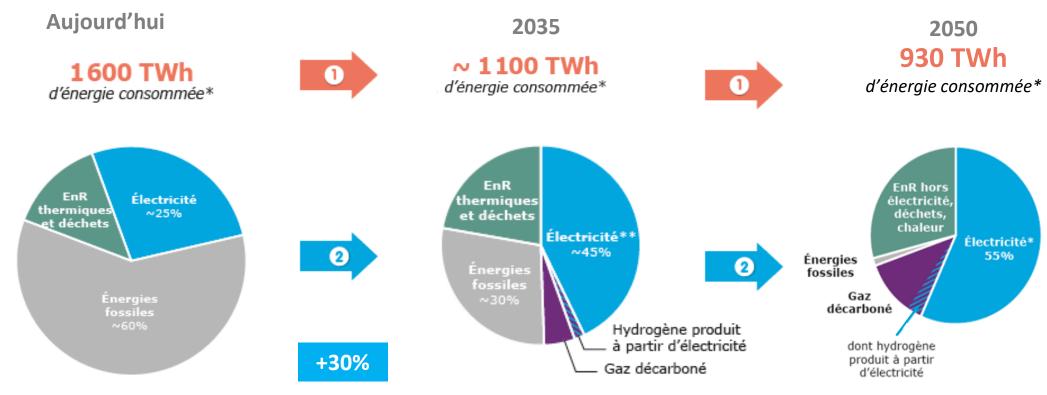


- * Énergie finale consommée (hors usage matière, hors soutes et hors chaleur environnement)
- ** Consommation finale d'électricité (hors pertes, hors consommation issue du secteur de l'énergie et hors consommation pour la production d'hydrogène)

La neutralité carbone implique une sortie totale des énergies fossiles d'ici 2050

Les scénarios de RTE proposent différents chemins pour y parvenir qui impliquent

1 une réduction de la consommation d'énergie et 2 une augmentation de la part d'électricité



Première étape vers la neutralité carbone

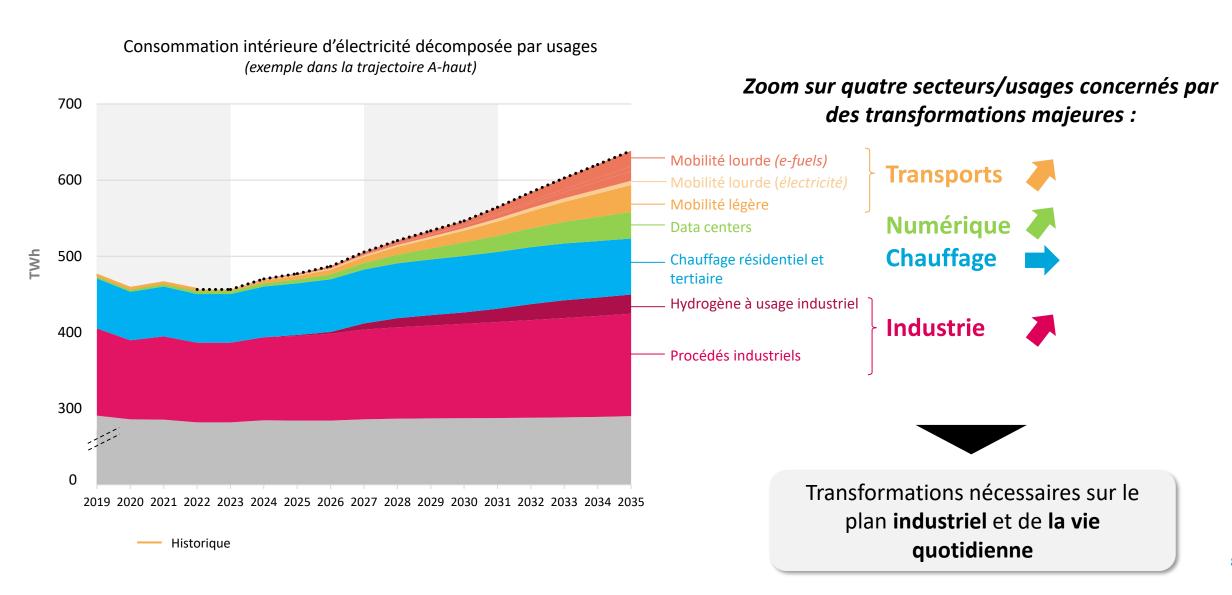


^{*} Énergie finale consommée (hors usage matière, hors soutes et hors chaleur environnement)

^{**} Consommation finale d'électricité (hors pertes, hors consommation issue du secteur de l'énergie et hors consommation pour la production d'hydrogène)



Pour atteindre les objectifs de décarbonation accélérée et de souveraineté énergétique, une croissance forte et rapide de la consommation d'électricité est nécessaire





La France a les moyens de gérer ces besoins d'électricité en hausse en s'appuyant sur quatre leviers essentiels : sobriété, efficacité énergétique, renouvelables et nucléaire

Les leviers identifiés pour atteindre les objectifs climatiques et de souveraineté énergétique à l'horizon 2035

Des besoins d'électricité qui augmentent dans tous les secteurs pour assurer la sortie des énergies fossiles et réindustrialiser la France



Transport



Tertiaire



Résidentiel



Industrie

Quatre leviers essentiels pour couvrir ces besoins

- Encore quelques degrés de liberté dans le choix politiques et solutions
 - · Mais peu de marges de manœuvre

Efficacité énergétique

Amélioration de la performance des procédés, équipements et bâtiments



-75 TWh/an minimum, -100 si possible

Sobriété

Baisse de la consommation reposant sur une évolution des modes de vie (à l'échelle individuelle et collective)



-25 TWh/an minimum,

-60 si possible



Nucléaire

Prolongation des réacteurs et maximisation du productible



360 TWh minimum, 400 si possible

Renouvelables

Accélération du rythme de développement



270 TWh minimum, 320 si possible



L'accélération du développement des renouvelables, un levier essentiel pour accroître rapidement le productible décarboné

Rythmes de développement des filières de production renouvelables, aujourd'hui et à l'horizon 2035 dans le cadre du scénario A

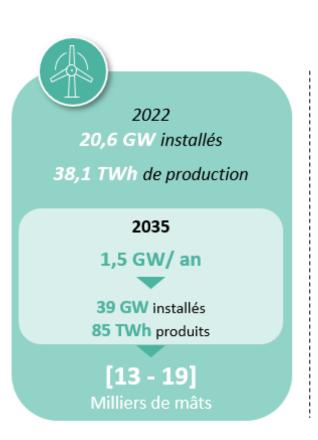


~ 60 TWh de production

2035

27-28 GW installés (0,7 suréquipement + 0,5 - 1,5 STEP) Stabilité du productible ~ 60 TWh





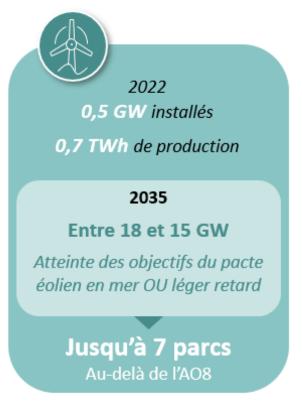




Tableau : ENR électrique – Puissance installée et productible pour 2030

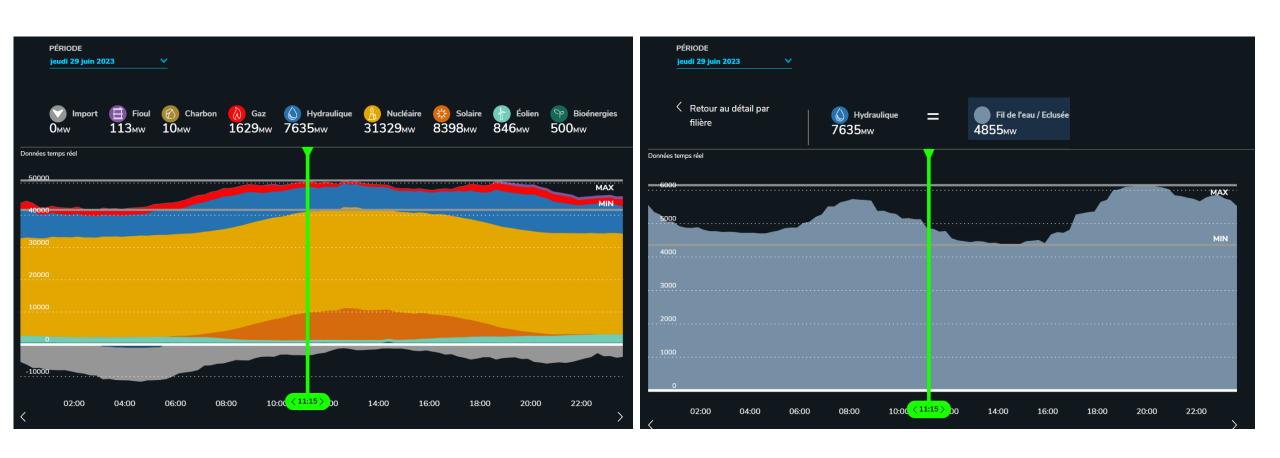
	Parc installé en MW (2015)	Objectif intermédiaire 2023	Objectif 2030	Evolution	Productible 2030 (GWh)	Evolution productible
Hydroélectricité	11 600 MW	11 850 MW	12 100 MW	+ 500 MW	27 550 GWh	+ 1 140 GWh
Photovoltaïque	672 MWc	3 000 MWc	6 500 MWc	+ 5 828 MWc	7 149 GWh	+ 6 365 GWh
Eolien	416 MW	1 380 MW	2 500 MW	+ 2 084 MW	4 807 GWh	+ 4 008 GWh

Source : La Région Auvergne-Rhône-Alpes



Flexibilité

L'hydraulique fil de l'eau + éclusée: une capacité de modulation à l'échelle journalière

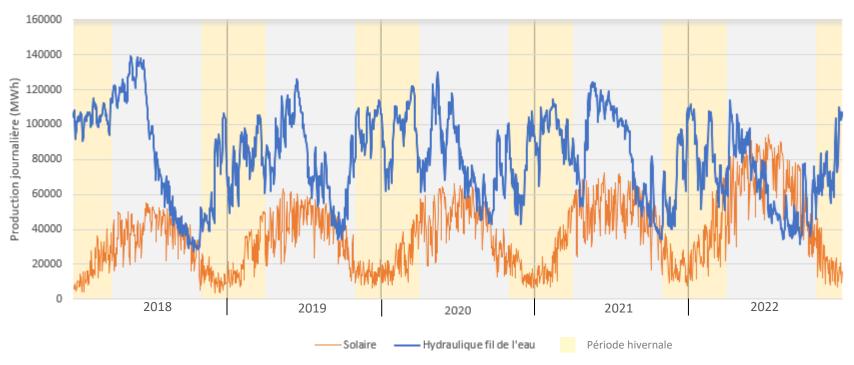




Complémentarité hydraulique fil de l'eau/solaire

Les profils de production soulignent une complémentarité saisonnière : le solaire produit davantage les mois de printemps et été lorsque l'ensoleillement est maximal tandis que la production hydraulique est généralement abondante en hiver et jusqu'à la fin du printemps lorsque les niveaux d'eau sont importants.

Evolution de la production journalière du solaire et de l'hydraulique fil de l'eau sur les années 2018 à 2022

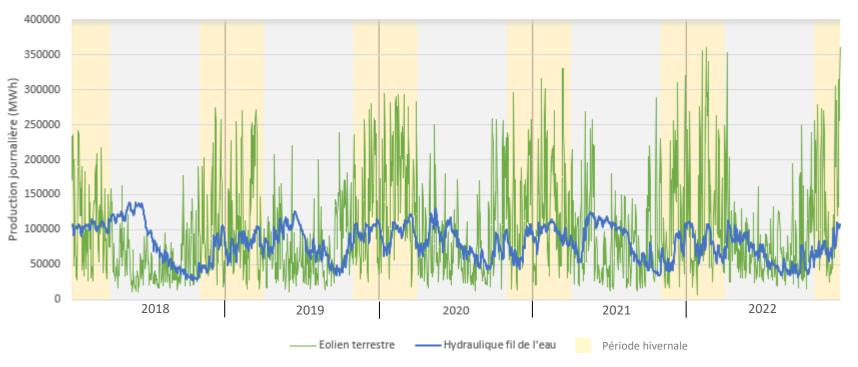




Complémentarité hydraulique fil de l'eau/éolien

La production éolienne est marquée par une très forte variabilité, son niveau pouvant varier de façon importante d'une journée à l'autre, tandis que la production hydraulique est relativement stable variant sur des échelles de temps plus longues (semaine, mois) en fonction du débit des cours d'eau, permettant ainsi de se compléter.

Evolution de la production journalière de l'éolien terrestre et l'hydraulique fil de l'eau sur les années 2018 à 2022



Diapositives annexes





L'hydraulique

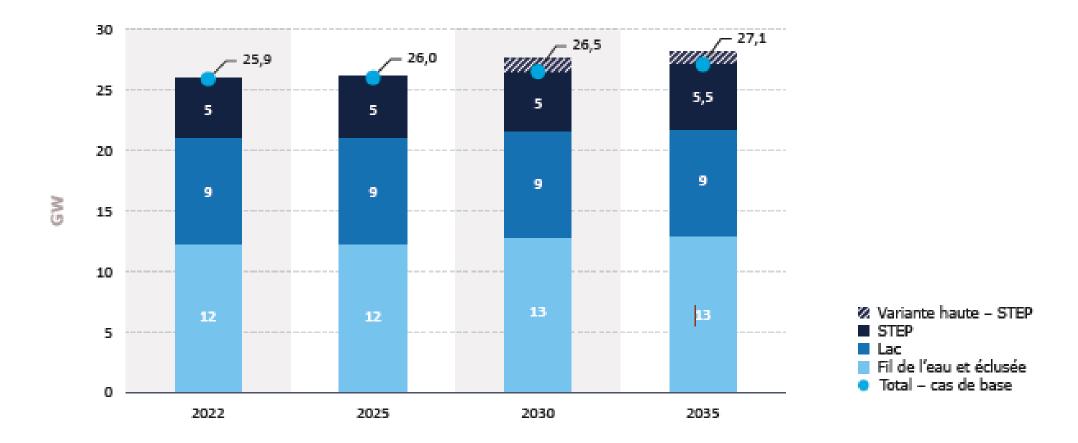






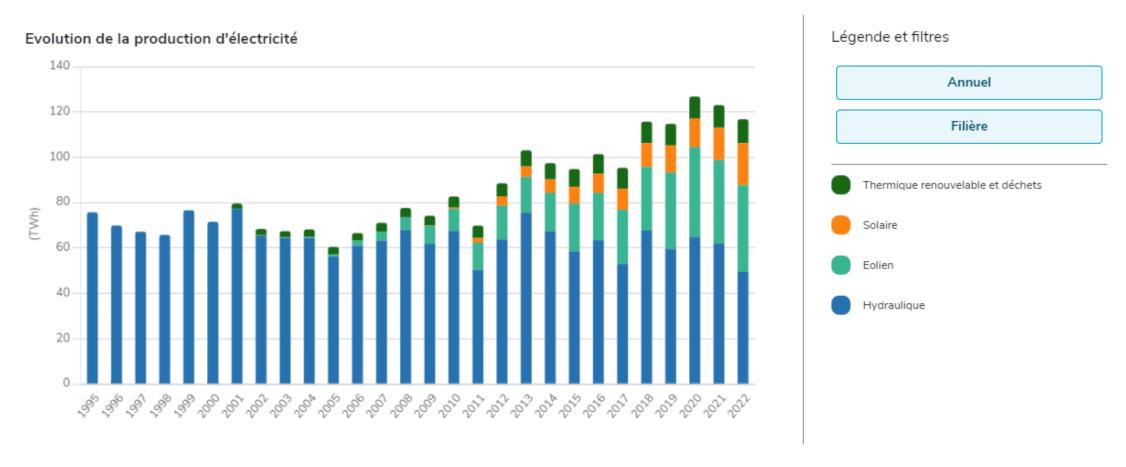
Rythmes de développement du parc hydraulique par technologie dans le cadre du scénario A

Figure 3.3 Trajectoire d'évolution de la capacité hydroélectrique installée





Evolution de la production d'électricité EnR

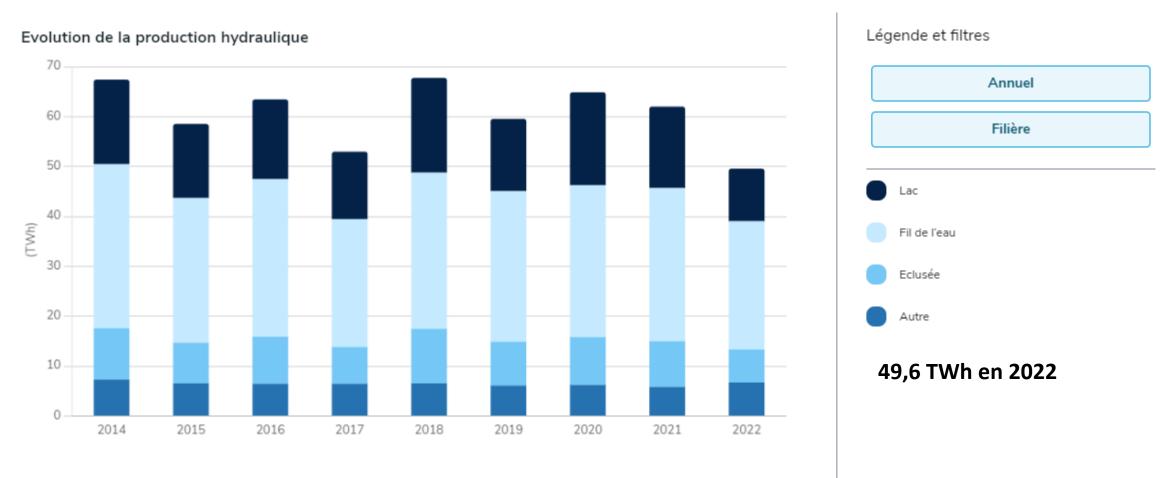


⇒ La filière hydraulique est restée en 2022 la deuxième source de production électrique après le nucléaire, et la première source de production renouvelable.





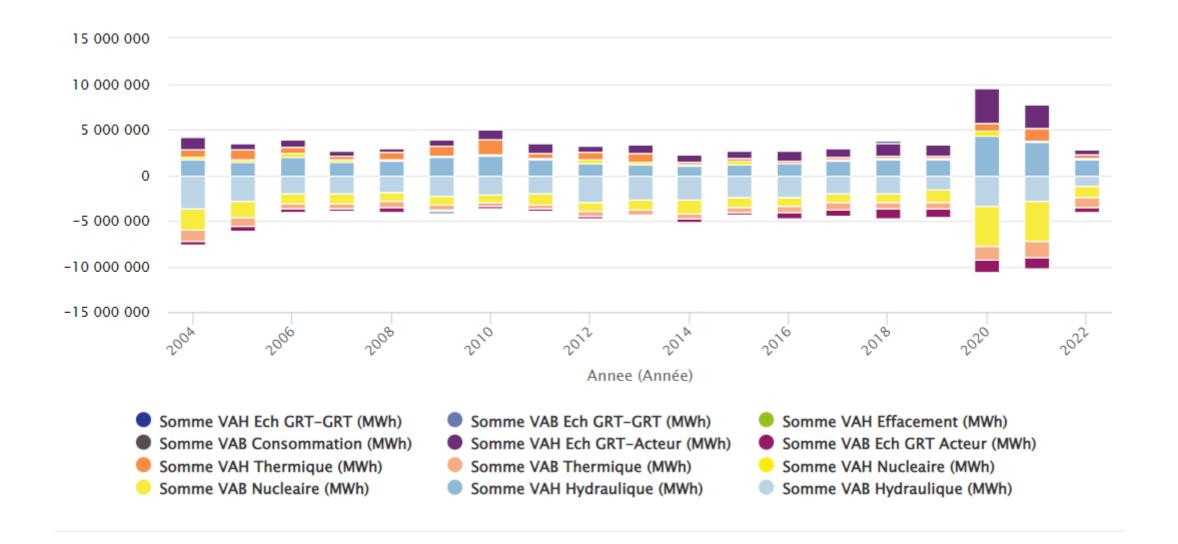
Evolution de la production hydraulique



⇒ Toutefois, la production en 2022 est à son plus bas niveau depuis 1976, en raison des conditions climatiques exceptionnellement chaudes et sèches



L'hydraulique (toutes filières), principal contributeur à l'équilibrage du système électrique (mécanisme d'ajustement).



Scenarios BP 2035







Exercice de nature *prospective*

Scénarios A « Accélération réussie » Des options différentes d'atteinte des objectifs autour de 3 mix consommation/production en fonction des mesures d'efficacité énergétique et de sobriété







Exercice d'analyse de risque

Scénarios B « Atteinte partielle »

Un retard plus ou moins marqué dans l'électrification, l'efficacité et la sobriété combiné à un faible développement des EnR qui soulèvent des questions de sécurité d'approvisionnement et d'atteinte des objectifs climatiques





Scénarios C « Mondialisation contrariée »

Deux réponses contrastées à un contexte macroéconomique dégradé pour maintenir l'atteinte des objectifs de décarbonation

Défaut de réaction
Hypothèses spécifiques

Résilience industrielle Hypothèses spécifiques

Cadre macroéconomique favorable

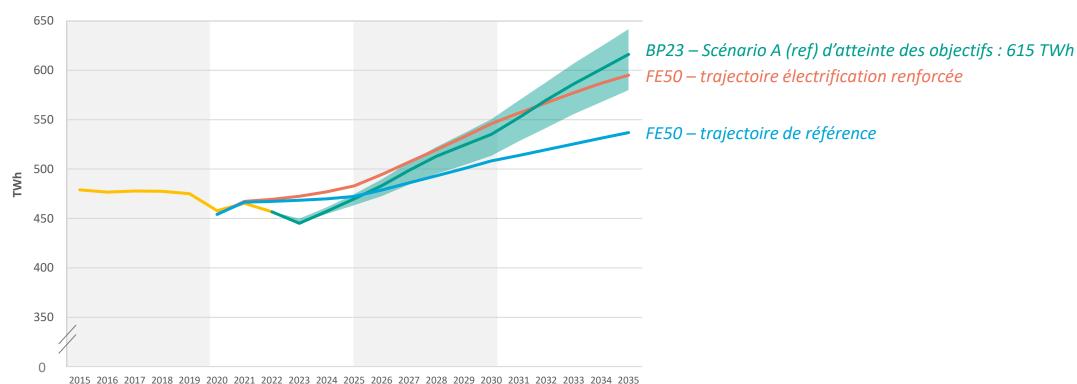
Cadre macroéconomique de mondialisation contrariée



Pour atteindre les objectifs de décarbonation accélérée et de souveraineté énergétique, une croissance forte et rapide de la consommation d'électricité est nécessaire

- 1 L'augmentation de la consommation d'électricité est la contrepartie de la baisse souhaitée de celle des énergies fossiles
- La nouvelle trajectoire de référence pour la consommation se situe dans la fourchette haute des *Futurs énergétiques 2050* (trajectoire de réindustrialisation profonde et d'électrification renforcée), soit entre 580 et 640 TWh en 2035

Évolution de la consommation d'électricité dans les différents scénarios à l'horizon 2035





Le Bilan prévisionnel 2023 : 20 enseignements détaillés en cinq thèmes



Evolution de la consommation et de la production d'électricité décarbonée



L'économie du système électrique



La sécurité d'approvisionnement



Les stratégies industrielles



Les nouveaux usages de l'électricité

Questions



