

Lyon, le jeudi 25 avril 2024

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Bilan électrique Auvergne-Rhône-Alpes 2023

Un nouvel équilibre pour le système électrique

Après un contexte très défavorable en 2022, année marquée par trois crises énergétiques indépendantes et simultanées (du gaz, du nucléaire, de l'hydraulique), l'année 2023 traduit un nouvel équilibre pour le système électrique, dans lequel les craintes sur la sécurité d'alimentation se sont résorbées. La dynamique nettement baissière de la consommation française amorcée dès l'automne 2022 s'est poursuivie tout au long de l'année 2023 à l'échelle nationale comme au niveau de la région Auvergne-Rhône-Alpes. La production d'électricité décarbonée de la région a nettement progressé. La production hydraulique de la région conserve sa place stratégique au sein de la filière : près de la moitié de l'hydroélectricité produite en France l'a été en Auvergne-Rhône-Alpes. La production solaire régionale progresse fortement, portée par le développement du parc, en atteignant un nouveau record.

La baisse des consommations d'électricité s'est confirmée en 2023

- En 2023, la consommation d'électricité en France (corrigée des aléas météorologiques et calendaires) s'élève à 446 TWh et se situe en retrait de 3,2% par rapport à 2022 et de 6,8% par rapport à la période de référence 2014-2019.
- En Auvergne-Rhône-Alpes, la consommation de l'année 2023 (corrigée des aléas météorologiques et calendaires) est en retrait de 4,8% par rapport à 2022.

En Auvergne-Rhône-Alpes en 2023, le volume total d'électricité produite augmente de 13% par rapport à l'année 2022 atteignant 116,5 TWh, ce qui représente environ 1/4 de la production nationale en 2023 et environ deux fois le volume de la consommation annuelle de la région. En France, la production totale d'électricité (494,5 TWh) augmente de 11% en 2023 par rapport à 2022 mais reste en-dessous des niveaux antérieurs à 2020.

Concernant la production nucléaire :

- En Auvergne-Rhône-Alpes, la production nucléaire est remontée à 83,6 TWh (soit +14% par rapport à l'année 2022). Cette tendance est similaire à l'évolution de la production nucléaire à l'échelle nationale, qui a augmenté de 15% en 2023, après une année durant laquelle la production nucléaire française avait été la plus faible depuis 1992.

Concernant la production hydraulique :

- La production hydraulique en Auvergne-Rhône-Alpes, représentant 45% de l'hydroélectricité produite en France, est remontée à 26,7 TWh. Elle revient au niveau de la moyenne historique 2014-2019, et reflète la dynamique nationale (58,8 TWh en 2023) portée par l'amélioration de la pluviométrie et la gestion responsable des stocks par les exploitants.

Concernant la production photovoltaïque et éolienne :

- Avec un ensoleillement conforme aux normales, la production solaire en Auvergne-Rhône-Alpes s'est établie en 2023 à 2,4 TWh, en augmentation de 15,6% par rapport à 2022. Le parc solaire en Auvergne-Rhône-Alpes a atteint 2 234 MW, soit une augmentation 22% par rapport à fin 2022. En 2030, l'objectif de la région est d'atteindre 6 500 MW de capacité solaire installée. En 2023, en France, l'installation des capacités solaires photovoltaïques a progressé à un rythme record, avec 3,1 GW installés (contre 2,7 GW en 2022). La production photovoltaïque a ainsi atteint 21,6 TWh, dépassant son précédent record (18,5 TWh en 2022).

- La production éolienne en Auvergne-Rhône-Alpes a atteint un volume de 1,48 TWh. Entre 2022 et 2023, le parc éolien régional a progressé de 31 MW soit +4,4% et atteint une capacité totale de 742 MW. L'objectif 2030 de la région est d'atteindre 2 500 MW de capacité éolienne. Avec 50,8 TWh de production, l'éolien contribue à la sécurité d'approvisionnement en France y compris lors des périodes de forte consommation en hiver, permettant de limiter le recours aux centrales alimentées par les combustibles fossiles.

Concernant la production thermique fossile :

- Le volume de production d'électricité par les énergies thermiques fossiles, toutes filières confondues, a en région baissé de moitié par rapport à l'année précédente, passant de 2,9 TWh à 1,4 TWh. En France, en baisse de 34%, cette production a atteint son plus bas niveau depuis 2014, passant de 49,2 TWh en 2022 à 32,5 TWh en 2023.

Après la crise de la production électrique française en 2022, qui avait mené à un solde importateur, la France est redevenue en 2023 le premier pays exportateur net d'électricité en Europe à hauteur de 50,1 TWh. Le solde des échanges avec la Suisse et l'Italie sont respectivement de 16,3 TWh et 20 TWh dans le sens des exportations, les lignes électriques d'interconnexions situées en Auvergne-Rhône-Alpes ayant majoritairement contribué à ces échanges.

Les grands défis du réseau électrique en Auvergne-Rhône-Alpes

Le développement du réseau de transport d'électricité est un préalable indispensable à l'atteinte de la neutralité carbone à l'horizon 2050. Le réseau va nécessairement évoluer pour répondre à 3 enjeux :

- Le raccordement de nouveaux consommateurs et producteurs,
- La transformation du réseau de transport pour répondre aux nouveaux flux du système électrique,
- Le renouvellement du réseau et son adaptation au changement climatique pour les 80 prochaines années.

Concrètement, RTE contribue à la décarbonation de la Vallée de la Chimie au sud de Lyon en développant de la capacité d'accueil pour les industriels en place ou ceux à venir par la création d'un nouveau poste électrique local et son raccordement au réseau de transport d'électricité.

« Les enjeux de décarbonation, de raccordement des nouvelles énergies renouvelables, et de renouvellement du réseau existant nous amènent à investir près de 1 milliard d'euros dans nos infrastructures en région dans les 4 prochaines années. Ces défis s'accompagnent d'un doublement de nos recrutements en région. », François Chaumont, Délégué RTE en Auvergne-Rhône-Alpes.

Le Bilan Électrique régional 2023 en ligne : [Détail de la consommation électrique par région](#)

RTE, gestionnaire du réseau de transport d'électricité français, assure une mission de service public : garantir l'alimentation en électricité à tout moment et avec la même qualité de service sur le territoire national grâce à la mobilisation de ses 9 500 salariés. RTE gère en temps réel les flux électriques et l'équilibre entre la production et la consommation. RTE maintient et développe le réseau haute et très haute tension (de 63 000 à 400 000 volts) qui compte près de 100 000 kilomètres de lignes aériennes, 7 000 kilomètres de lignes souterraines, 2 900 postes électriques en exploitation ou co-exploitation et une vingtaine de lignes transfrontalières. Le réseau français, qui est le plus étendu d'Europe, dispose de 37 interconnexions avec ses pays voisins. En tant qu'opérateur industriel de la transition énergétique neutre et indépendant, RTE optimise et transforme son réseau pour raccorder les installations de production d'électricité quels que soient les choix énergétiques futurs. RTE, par son expertise et ses rapports, éclaire les choix des pouvoirs publics.