

Faits saillants de l'État d'avancement 2020 du Plan d'approvisionnement 2020-2029

Croissance de la demande québécoise
d'électricité sur la période 2019-2029



CROISSANCE NATURELLE



+7,1 TWh

DÉVELOPPEMENT DES MARCHÉS



+5,9 TWh

TECHNOLOGIES ÉMERGENTES

Solaire photovoltaïque



-0,4 TWh

Véhicules électriques



+3,3 TWh

* TWh : térawattheure ou milliard de kilowattheures.

À l'horizon 2029, cette prévision représente une augmentation de 2,4 TWh par rapport à celle du Plan d'approvisionnement 2020-2029.

L'écart tient aux facteurs suivants, qui influent à la hausse ou à la baisse sur la demande :



- Conversion à l'électricité du chauffage des espaces et de l'eau par un plus grand nombre de clients
- Développement des marchés des serres et des centres de données

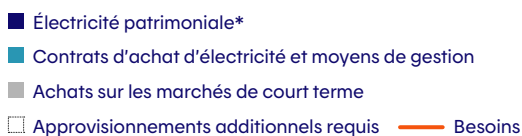
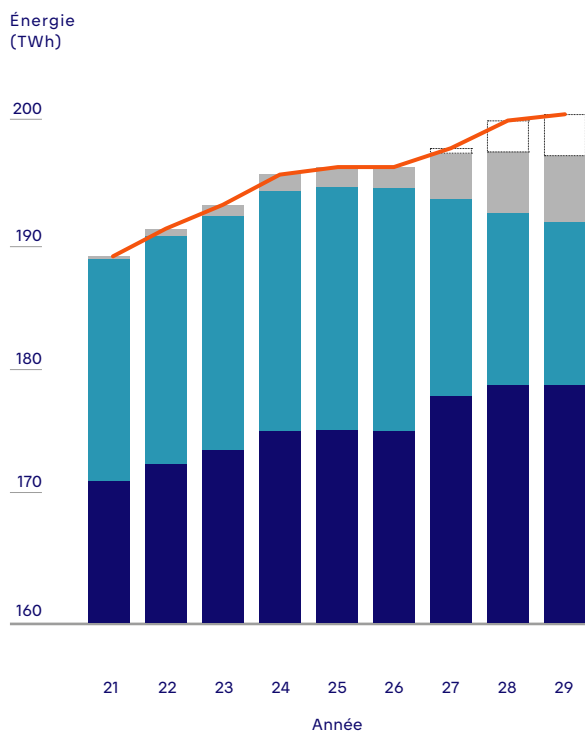
- Adoption moins rapide du solaire photovoltaïque par la clientèle
- Hausse du nombre de véhicules électriques



- Pandémie de COVID-19 et ralentissement économique associé
- Nouvelles initiatives en efficacité énergétique

Bilan d'énergie

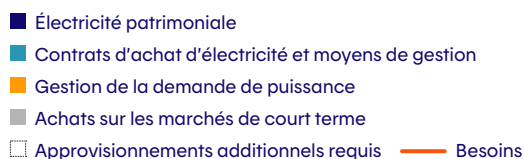
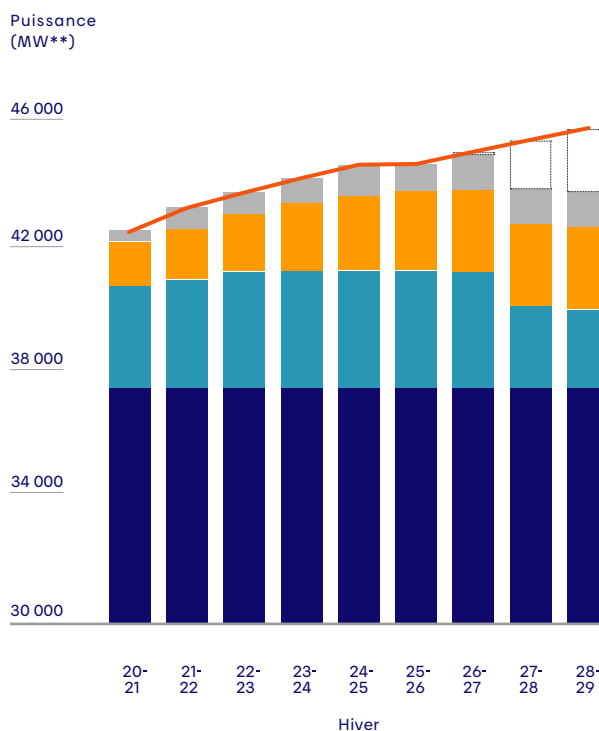
Le bilan d'énergie montre que les approvisionnements actuels et prévus d'Hydro-Québec Distribution et Services partagés sont suffisants pour répondre aux besoins jusqu'en 2026.



* Y compris les pertes de transport et de distribution.

Bilan de puissance

Le bilan de puissance montre qu'Hydro-Québec Distribution et Services partagés peut assurer l'équilibre entre l'offre et la demande en période de pointe jusqu'à l'hiver 2025-2026, grâce notamment à la contribution importante des moyens de gestion de la demande de puissance (GDP).



** MW: mégawatt.

Nouveaux approvisionnements

De nouveaux approvisionnements de long terme seront requis pour répondre aux besoins en énergie et en puissance à compter de la fin de 2026.

Des démarches en vue de l'acquisition de tels approvisionnements seront vraisemblablement entamées au cours de la prochaine année, afin d'en assurer la disponibilité dans les délais prévus.

Approvisionnement des réseaux autonomes



Les 22 réseaux qui ne sont pas reliés au réseau principal doivent produire leur propre énergie, le plus souvent au moyen de groupes diesels.

Pour répondre aux besoins de ces réseaux autonomes dans une perspective de transition énergétique, Hydro-Québec Distribution et Services partagés continuera de miser sur les trois stratégies qu'elle a mises de l'avant dans le *Plan d'approvisionnement 2020-2029*, soit :

- agir sur la demande en déployant des initiatives en efficacité énergétique;
- convertir les réseaux en tout ou en partie à des énergies renouvelables;
- assurer la fiabilité en puissance.

Faits saillants



NUNAVIK

Le programme d'éclairage à diodes électroluminescentes (DEL) a connu un franc succès, générant de nouvelles économies d'énergie qui correspondent à **9 % de la consommation annuelle totale du Nunavik**.



TASIUJAQ

Le contrat relatif à la construction d'une centrale hybride a été attribué, la mise en service étant toujours prévue pour 2022.



VILLAGE DE LA ROMAINE ET COMMUNAUTÉ D'UNAMEN SHIPU

Le raccordement de ces localités au réseau principal se poursuit et devrait s'achever en 2021.



INUKJUAK

La construction de la centrale hydroélectrique a débuté à l'été 2020. Les premières livraisons sont toujours prévues pour décembre 2022.



ÎLES-DE-LA-MADELEINE

La construction du parc éolien va bon train, le début des livraisons étant prévu pour la fin de 2020.

Quant au projet de raccordement des Îles au réseau principal, une mise à jour de l'analyse des autres options pour assurer la transition énergétique est en cours. Le raccordement demeure toutefois la solution privilégiée.