

Demandes de renseignements particuliers

Étude des crédits budgétaires 2021-2022

Demandes de la 2^e opposition

Équipe – Médias et affaires gouvernementales

Avril 2022

SECTION ÉNERGIE

1. Les sommes accordées dans la dernière année écoulée en production et utilisation d'énergies renouvelables, ventiler par projet et par type d'énergie (éolien, solaire, hydroélectricité, etc.)
 - a. Combien étaient de nouveaux projets ?

Consultez le [Rapport annuel 2021](#) (p.25, 31 et 50)

Par ailleurs, en 2021, Hydro-Québec Production (HQP) a investi en immobilisations corporelles et en actifs incorporels 1 052 M\$. De ce montant, il a consacré 372 M\$ à des activités de développement, soit principalement à l'avancement des travaux sur le chantier de l'aménagement hydroélectrique de la Romaine-4, en Minganie, où la mise en service de la centrale est prévue pour 2022.

Dans le contexte de la transition énergétique, le Producteur a également investi dans la construction de deux centrales solaires photovoltaïques en Montérégie au premier semestre, soit la centrale Gabrielle-Bodis, à La Prairie, et la centrale Robert-A.-Boyd, à Varennes.

HQP a également investi un peu plus de 680 M\$ dans la pérennisation de son parc d'équipements et l'optimisation du rendement de celui-ci. Elle a notamment continué de mener des travaux de réfection aux centrales Robert-Bourassa, de Rapide-Blanc, de Carillon, de Beauharnois et Bersimis-2.

[Rapport annuel 2021](#) (p.50)

Lien 1 : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2021-hydro-quebec.pdf#page=25>

Lien 2 : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2021-hydro-quebec.pdf#page=50>

2. Les montants utilisés en transport et distribution d'énergies renouvelables non hydroélectriques dans la dernière année écoulée?

Les parcs éoliens et les centrales de biomasse raccordés au réseau ont été retenus dans le cadre d'appel d'offres d'un programme d'achat du Distributeur pour l'alimentation de la charge locale. Les frais du service de transport pour l'alimentation de la charge locale sont assumés entièrement par le Distributeur.

En juillet 2021, le Transporteur a déposé une demande tarifaire pour les années 2021 et 2022 auprès de la Régie de l'énergie. Cette demande vise l'approbation des revenus requis et la modification des tarifs des services de transport. La décision de la Régie relative à ce dossier est attendue en 2022.

Source : [Rapport annuel 2021](#) p. 51

Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2021-hydro-quebec.pdf#page=51>

3. Combien de projets ont été financés dans la recherche pour le stockage d'énergie renouvelable (batteries ou autres vecteurs) ?
 - a. Quels sont les noms de ces projets ainsi que leur lieu ? Ventilez cette information selon la région administrative.
 - b. Quels sont les montants associés à chaque projet ?

Annuellement, le CEETSE travaille sur une dizaine de projets d'innovation dans le domaine des matériaux de batterie pour les véhicules électriques et autres applications de stockage d'énergie, tant stationnaires que mobiles.

Les montants associés à chacun des projets sont sensibles sur le plan commercial et de nature confidentielle.

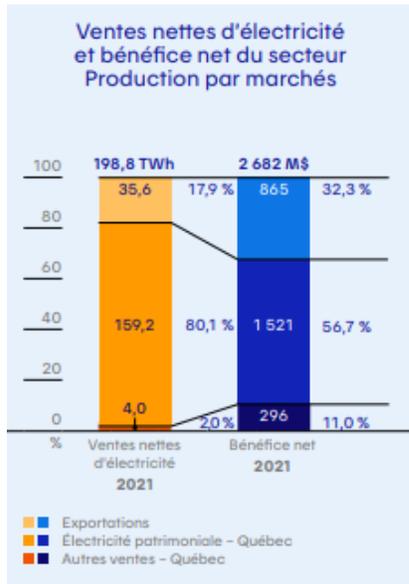
4. La liste des entreprises dans le secteur d'énergies fossiles ayant le tarif L d'Hydro-Québec pour leur consommation énergétique. Veuillez indiquer la totale de leur facture énergétique de la dernière année par entreprise.

- Moins de cinq entreprises œuvrant dans le secteur des énergies fossiles sont abonnées au tarif L d'Hydro-Québec.
- Le tarif L est un tarif réglementé qui s'applique à un abonnement annuel au titre duquel la puissance à facturer minimale est de 5 000 kilowatts ou plus et qui est lié principalement à une activité industrielle.
- Les données de consommation des clients d'Hydro-Québec sont des informations confidentielles.

5. Veuillez fournir les revenus des ventes d'hydroélectricité à l'extérieur du Québec, ventilés par juridictions.

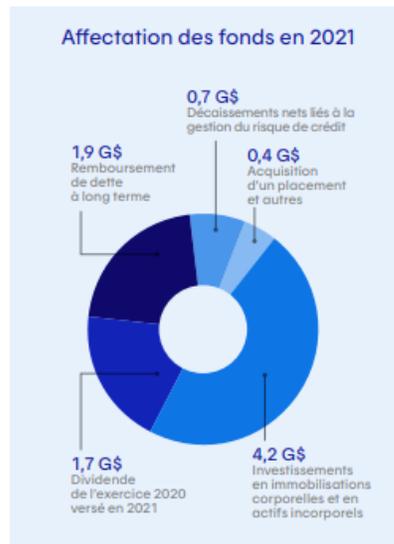
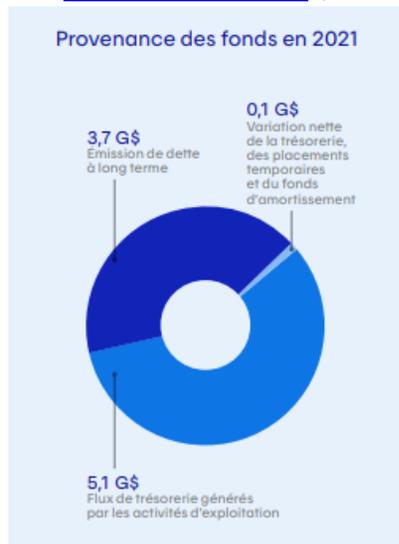
Consultez la section [Exportations](#) du site Web Hydro-Québec International.

Voir [rapport annuel 2021](#), p.49 et [rapport annuel 2021](#), p. 41



- a. Dans quoi cet argent serait-il investi ?

Voir [rapport annuel 2021](#), p.47



Lien 1 : <https://www.hydroquebec.com/international/fr/exportations/>

Liens 2-3-4 : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2021-hydro-quebec.pdf> (p.49, 41, 47)

6. Quels ont été les projets de modernisation des réseaux d'électricité ? Veuillez donner les montants associés à chaque projet et le type de modernisation ?

Au cours des dernières années, Hydro-Québec a lancé une série de grands projets technologiques, dont la modernisation des systèmes de conduite des réseaux de transport et de distribution qui est axée sur la mise en place d'une plateforme unique, moderne et intégrée. Dans le contexte de la transition énergétique, cette assise technologique tournée vers l'avenir habilitera la mise en place d'un système de gestion de ressources énergétiques décentralisées, notamment des panneaux solaires, des parcs éoliens et des batteries. Les investissements réalisés dans le secteur Transport se sont élevés à 1 930 M\$. De ce montant, 382 M\$ ont servi à raccorder au réseau de nouveaux équipements de production et à augmenter la capacité de transit des installations. Par ailleurs, 1 548 M\$ ont été investis dans des projets visant à maximiser la fiabilité et la pérennité des actifs de transport, soit surtout le remplacement d'équipements, la modernisation d'installations et le renforcement du réseau. Mentionnons à cet égard la construction de la ligne à 735 kV Micoua-Saguenay.

Quant aux investissements réalisés dans le secteur Distribution, ils se sont établis à 952 M\$. La majeure partie de cette somme a été allouée à des projets visant à répondre à la croissance de la clientèle et à assurer la pérennité du réseau de distribution.

Source : [Rapport annuel 2021](#) p. 46

Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2021-hydro-quebec.pdf#page=46>

AUTRE

1. Les coûts et les actions posées pour contacter des communautés autochtones :
 - a. La raison de contact ;
 - b. Le projet qui en découle ainsi que le secteur économique touché ;
 - c. Les résultats du contact.

Consultez le [Rapport annuel 2021](#) (p. 13, 14 et 15)

© Hydro-Québec, 2022
Équipe – Médias et affaires gouvernementales
Tous droits réservés

