

RAPPORT T4 2019 SUR L'ÉNERGIE DE L'ONTARIO

OCTOBRE – DÉCEMBRE 2019
ÉLECTRICITÉ

Pic de demande d'électricité raccordée au réseau en Ontario (T4)

20 974 MW

Établi le 19 décembre 2019, 18 h HNE

Source : SIERE

Pic de demande d'électricité raccordée au réseau de transport d'énergie (T4)

Nucléaire	23,1 TWh	61,9 %
Hydroélectricité	8,7 TWh	23,5 %
Éoliennes	3,3 TWh	8,8 %
Gaz	2 TWh	5,3 %
Biocarburant	< 1 TWh	0,3 %
Solaire	< 1 TWh	0,2 %

Source : SIERE

Économies d'énergie (T4)

Total des économies nettes en période de pointe	61 MW
Total des économies nettes d'énergie	418 GWh

Source : SIERE

Pic de demande d'électricité raccordée au réseau en Ontario (CDA)

21 791 MW

Établi au T3 – 29 juillet 2019, 17 h HNE

Source : SIERE

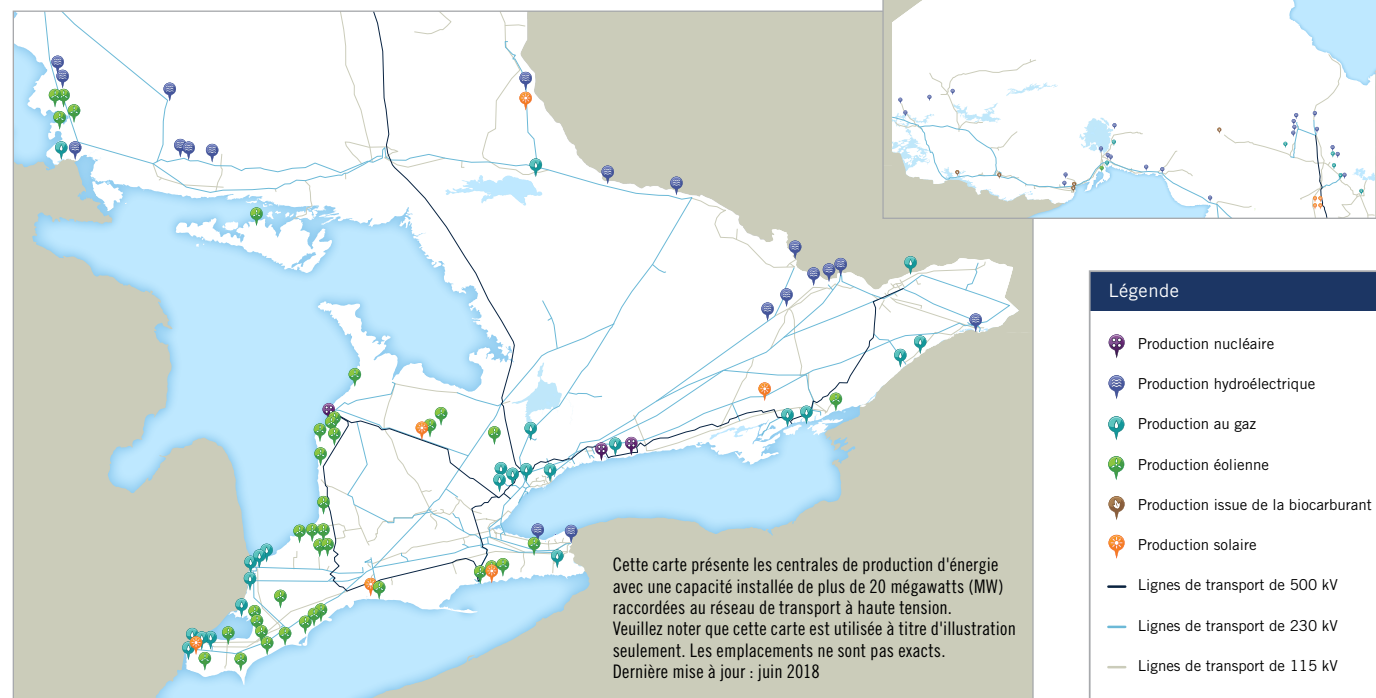
Coût du produit – Catégorie A (¢/kWh)	T4	CDA
Prix horaire de l'énergie en Ontario (moyenne non pondérée)	1,55	1,67
Rajustement global (moyenne, catégorie A) ¹	5,57	5,89
Total	7,12	7,56

Source : SIERE

Coût du produit – Catégorie B (¢/kWh)	T4	CDA
Prix horaire de l'énergie en Ontario (moyenne pondérée)	1,70	1,83
Rajustement global (moyenne, catégorie B) ¹	10,84	10,76
Total	12,54	12,59

Source : SIERE

Réseau de transport de l'Ontario

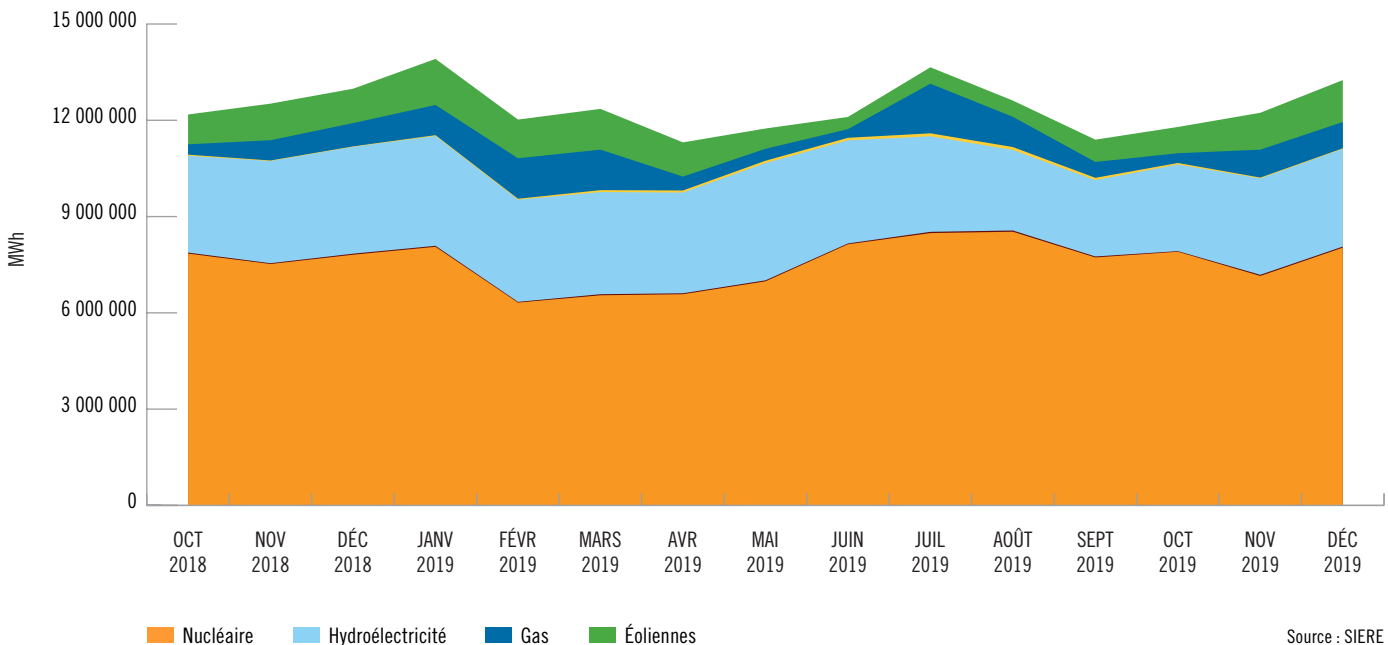


1. Les clients de catégorie A sont de gros consommateurs d'électricité qui paient le Rajustement global, calculé à partir de leur consommation d'énergie pendant les cinq heures de l'année où la demande est la plus élevée. Tous les autres clients appartiennent à la catégorie B. Tous les autres clients appartiennent à la catégorie B et paient un rajustement global en fonction du volume.

Approvisionnement en électricité

Production mensuelle du réseau d'électricité par type d'énergie

Le réseau ontarien de production-transport d'électricité dispose de diverses sources d'approvisionnement : les centrales de base qui fonctionnent 24 h sur 24, les centrales de production d'énergie intermittente qui génèrent de l'électricité lorsque les conditions le permettent (notamment les centrales éoliennes et solaires), et les centrales souples pouvant adapter rapidement leur production à la consommation (notamment les centrales au gaz naturel).



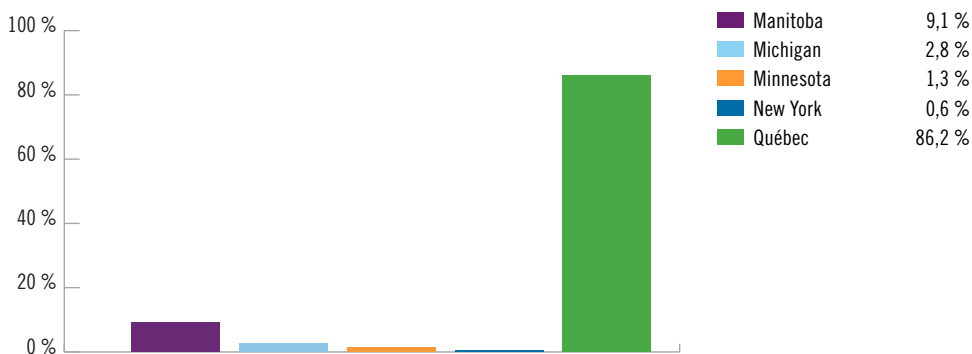
Les données ci-dessus sont extraites d'un rapport produit par la SIERE et disponible à l'adresse reports.ieso.ca/public/GenOutputbyFuelMonthly/PUB_GenOutputbyFuelMonthly.xml. Ce rapport s'appuie sur des données relatives aux livraisons afin de fournir des informations supplémentaires à tous les planificateurs autonomes et à toutes les centrales de production discontinue et en charge commandée de l'Ontario enregistrés en tant que participants du marché. Le rapport – qui tient compte de toutes les installations de production raccordées au réseau, en plus des centrales intégrées qui sont aussi enregistrées en tant que participants du marché – est publié mensuellement selon le calendrier de livraison physique.

Importations et exportations

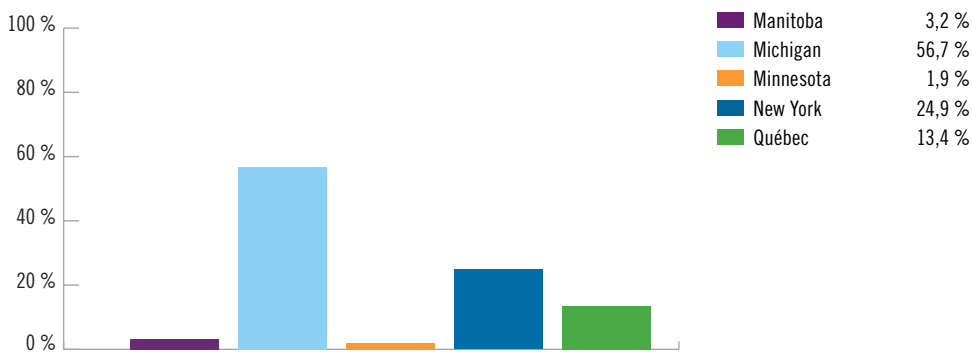
L'Ontario est raccordé à un large réseau stable de réseaux de transport couvrant l'Amérique du Nord, ce qui contribue à la fiabilité du réseau et à l'efficacité économique. Les importations sont en concurrence avec la production ontarienne pour fournir de l'électricité au meilleur prix possible et pour répondre aux besoins de la province durant les périodes où la demande est élevée. L'Ontario exporte également de l'énergie lorsque c'est économique, ce qui permet de tirer des revenus pour compenser les coûts du réseau et de l'infrastructure et de maintenir la fiabilité du réseau en périodes de production excédentaire.

L'Ontario importe et exporte son électricité depuis et vers deux provinces et trois états au moyen de 26 interconnexions. Son réseau d'électricité est interconnecté avec celui du Manitoba, du Michigan, du Minnesota, de l'État de New York et du Québec. La province peut donc faire le commerce de l'électricité dans tout l'est de l'Amérique du Nord, ce qui contribue à la diversification des sources d'approvisionnement et à l'accroissement de la compétitivité.

Importations au T4



Exportations au T4



T4 (GWh)	Manitoba	Michigan	Minnesota	New York	Québec	Total
Quantités importées	111,97	34,35	16,29	7,94	1 066,01	1 236,56
Quantités exportées	154,86	2 775,31	90,59	1 219,18	653,68	4 893,62

Remarque : Les chiffres ayant été arrondis, ils peuvent ne pas concorder avec les totaux de la source.

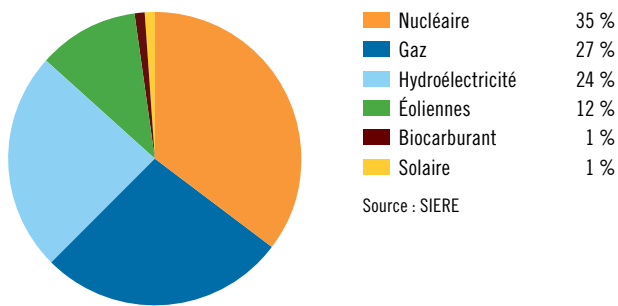
Source : SIERE

Capacité installée des centrales raccordées au réseau de transport d'énergie

Les changements apportés durant ce trimestre à la capacité installée des centrales raccordées au réseau de transport d'énergie sont révélateurs du processus de modernisation continue que connaît le domaine de l'électricité en Ontario. Bien que les centrales nucléaires, hydroélectriques et au gaz naturel représentent actuellement la grande majorité des sources d'approvisionnement, de nouvelles installations éoliennes, solaires et de biocarburant sont sans cesse raccordées au réseau.

La liste de contrats de la SIERE liés à la production active ([IESO Active Generation Contract List](#)) fournit l'état de projets individuels portant sur l'approvisionnement en électricité au sein de différents programmes d'approvisionnement de la SIERE. Cette liste énumère uniquement les installations de production sous contrat avec la SIERE.

Capacité de production raccordée au réseau (T4)



Remarque : Les données incluent toutes les installations de production raccordées au réseau de transport d'électricité et les installations couplées au réseau de distribution qui sont des participants du marché. Les chiffres ayant été arrondis, ils peuvent ne pas concorder avec les totaux de la source.

Le tableau ci-dessous présente la hausse de l'utilisation des ressources renouvelables pour produire de l'électricité dans la province.

Capacité de production raccordée au réseau

Année (MW)	Nucléaire	Hydroélectricité	Charbon	Gaz*	Éoliennes	Biocarburant	Solaire	Total
2019	13 009	9 065	0	10 277	4 486	295	424	37 555
2018	13 009	8 482	0	10 277	4 486	295	380	36 929
2017	13 009	8 490	0	10 277	4 213	495	380	36 863
2016	12 978	8 451	0	9 943	3 923	495	280	36 070
2015	12 978	8 432	0	9 942	3 504	495	240	35 591
2014	12 947	8 462	0	9 920	2 543	455	40	34 367
2013	12 947	7 939	2 291	9 920	1 725	124	0	34 946

* La catégorie « Gaz » comprend les centrales qui fonctionnent au gaz naturel, au mazout ou aux deux, comme Lennox, NP Kirkland et NP Cochrane.

Source: SIERE

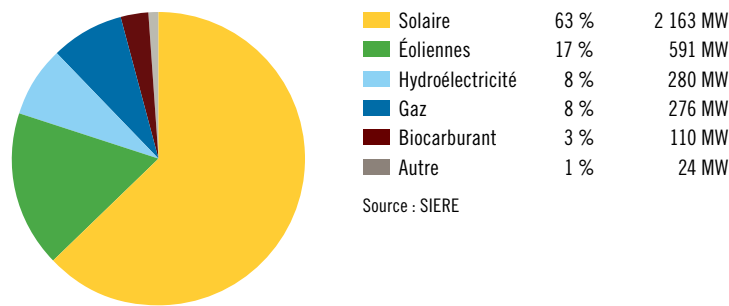
Remarque : Les chiffres ayant été arrondis, ils peuvent ne pas concorder avec les totaux de la source.

Production intégrée (contrat avec la SIERE)

Les centrales intégrées injectent de l'électricité dans les réseaux de distribution locaux, ce qui contribue à réduire la demande sur le réseau de transport et à répondre à une partie des besoins des collectivités locales. Alors que l'éolien et le solaire fournissent la majorité de la production intégrée sous contrat, la SIERE a passé un marché pour un plus grand nombre de réseaux de production hydroélectrique, de production combinée chaleur-électricité et de production à partir de gaz naturel et de biocarburant qui seront également raccordés aux réseaux locaux de distribution.

À la fin du T4 2019, une production intégrée 3 445 MW était en exploitation commerciale dans les réseaux locaux de distribution.

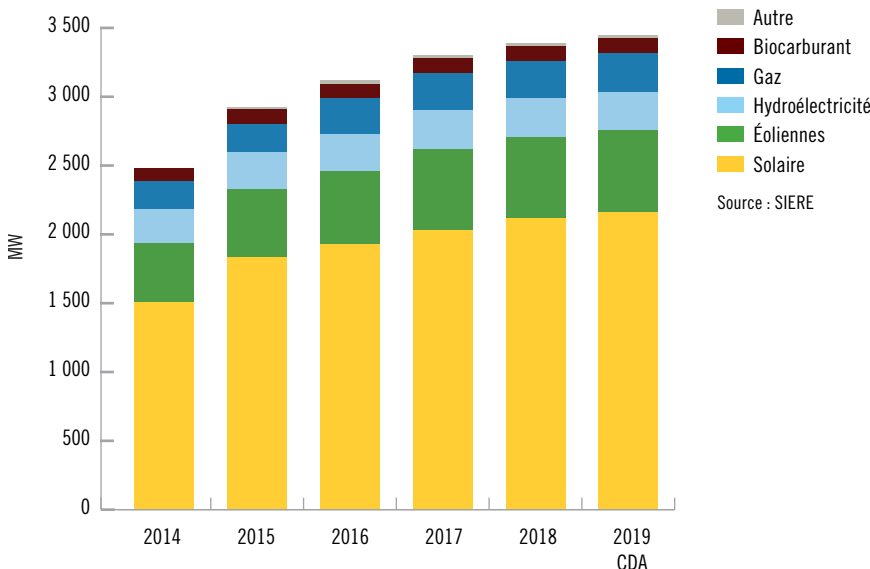
Capacité de production intégrée sous contrat en exploitation commerciale (T4)



Remarque : Chacune des données ci-dessus est tirée du rapport d'avancement du T4 de la SIERE sur l'approvisionnement sous contrat.

Le tableau ci-dessous présente la hausse de l'utilisation de la production intégrée pour approvisionner en électricité les réseaux locaux de distribution de la province.

Capacité de production intégrée sous contrat en exploitation commerciale



Remarque : Total de la production intégrée en exploitation commerciale sous contrat avec la SIERE au terme de chaque période. Les chiffres ayant été arrondis, ils peuvent ne pas concorder avec les totaux de la source.

Les données ci-dessus sont tirées du rapport d'avancement de la SIERE sur l'approvisionnement par contrat. Le rapport fournit une mise à jour trimestrielle de l'état d'avancement des initiatives portant sur l'approvisionnement et les sources d'approvisionnement qui sont en cours d'élaboration ou en exploitation commerciale, par type d'énergie, et rassemble les capacités totales, telles qu'elles sont indiquées dans chaque contrat, ce qui diffère des valeurs de la capacité installée utilisée à des fins d'exploitation. Le rapport est disponible (en anglais) à l'adresse ieso.ca/power-data/supply-overview/transmission-connected-generation.

Total de la capacité de production raccordée au réseau et de production intégrée sous contrat

Les chiffres du tableau indiquent la capacité de production totale dans la province : capacité en service raccordée au réseau et capacité de production intégrée sous contrat avec la SIERE.

Année	Nucléaire	Hydroélectricité	Charbon	Gaz	Éolienne	Biocarburant	Solaire	Autre	Total
2019 T4 (MW)	13 009	9 346	0	10 553	5 076	405	2 587	24	41 000
2019 T4 (%)	32 %	23 %	0 %	26 %	12 %	1 %	6 %	<1 %	

Remarque : Les chiffres ayant été arrondis, ils peuvent ne pas concorder avec les totaux de la source.

Capacité disponible raccordée au réseau de transport au moment du pic 24 597 MW (T4)

Demande au moment du pic	20 974 MW (T4)	Obligation en matière de réserve de fonctionnement	1 418 (T4)
Demande minimale	10 739 MW (T4)		Source : SIERE

La capacité disponible correspond à la capacité installée totale raccordée au réseau, moins les provisions pour les réductions saisonnières, les pannes prévues et le manque de puissance des ressources limitées en énergie. Des réserves de fonctionnement sont requises pour garantir que la demande ontarienne prévue puisse être comblée avec un niveau de fiabilité suffisamment élevé. L'obligation en matière de réserve de fonctionnement correspond à la somme des sources d'approvisionnement nécessaires pour compenser la perte de la production de la plus importante source d'électricité en cas d'imprévu et celle de la moitié de la production de la source qui se classe juste derrière. Des renseignements supplémentaires sur les critères, les outils et la méthodologie utilisés par la SIERE pour réaliser des évaluations de l'adéquation des ressources figurent (en anglais) à l'adresse ieso.ca/power-data/market-summaries-archive.

Économies d'énergie

La combinaison du Cadre stratégique de priorité à la conservation de l'énergie, du Programme d'accélération pour le secteur industriel et du cadre provisoire devrait permettre de réaliser des économies de 8,7 TWh.

Dès le T4 2019, les programmes de conservation et de gestion de la demande ont permis d'économiser 7 478 GWh d'électricité. Pour de plus amples renseignements sur les résultats trimestriels, veuillez consulter le rapport trimestriel de la SIERE sur les progrès réalisés en matière de conservation de l'énergie (en anglais), accessible à partir du site Web des rapports de la SIERE sur la conservation de l'énergie : ieso.ca/power-data/conservation-overview/conservation-reports (en anglais).

Comme c'est souvent le cas au début de tous les cadres de conservation, les niveaux de participation au cadre provisoire ont mis du temps à augmenter à mesure que de nouveaux programmes étaient mis en œuvre, que les fournisseurs de programmes étaient intégrés et que les clients se familiarisaient avec les nouvelles offres de programmes. Les économies d'énergie et de demande réalisées grâce aux programmes du cadre provisoire devraient augmenter au fil du temps, à mesure que de nouveaux projets seront réalisés et que les niveaux de participation continueront à augmenter. Les économies réelles devraient continuer à s'accumuler jusqu'en 2021-2022, à mesure que les projets annoncés sont mis en œuvre.

Avant la crise sanitaire liée à la COVID-19, la SIERE prévoyait d'atteindre de manière rentable 100 % des objectifs en matière d'économies d'énergie et de demande. Aujourd'hui, la SIERE met à jour ses prévisions pour 2020 afin de tenir compte de la crise sanitaire liée à la COVID-19 et de ses répercussions sur les objectifs en matière d'économies d'énergie et de demande.

Évolution des économies d'énergie réalisées - Résultats (au T4 2019)²

Évolution graduelle		2019 T4 Évolution graduelle	2015-2019 T4 Évolution graduelle	Progrès réalisé par rapport à la cible pour 2020 (%)
Cadre PCE offert par les SDL et la SIERE	Économies en période de pointe (MW)	56	871	-
	Économies d'énergie (GWh)	391	6 987	116
PASI offert par la SIERE	Économies en période de pointe (MW)	1	123	-
	Économies d'énergie (GWh)	-1	451	35
Programmes IF menés par la SIERE	Économies en période de pointe (MW)	5	6,6	3,5
	Économies d'énergie (GWh)	27	40	2,8
Total des économies d'énergie réalisées	Total des économies en période de pointe (MW)	61	1 001	-
	Total des économies d'énergie (GWh)	418	7 478	-

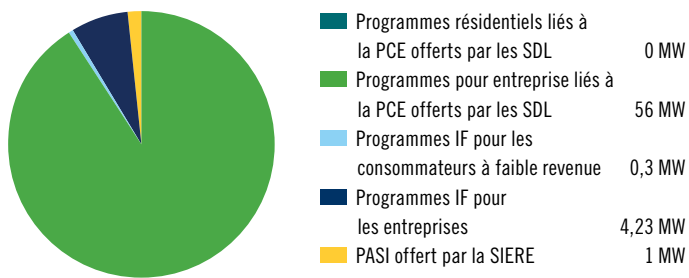
Remarque : Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas concorder.

Source : SIERE

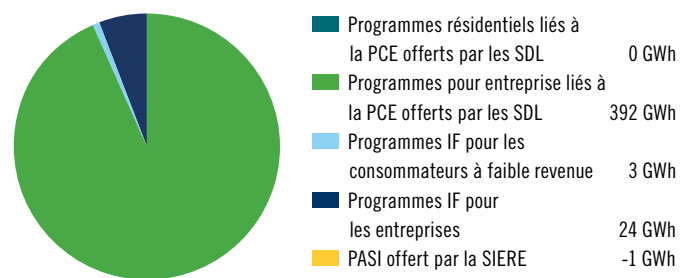
² Les résultats, qui n'ont pas été vérifiés, sont présentés en fonction des dates d'installation de projets se trouvant dans la période indiquée, et sont fondés sur les projets signalés et facturés à la SIERE au T2 2019.

Économies d'énergie réalisées grâce aux programmes d'économies d'énergie des SDL (2019 T4)

Économies annuelles liées à la demande de pointe pour 2020



Économies d'énergie annuelles pour 2020



Remarque : Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas concorder. Les économies d'énergie pour le PASI au T4 de 2019 étaient nulles (0), mais sont présentées en tant que -1 GWh en raison d'un ajustement des résultats déclarés au T3 de 2019.

Source : SIERE

Réponse à la demande (DR)

Les programmes de réponse à la demande et d'économies d'énergie pendant les périodes de pointe contribuent à réduire la consommation globale d'énergie de la province pendant ces périodes, ce qui profite au réseau d'électricité et permet aux consommateurs de réduire leur facture d'électricité.

Depuis décembre 2015, la capacité de réponse à la demande (RD) est accordée dans le cadre d'un processus d'enchères concurrentielles. Cette enchère de RD représente une avenue à la fois transparente et rentable pour sélectionner les fournisseurs de services de RD les plus concurrentiels, tout en garantissant que tous les fournisseurs sont tenus aux mêmes obligations de rendement.

La vente aux enchères de RD tenue en décembre 2018 a permis d'obtenir 818,4 MW pour la période d'engagement estivale de six mois commençant le 1^{er} mai 2019 et 854,2 MW pour la période d'engagement hivernale de six mois commençant le 1^{er} novembre 2019.

Des renseignements supplémentaires sur la vente aux enchères dans le domaine de la réponse à la demande sont disponibles à l'adresse ieso.ca/en/sector-participants/market-operations/markets-and-related-programs/demand-response-auction

Économies lors des périodes de pointe

L'initiative d'économies d'énergie en milieu industriel (ICI) encourage les grands consommateurs à déplacer leur utilisation d'énergie en dehors des pics de demande sur le réseau. Les clients qui sont en mesure de réduire leur incidence sur ces périodes de pointe représentent un avantage pour le réseau, car ils réduisent le besoin de construire de nouvelles infrastructures. En 2017, on estime que l'Initiative d'économies d'énergie en milieu industrie a permis de réduire la demande de pointe de 1 400 MW. Les clients participants se voient fixer un taux de rajustement global individuel, basé sur la contribution, en pourcentage, que représente leur demande par rapport aux cinq plus importants pics coïncidents sur le réseau et mesurés sur une période définie.

Le tableau ci-dessous présente les cinq plus importants pics de demande quotidiens pour la période de base la plus récente, qui a débuté le 1^{er} mai 2018 et s'est achevée le 30 avril 2019.

Cinq plus hauts pics de demande : Heures et consommation pour l'ensemble du réseau (période de base : du 1^{er} mai 2018 au 30 avril 2019)

Date	Heure de fin	Quantité d'énergie retirée allouée (MW)	Production intégrée (MW)	Injections dans les installations de stockage d'énergie (MWh)	Total (MW)
5 septembre 2018	17	22 551,315	1 076,151	0,446	23 627,020
5 juillet 2018	15	22 415,022	1 418,704	0,008	23 833,718
4 juillet 2018	18	22 122,730	734,709	0,393	22 857,046
28 août 2018	17	21 643,799	1 069,941	0,581	22 713,159
4 septembre 2018	17	21 379,327	803,919	0,759	22 182,487

Remarque : La valeur de la colonne Total (MW) correspond au nombre utilisé pour calculer le facteur de demande de pointe d'un client. Les valeurs ci-dessus sont utilisées pour la période d'ajustement allant du 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020.

Source : SIERE

Vous trouverez de plus amples renseignements sur le suivi des pics de demande à l'adresse suivante (en anglais) :

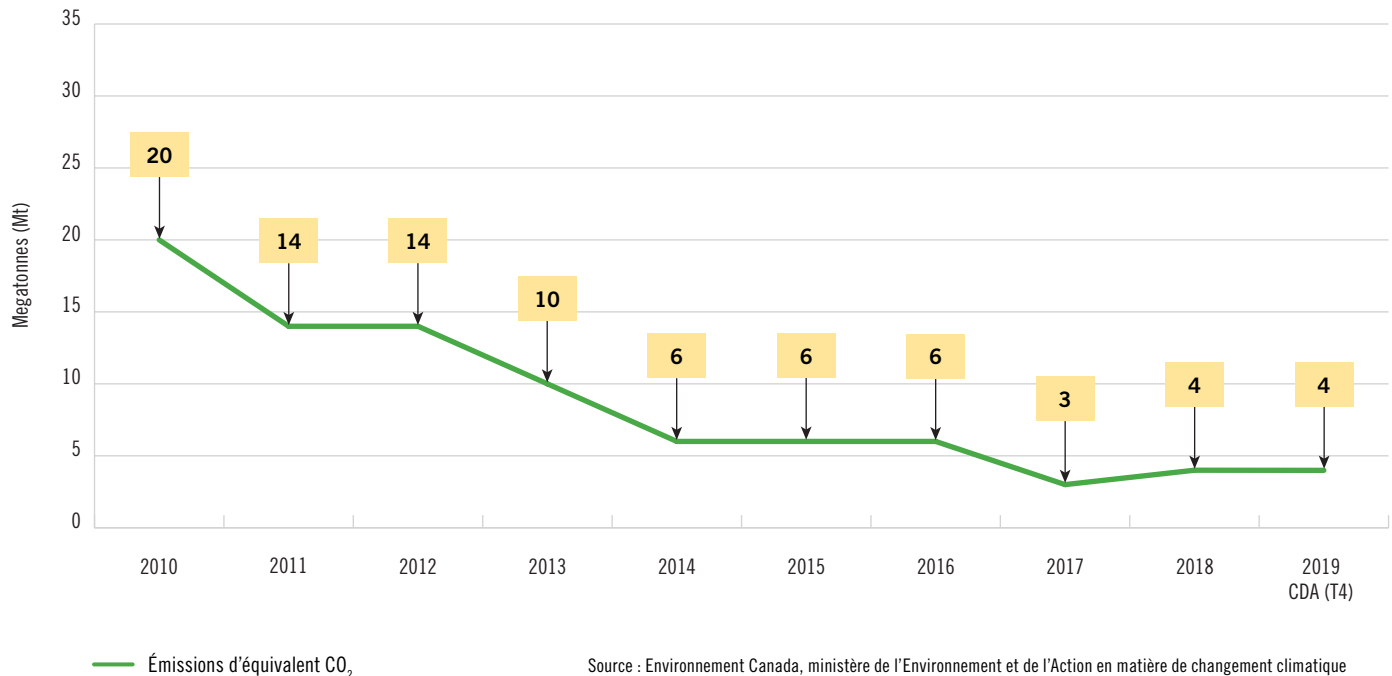
ieso.ca/sector-participants/settlements/global-adjustment-for-class-a

Émission de gaz à effet de serre

Le déclin marqué des émissions de gaz à effet de serre (mesuré en tonnes d'équivalent CO₂) est le résultat de l'élimination de la production d'électricité au charbon dans la province et de l'adoption de mesures de production renouvelable et de conservation. Les émissions d'oxydes de soufre (SO_x) – lesquelles qui sont principalement un sous-produit de la combustion du charbon – ont également montré une diminution marquée avec l'élimination de l'électricité au charbon.

Émissions de gaz à effet de serre pour le secteur de l'électricité de l'Ontario

Le tableau ci-dessous présente les émissions annuelles de gaz à effet de serre (mesurées en tonnes d'équivalent CO₂) pour les années 2010-2019. Depuis le début de l'année, les émissions de gaz à effet de serre au cours du T4 2019 ont totalisé environ 4 mégatonnes (Mt).



Contaminants atmosphériques

Des contaminants atmosphériques, tels que les oxydes de soufre (SO_x), les oxydes d'azote (NO_x) et les particules fines (PM_{2,5}), sont également libérés dans l'air pendant la combustion des combustibles fossiles.

Contaminants atmosphériques rejetés par le secteur de l'électricité de l'Ontario (tonnes)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Émissions de SO _x	38 507	11 966	10 342	10 192	846	424	579	644	504	464
Emissions de NO _x	27 358	18 198	19 867	17 973	11 448	10 355	9 323	5 695	5 924	6 010
Emissions de PM _{2,5}	843	518	468	445	309	262	239	195	210	212

Source : SIERE, Environnement Canada

Demande d'électricité

La consommation d'électricité est généralement le résultat de plusieurs facteurs qui ont chacun des répercussions différentes : certains augmentent la consommation (croissance démographique et changement économique), d'autres font baisser la consommation sur le réseau (économies d'énergie et production intégrée). D'autres encore font fluctuer la consommation (tarifs selon l'heure et Initiative d'économies d'énergie en milieu industriel). Les répercussions de chacun de ces facteurs sur la consommation d'électricité diffèrent selon les saisons et le moment de la journée.

Même lorsque l'économie de l'Ontario est sortie de la récession de 2008, la demande d'électricité est restée stable. Cette tendance devrait persister, car les marges de capacité et d'énergie demeurent adéquates, notamment à cause du succès qu'a connu la mise en œuvre des programmes d'économies d'énergie.

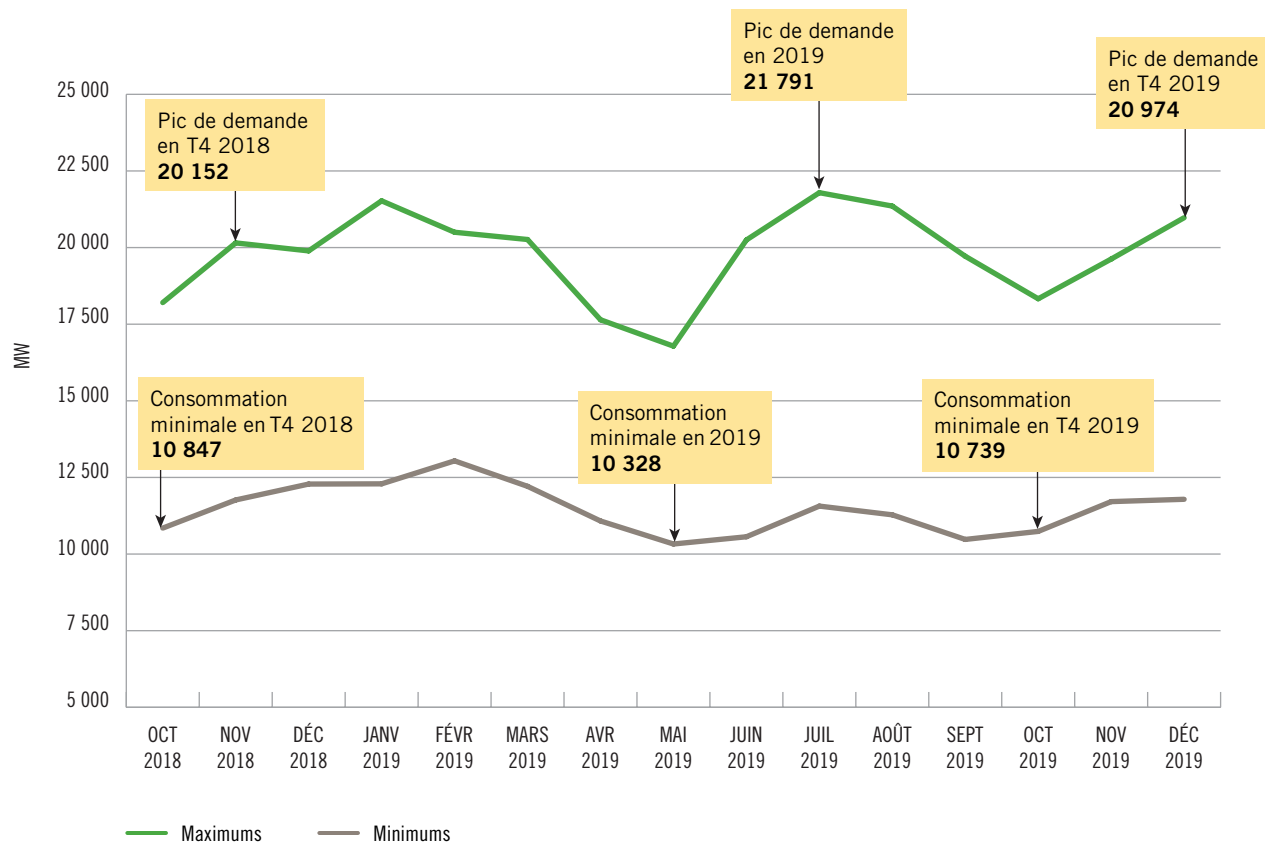
La croissance de la capacité de production solaire et éolienne intégrée et les programmes d'économies d'énergie continus réduisent les besoins en énergie provenant du réseau de production-transport, tout en exerçant une pression à la baisse sur les pointes de consommation en électricité.

Pic de demande d'électricité raccordée au réseau pour le T4 en Ontario

20 974 MW

Établi pour le 19 décembre 2019 à 18 h (HNE)

Maximums et minimums mensuels en Ontario



Source: IESO

Prévisions sur les pics de demande

La consommation d'électricité dans la province est prévue sur une période 18 mois. Une évaluation est effectuée pour s'assurer qu'il y a adéquation entre les installations de production réelles et proposées et celles de transport, de façon à répondre à la demande. Le tableau ci-dessous présente les prévisions météorologiques normales, habituellement associées à un pic durant cette période de l'année, et les prévisions météorologiques extrêmes qui reflètent les conditions météorologiques particulièrement mauvaises. Les répercussions des tarifs selon l'heure et de l'ICI, qui incitent les consommateurs à réduire leur consommation durant les périodes de pointe, sont également prises en compte dans les prévisions de demande établies dans ce rapport.

Saison	Pic lors de conditions météorologiques normales (MW)	Pic lors de conditions météorologiques extrêmes (MW)
Été 2020	22 195	24 584
Hiver 2020-2021	21 245	22 523
Été 2021	22 368	24 781

Source : Perspectives de fiabilité de la SIERE

Demande d'énergie raccordée au réseau en Ontario

Année	T4 Total (TWh)
2019	33,59
2018	33,97
2017	33,57
2016	33,16
2015	32,70
2014	34,47
2013	35,58

Remarque : Le total n'inclut pas l'impact de la production intégrée pour réduire la demande.

Source : Données sur l'électricité de la SIERE, aperçu de la demande

Totaux historiques – Consommation annuelle d'énergie raccordée au réseau en Ontario

Année	Total (TWh)	Variation par rapport à l'année précédente
2019	135,1	-2,3
2018	137,4	5,3
2017	132,1	-4,9
2016	137,0	0,0
2015	137,0	-2,8
2014	139,8	-0,9
2013	140,7	-0,6

Remarque : Le total n'inclut pas l'impact de la production intégrée pour réduire la demande.

Source : Données sur l'électricité de la SIERE, aperçu de la demande

Prix de l'électricité

Coût du produit

Le coût du produit se compose de deux éléments : le prix de gros (le prix horaire de l'énergie en Ontario) et le rajustement global. Le coût du produit ne constitue qu'une partie de la facture d'énergie totale.

Class A

Mois (¢/kWh)	OCT 2018	NOV 2018	DÉC 2018	JANV 2019	FÉVR 2019	MARS 2019	AVR 2019	MAI 2019	JUIN 2019	JUIL 2019	AOÛT 2019	SEPT 2019	OCT 2019	NOV 2019	DÉC 2019	2019 Moyenne
THEO*	1,28	2,36	2,66	2,64	2,71	2,67	1,48	0,70	0,37	2,05	1,48	1,34	0,65	1,96	2,06	1,67
Rajustement global (client de catégorie A)	6,30	4,25	4,87	5,32	5,43	4,81	6,37	6,42	7,18	5,94	6,72	5,75	6,28	5,13	5,30	5,89
Coût total du produit	7,58	7,61	7,53	7,96	8,14	7,48	7,85	7,12	7,55	7,99	8,20	7,08	6,93	7,09	7,36	7,56

*Moyenne (non pondérée) du prix horaire de l'énergie en Ontario pour refléter le profil de consommation typique (stable) de l'industrie.

Source : SIERE

Class B

Mois (¢/kWh)	OCT 2018	NOV 2018	DÉC 2018	JANV 2019	FÉVR 2019	MARS 2019	AVR 2019	MAI 2019	JUIN 2019	JUIL 2019	AOÛT 2019	SEPT 2019	OCT 2019	NOV 2019	DÉC 2019	2019 Moyenne
THEO*	1,38	2,51	2,79	2,78	2,79	2,73	1,56	0,76	0,48	2,19	1,61	1,43	0,72	2,07	2,19	1,83
Rajustement global (client de catégorie B)	12,06	9,86	7,40	8,09	8,81	8,04	12,33	12,60	13,73	9,65	12,61	12,26	13,68	9,95	9,32	10,76
Coût total du produit	13,44	12,37	10,19	10,87	11,60	10,77	13,89	13,36	14,21	11,84	14,22	13,69	14,40	12,02	11,51	12,59

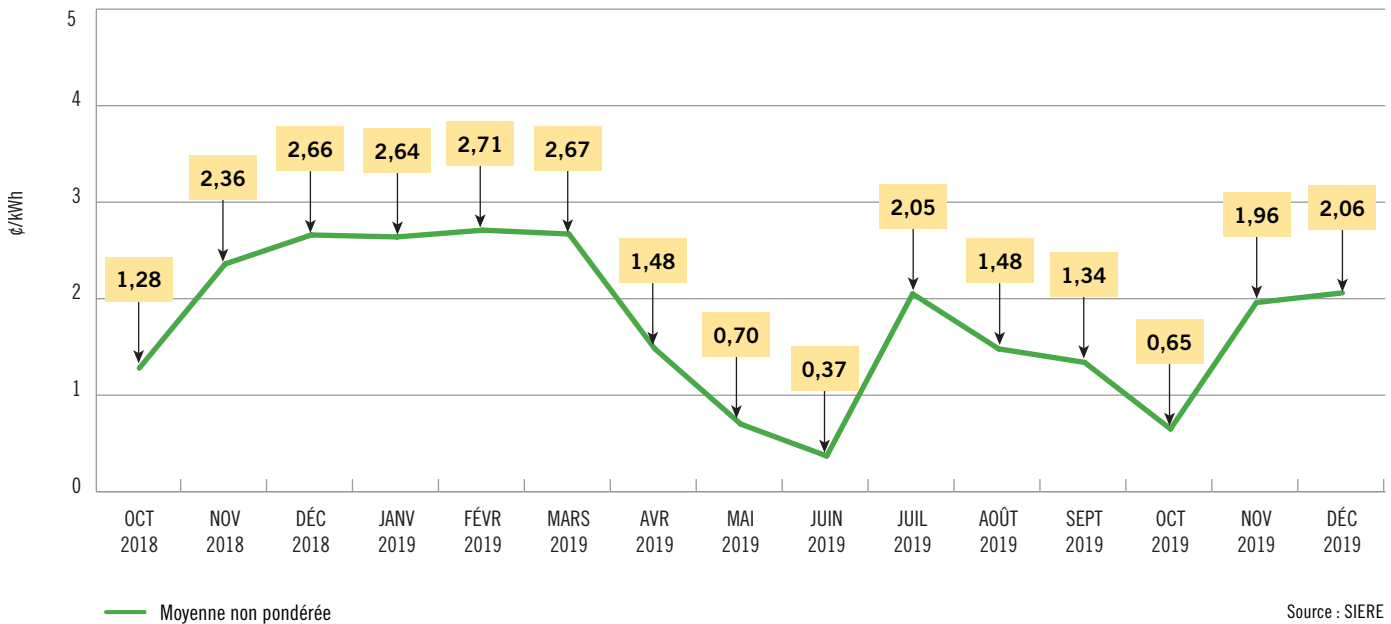
*Les moyennes sont établies en fonction de la quantité d'électricité consommée à grandeur de la province pour chaque heure afin de refléter de manière générale le profil de consommation pour les consommateurs de catégorie B (c.-à-d. du secteur résidentiel et commercial).

Source : SIERE

La somme des chiffres ne correspond pas aux totaux en raison des valeurs en dollar arrondies aux cents.

Prix de gros mensuel de l'électricité

Le prix de gros de l'électricité varie d'heure en heure. Le diagramme ci-dessous indique le prix moyen pour chaque mois. Le prix mensuel varie selon certains facteurs du marché de l'électricité qui font fluctuer son prix. Un prix moyen mensuel plus élevé exerce une pression à la baisse sur les coûts que le rajustement global doit permettre de recouvrer.



Tarifs selon l'heure d'après la grille tarifaire réglementée (GTR)

Conformément au mandat prévu par la *Loi de 1998 sur la Commission de l'énergie de l'Ontario*, la CEO a élaboré la grille tarifaire réglementée (GTR), qui fournit aux consommateurs résidentiels et aux petites entreprises un tarif d'électricité stable et prévisible tout en favorisant les économies d'énergie. La grille tarifaire est en vigueur depuis 2005.

Les consommateurs assujettis à la GTR qui disposent de compteurs à tarification horaire (ou « intelligents ») admissibles, capables de déterminer à quel moment l'électricité est consommée dans la journée, paieront des tarifs basés sur la GTR, selon une formule de tarification horaire. Les tarifs pour cette grille se basent sur trois périodes horaires par jour de la semaine. Ces périodes, illustrées dans la figure de la page suivante, sont appelées période creuse, période médiane et période de pointe. Les créneaux horaires de la période médiane et de la période de pointe diffèrent selon les mois d'été et d'hiver afin de tenir compte des habitudes de consommation électrique de ces saisons, comme expliqué ci-dessous.

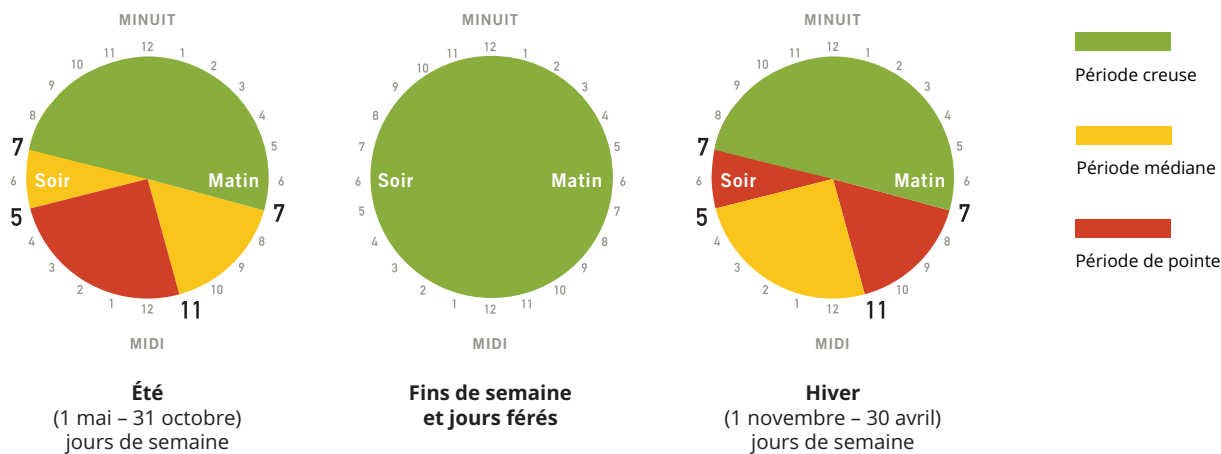
Les prix de la GTR qui étaient en vigueur de juillet 2017 au 31 octobre 2019 ont été fixés par la CEO en vertu de la *Loi de 2017 sur le plan ontarien pour des frais d'électricité équitables*. En vertu de cette loi, l'allègement des factures était assuré par une réduction des tarifs d'électricité qui figuraient sur la ligne « Électricité » des factures des clients.

En raison de modifications apportées plus récemment à la législation, la CEO a de nouveau fixé les tarifs de la GTR en vertu de l'article 79.16 de la *Loi de 1998 sur la Commission de l'énergie de l'Ontario*, en vigueur depuis le 1^{er} novembre 2019. Par conséquent, les tarifs de la GTR suivent à nouveau de près le coût prévu de l'offre. Les tarifs horaires de la GTR fixés par la CEO au 1^{er} novembre 2019 sont présentés à la page suivante.

Le gouvernement de l'Ontario a également introduit la « remise de l'Ontario pour l'électricité », qui offre une remise de 31,8 % sur le montant de la facture avant la TVH, remplaçant l'ancienne remise de 8 % offert dans le cadre de la « remise de l'Ontario pour les consommateurs d'électricité » ainsi que la réduction de tarif qui figurait auparavant sur la ligne « Électricité ».

Heures de consommation d'été et d'hiver

Les périodes d'utilisation de la GTR sont différentes l'été et l'hiver pour refléter les variations saisonnières dans la consommation d'électricité par les abonnés. L'été, la consommation d'électricité est plus forte pendant les moments les plus chauds de la journée, quand les climatiseurs fonctionnent au maximum. L'hiver, lorsque la luminosité est moindre, les pics de consommation apparaissent deux fois par jour : la première le matin, quand les gens se réveillent et allument leurs lumières et appareils, et la deuxième le soir, quand les gens rentrent du travail. Les tarifs selon l'heure de consommation applicables depuis le 1er novembre 2019 pour les consommateurs assujettis à la GTR qui disposent de compteurs intelligents admissibles sont présentés dans le tableau ci-dessous.



Source : CEO

Tarifs selon l'heure de la GTR en vigueur le 1^{er} novembre 2019

Tarifs selon l'heure de la GTR	Période creuse	Période médiane	Période de pointe	Prix moyen
Prix (¢)	10,1	14,4	20,8	12,8

Exemple de facture mensuelle résidentielle

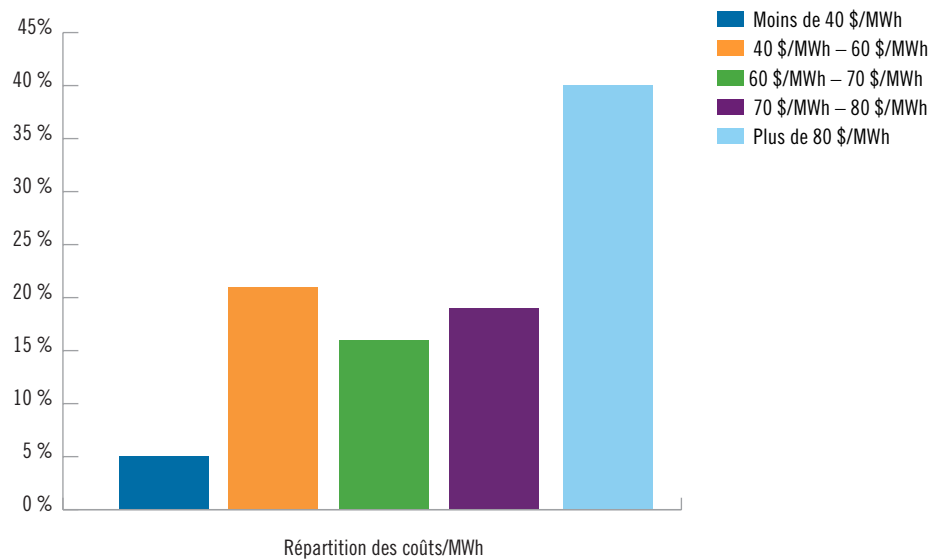
1 ^{er} novembre 2019, avec distribution moyenne	\$/700 kWh
Électricité	89,62
Livraison	42,52
Pertes	4,55
Réglementation	3,12
TVH	18,18
Réduction des tarifs d'électricité en Ontario	(44,46)
Total de la facture	113,53

Ce tableau montre la facture mensuelle d'un client résidentiel facturé selon la GTR et l'heure de consommation. Sa consommation mensuelle s'élève à 700 kWh dont 64 % en période creuse, 18 % en période médiane et 18 % en période de pointe. Les frais de livraison et de réglementation sont des frais moyens pondérés, calculés par la Commission de l'énergie de l'Ontario (CEO). Les pertes en ligne sont calculées en fonction du facteur de perte moyen pondéré, établi par la CEO. Les frais de livraison et les pertes en ligne varient selon le service public. Pour obtenir de plus amples renseignements, consultez la calculatrice de la CEO : oeb.ca/fr/protection-des-consommateurs/contrats-dapprovisionnement-en-energie/calculatrice-de-facture.

Tarifs de l'électricité dans le secteur industriel de l'Ontario

Les consommateurs industriels d'électricité peuvent être soit raccordés directement au réseau de transport à haute tension, soit approvisionnés par leur distributeur local (p. ex., Toronto Hydro). Les clients raccordés directement ne paient pas de frais de distribution, ce qui réduit leur facteur d'électricité. Le tableau ci-dessous illustre la répartition des tarifs globaux moyens pour tous les consommateurs de l'Ontario raccordés directement au réseau pour 2019. En Ontario, les tarifs d'électricité pour les gros consommateurs industriels varient en fonction de chaque consommateur, car ils reposent sur la consommation individuelle. D'une manière générale, moins un grand consommateur industriel consomme de l'énergie en période de pointe, plus il diminue son incidence sur le réseau d'électricité de la province et plus il réduit sa facture d'électricité. Pour la plupart, le coût du produit tient compte à la fois de la valeur marchande fluctuante et du rajustement global, calculé à partir de la consommation d'énergie en période de pointe.

Tarifs de l'électricité pour les clients industriels raccordés au réseau de transport³ (2019)



Le tableau ci-dessous présente les tarifs globaux moyens d'électricité pour un client industriel raccordé au réseau de distribution dans plusieurs zones de desserte.⁴

Tarifs de l'électricité pour les clients industriels raccordés au réseau de distribution (2019)

\$/MWh	Windsor (EnWin)	Hamilton (Alectra)	Ottawa	Sudbury	Toronto*
THEO*	15,61	15,63	15,64	16,21	15,67
Rajustement global - Catégorie A	55,99	56,07	56,09	58,16	56,21
Livraison	17,56	17,71	20,67	14,87	22,70
Réglementation	3,92	3,92	3,92	4,07	3,93
Tarif global	93,08	93,33	96,32	93,31	98,51

* L'estimation des coûts de distribution pour un client industriel de Toronto, l'hypothèse est que 1 kVA est égal à 1 kW, aux fins de facturation.

Source : SIERE et CEO

** Le PHEO se fonde sur un calcul moyen trimestriel effectué entre octobre et décembre 2019). Le « rajustement global » indiqué dans le tableau correspond à la moyenne de tous les consommateurs de Catégorie A raccordés au réseau de distribution pour les mois de octobre à décembre 2019. Les deux quantités ont été rajustées pour tenir compte des pertes à l'aide du facteur de perte dans le cadre du comptage primaire de chaque distributeur.

Remarque : La RLD a pris fin pour tous les consommateurs d'énergie le 31 mars 2018.

³ N'inclut pas le Programme de réduction des tarifs d'électricité pour le secteur industriel du Nord.

⁴ Les données de ce tableau sont celles d'un client hypothétique avec une demande de pointe mensuelle de 5 mégawatts et un facteur de charge de 85 %, reflétant les frais de livraison et de réglementation en vigueur au T4 de 2017. Le facteur de charge est le rapport entre la quantité d'énergie utilisée sur une période donnée et l'énergie qui aurait été utilisée si le client avait eu une consommation maximale pendant toute la période - sur la base de 30 jours.

Prix indicatifs de l'électricité en 2019 pour le secteur industriel (¢ CA/kWh)

Le tableau ci-dessous compare les prix indicatifs au détail de l'électricité pour le secteur industriel dans les différentes administrations d'Amérique du Nord. À titre de référence, les chiffres fournis pour le sud de l'Ontario reflètent le prix moyen pour avril 2019. Les chiffres fournis pour le nord de l'Ontario sont basés sur les mêmes données, auxquelles s'ajoute une réduction de 2 % par kilowattheure, en vertu du Programme de réduction des tarifs d'électricité pour le secteur industriel du Nord. Voir la note de bas de page pour de plus amples détails.

Administration	Coût	Administration	Coût	Administration	Coût
1 Québec	5,79	23 Arizona	8,08	45 Wisconsin	10,17
2 Manitoba	5,87	24 Missouri	8,14	46 Île-du-Prince-Édouard	10,24
3 Oklahoma	6,09	25 Alabama	8,24	47 Maryland	10,25
4 Washington	6,18	26 Oregon	8,37	48 Minnesota	10,36
5 Nord de l'Ontario	6,84	27 Ohio	8,38	49 Delaware	10,44
6 Texas	6,83	28 Colombie-Britannique	8,51	50 Moyenne des É.-U.	10,58
7 Nevada	6,92	29 Wyoming	8,58	51 Nouvelle-Écosse	11,02
8 Kentucky	6,93	30 Pennsylvania	8,69	52 Dakota du Nord	11,18
9 Géorgie	7,19	31 Nouveau-Brunswick	8,74	53 District de Columbia	11,28
10 Louisiane	7,19	32 Terre-Neuve-et-Labrador	8,82	54 Alberta	12,87
11 New York	7,29	33 Sud de l'Ontario	8,84	55 Maine	12,98
12 Iowa	7,37	34 Illinois	8,95	56 New Jersey	13,54
13 Utah	7,39	35 Canadian Average	9,03	57 Vermont	13,95
14 Tennessee	7,50	36 Virginie	9,22	58 Californie	14,68
15 Caroline du Nord	7,54	37 Kansas	9,56	59 New Hampshire	17,37
16 Caroline du Sud	7,54	38 Colorado	9,57	60 Connecticut	18,88
17 Idaho	7,54	39 Michigan	9,60	61 Massachusetts	19,17
18 Arkansas	7,55	40 Saskatchewan	9,62	62 Rhode Island	21,17
19 Montana	7,67	41 Indiana	10,04	63 Alaska	24,45
20 Nouveau-Mexique	7,70	42 Nebraska	10,06	64 Hawaï	35,52
21 Virginie occidentale	8,04	43 Dakota du Sud	10,15		
22 Mississippi	8,07	44 Floride	10,15		

Remarque : Les estimations peuvent différer des coûts réels pour un consommateur selon son emplacement, son branchement et ses caractéristiques opérationnelles particulières. Les prix excluent les taxes et la participation à tout programme de prestations gouvernemental applicable.

Le prix pour l'Ontario est fondé sur les données d'avril 2019 et comprend le tarif horaire de l'énergie en Ontario, le rajustement global de classe A, la distribution et les tarifs de service des marchés de gros.

Tous les autres tarifs canadiens sont tirés des ressources de comparaison des tarifs d'Hydro-Québec, et ce, pour les tarifs des compagnies de distribution locales desservant des villes particulières, en vigueur le 1er avril 2019, et reflètent les données pour un consommateur de 5 MW, pour lequel le facteur de charge est de 65 %. Lorsqu'Hydro-Québec précise les tarifs pour deux villes d'une même province (p. ex. Calgary et Edmonton), la moyenne des deux est utilisée; dans le cas des provinces pour lesquelles une seule ville est présentée (p. ex. Vancouver en C.-B. et Montréal au Qc), alors ce seul tarif est utilisé pour représenter la province, à des fins de comparaison.

Pour les territoires des É.-U., les données sont celles d'avril 2019, tirées d'un sondage de la US Energy Information Administration, mené auprès d'environ 500 des plus importantes compagnies d'électricité du pays. Les tarifs reflètent les recettes moyennes soumises par le réseau public de distribution d'électricité, en fonction de l'électricité vendue au secteur industriel. La valeur représente un tarif au détail estimé, mais ne reflète pas nécessairement le prix facturé à un consommateur individuel. Les tarifs sont convertis à un cours de change de 1 \$ US = 1,34 \$ CA.

Nouveauté en matière d'électricité

Voici quelques rapports et publications sur l'électricité.

Renseignements	Publié par	Date
 Perspectives de fiabilité (en anglais)	SIERE	Le 20 juin 2019
 Rapport d'économie d'énergie trimestriel (T2 & T3 2019) (en anglais)	SIERE	Le 21 novembre 2019
 Rapport d'avancement sur l'approvisionnement en électricité sous contrat (T4 2019) (en anglais)	SIERE	Le 24 mars 2020
 PowerNews (hiver 2019) (en anglais)	OPG	Le 16 décembre 2019
 Résultats financiers 2019 d'OPG (en anglais)	OPG	Le 12 mars 2019
 Darlington Refurbishment Performance Update* (T4 2019) (en anglais)	OPG	Le 13 mars 2019
 Rapports de rendement de Darlington (T4 2019) (en anglais)	OPG	Le 17 mars 2019
 Rapports de rendement de Pickering (T4 2019) (en anglais)	OPG	Le 17 mars 2019
 Rapport trimestriel d'Hydro One (T4 2019) (en anglais)	Hydro One	Le 9 août 2019
 Rapport sur les tarifs de la grille tarifaire réglementée pour la période allant du 1 ^{er} novembre 2019 au 31 octobre 2020 (en anglais)	CEO	Le 22 octobre 2019
 Rapport du Comité de surveillance du marché sur les marchés de l'électricité administrés par la SIERE (en anglais)	CEO	Le 19 décembre 2019
 Rapport définitif du personnel de la CEO sur la consultation visant à examiner les plans d'approvisionnement en gaz naturel (en anglais)	CEO	Le 26 mars 2020
 Rapport définitif sur l'étude du potentiel réalisable en 2019 (en anglais)	CEO	Le 17 octobre 2019

* Les rapports complets sur les remises à neuf ne sont plus affichés sur OPG.com. On y présente plutôt un rapport de mise à jour.