Annexe
Prévision de la demande

(version caviardée)

Table des matières

1. Comparaison avec les prévisions antérieures 4
1.1. Ventes prévues par secteur 4
1.2. Taux de pertes globales 6
1.3. Besoins en énergie 6
1.4. Besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages 7
2. Suivis de décisions 10
2.1. Télétravail 10
2.2. Suivi de la performance prévisionnelle des modèles 10
3. Tableaux complémentaires des données historiques et prévisionnelles 12

Liste des tableaux

Tableau 1.1 Écarts des ventes prévues par rapport à l'État d'avancement 2025 4
Tableau 1.2 Écarts des ventes prévues par rapport au Plan d'approvisionnement 2023-2032 5
Tableau 1.3 Comparaison des taux de pertes globales normalisés par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032 6
Tableau 1.4 Comparaison de la prévision des besoins en énergie par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032 7
Tableau 1.5 Comparaison de la prévision des besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages par rapport à l'État d'avancement 2025 8
Tableau 1.6 Comparaison de la prévision des besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages par rapport au Plan d'approvisionnement 2023-2032 9
Tableau 2.1 Performance des modèles de prévision 11
Tableau 3.1 Historique des principales variables démographiques et économiques 12
Tableau 3.2 Prévision des principales variables démographiques et économiques 12
Tableau 3.3 Comparaison des prévisions économiques au Québec 13
Tableau 3.4 Analyses de sensibilités 13
Tableau 3.5 Variables retenues dans les modèles de prévision 14
Tableau 3.6 Coefficients de détermination (R2) des modèles de prévision 15
Tableau 3.7 Historique des ventes publiées par secteurs de consommation 15
Tableau 3.8 Historique des ventes normalisées par secteurs de consommation 15
Tableau 3.9 Historique des ventes normalisées ajustées par secteurs de consommation 16
Tableau 3.10 Prévision des ventes normalisées par secteurs de consommation 16
Tableau 3.11 Historique des besoins visés par le Plan en énergie réels 16
Tableau 3.12 Historique des besoins visés par le Plan en énergie normalisés 16
Tableau 3.13 Comparaison de la prévision des ventes par secteurs de consommation par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032 17
Tableau 3.14 Comparaison du taux de pertes globales, de transport et de distribution normalisé par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032 18
Tableau 3.15 Comparaison de la prévision des besoins en énergie par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032 19
Tableau 3.16 Historique des besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages 19
Tableau 3.17 Effacement de la biénergie résidentielle 20
Tableau 3.18 Prévision des ventes (TWh) associées à la décarbonation des procédés industriels 20
Tableau 3.19 Prévision des besoins (MW) associés à la décarbonation des procédés industriels 20
Tableau 3.20 Prévisions annuelles de la demande en énergie (TWh) par sous-secteur industriel liées à la production d'hydrogène vert et dédiée à la décarbonation des procédés industriels 20
Tableau 3.21 Prévisions annuelles de la demande en puissance (MW) par sous-secteur industriel liées à la production d'hydrogène vert et dédiée à la décarbonation des procédés industriels 21
Tableau 3.22 Historique du taux de pertes globales, de transport et de distribution normalisé 21

1. Comparaison avec les prévisions antérieures

La présente section compare la prévision du Plan avec celles de *l'État d'avancement 2025* et du *Plan d'approvisionnement 2023-2032*. La comparaison porte successivement sur les ventes régulières, le taux de pertes globales, les besoins en énergie et les besoins en puissance à la pointe d'hiver.

1.1. Ventes prévues par secteur

La prévision du Plan est inférieure à celle de l'*État d'avancement 2025* sur l'ensemble de l'horizon de comparaison. L'écart s'établit à −3,5 TWh en 2026 et s'accentue principalement à compter de 2029 pour atteindre −15,3 TWh en 2035.

Tableau 1.1
Écarts des ventes prévues par rapport à l'État d'avancement 2025

En TWh	2022[1]	2023[1]	2024[1]	2025[2]	2026[3]	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Résidentiel	0,0	0,0	0,0	-0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	-0,3	-0,5	-0,8	-1,0	-1,1	-1,1
Commercial	0,0	0,0	0,0	0,1	-0,2	-0,4	-0,6	-1,3	-1,7	-1,8	-2,3	-2,7	-2,9	-3,0
Dont:														
Commercial et institutionnel	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,2	-0,4	-1,1	-1,5	-1,7	-2,2	-2,5	-2,7	-2,8
Réseaux municipaux et Éclairage public	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Industriel	0,0	0,0	0,0	-0,7	-3,4	-2,6	-2,4	-6,7	-7,7	-8,9	-9,1	-9,1	-9,7	-11,1
Dont:														
Industriel PME	0,0	0,0	0,0	-0,2	-0,3	-0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Industriel grandes entreprises	0,0	0,0	0,0	-0,5	-3,1	-2,4	-2,5	-6,7	-7,7	-8,9	-9,2	-9,2	-9,7	-11,2
Alumineries	0,0	0,0	0,0	0,2	-1,4	-0,5	0,0	-0,5	-0,7	-0,7	-0,6	-0,4	-0,3	-0,2
Pâtes et papiers	0,0	0,0	0,0	-0,3	-0,9	-0,9	-1,2	-2,2	-2,5	-2,7	-2,8	-2,9	-3,0	-3,1
Pétrole et chimie	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,3	-0,7	-1,5	-1,8	-2,0	-2,0	-2,0	-2,2	-3,0
Mines	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	-0,3	-0,5	-0,6	-0,6	-0,4	-0,5	-0,6
Sidérurgie, fonte et affinage	0,0	0,0	0,0	-0,4	-0,8	-0,6	-0,4	-0,8	-0,8	-1,4	-1,4	-1,5	-1,8	-2,2
Autres industriel grandes entreprises	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	-0,3	-0,5	-1,4	-1,4	-1,6	-1,8	-1,9	-2,0	-2,2
VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**-0,7**	**-3,5**	**-2,9**	**-2,9**	**-8,1**	**-9,6**	**-11,3**	**-12,2**	**-12,7**	**-13,6**	**-15,3**

Notes:
[1] *Valeurs réelles pour le Plan d'approvisionnement 2027-2041 et l'État d'avancement 2025.*
[2] *Valeurs réelles jusqu'au 31 juillet 2025 et valeurs prévisionnelles pour le reste de l'année pour l'État d'avancement 2025 et valeurs réelles pour le Plan d'approvisionnement 2027-2041.*
[3] *Valeurs réelles jusqu'au 31 juillet 2026 et valeurs prévisionnelles pour le reste de l'année le Plan d'approvisionnement 2027-2041.*

En 2035, le secteur industriel explique la majeure partie de cet écart, avec une révision de −11,1 TWh. Cette révision concerne principalement les grandes entreprises des secteurs des pâtes et papiers, du pétrole et de la chimie ainsi que de la sidérurgie, de la fonte et de l'affinage, dont les perspectives de consommation sont revues à la baisse. Le secteur commercial contribue pour −3,0 TWh à l'écart, principalement dans le segment commercial et institutionnel. Le secteur résidentiel présente pour sa part un écart plus limité de −1,1 TWh.

Une lecture complémentaire par grands usages permet de préciser les facteurs à l'origine de ces écarts sectoriels. En 2035, la demande associée à la décarbonation des procédés industriels est inférieure de 6,3 TWh à celle de *l'État d'avancement 2025*. Cette révision reflète une appréciation plus prudente de la maturité des technologies, de leur capacité d'intégration aux installations existantes et du rythme de réalisation des projets.

Dans l'ensemble, la demande liée à l'électrification des transports est inférieure de 4,7 TWh en 2032 et de 6,6 TWh en 2035 à celle de l'*État d'avancement 2025*. Cette révision tient

compte d'un rythme d'adoption plus progressif des véhicules électriques, notamment à la lumière de l'évolution anticipée de la norme encadrant les ventes de véhicules zéro émission.

La demande associée à la filière batterie est inférieure de 1,7 TWh en 2035. Cette révision traduit un développement plus graduel de la filière, compte tenu notamment de l'évolution des politiques commerciales, des conditions d'investissement et du rythme d'électrification des transports en Amérique du Nord.

La prévision relative à la production de carburants synthétiques destinés au transport lourd demeure sensiblement inchangée en 2032, mais est inférieure de 0,9 TWh en 2035. Cet écart reflète le déploiement plus graduel de l'hydrogène et de ses dérivés, dont l'adoption à plus grande échelle débute au milieu des années 2030.

À l'inverse, les centres de données présentent des écarts à la hausse de 0,1 TWh en 2032 et de 0,4 TWh en 2035. Ces écarts reflètent l'augmentation prévue de la demande en puissance informatique en Amérique du Nord, portée par l'essor de l'intelligence artificielle et la progression des usages numériques.

Tableau 1.2
Écarts des ventes prévues par rapport au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En TWh	2022[1]	2023[2]	2024[2]	2025[2]	2026[3]	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Résidentiel	**-0,3**	**-0,6**	**-0,5**	**0,0**	**0,3**	**0,6**	**1,0**	**1,4**	**1,6**	**1,6**	**1,4**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**
Commercial	**-0,2**	**0,2**	**0,4**	**-0,1**	**-0,6**	**-0,9**	**-1,0**	**-1,3**	**-1,3**	**-1,1**	**-1,0**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**
Dont:														
Commercial et institutionnel	-0,2	-0,1	0,3	-0,1	-0,3	-0,4	-0,5	-0,8	-0,7	-0,6	-0,4	n.d.	n.d.	n.d.
Réseaux municipaux et Éclairage public	0,1	0,3	0,1	0,0	-0,4	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	n.d.	n.d.	n.d.
Industriel	**0,2**	**-1,0**	**-2,9**	**-4,8**	**-6,5**	**-5,1**	**-4,2**	**-4,4**	**-4,0**	**-3,1**	**-2,1**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**
Dont:														
Industriel PME	-0,1	-0,5	-0,7	-0,7	-0,7	-0,5	-0,1	0,0	0,1	0,2	0,3	n.d.	n.d.	n.d.
Industriel grandes entreprises	0,3	-0,6	-2,2	-4,0	-5,8	-4,6	-4,1	-4,4	-4,1	-3,3	-2,4	n.d.	n.d.	n.d.
Alumineries	0,4	0,6	0,6	0,3	-0,8	0,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	n.d.	n.d.	n.d.
Pâtes et papiers	0,1	-0,3	-0,7	-1,1	-1,4	-1,4	-1,4	-1,6	-1,7	-1,7	-1,6	n.d.	n.d.	n.d.
Pétrole et chimie	0,1	-0,1	-0,4	-1,1	-1,0	-1,1	-1,3	-1,6	-1,6	-1,5	-1,4	n.d.	n.d.	n.d.
Mines	0,0	0,0	-0,5	-0,5	-0,8	-1,0	-1,1	-1,3	-1,4	-1,5	-1,6	n.d.	n.d.	n.d.
Sidérurgie, fonte et affinage	-0,3	-0,9	-1,4	-1,7	-2,0	-1,4	-1,0	-0,7	-0,4	0,1	0,6	n.d.	n.d.	n.d.
Autres industriel grandes entreprises	0,0	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,3	0,5	0,7	n.d.	n.d.	n.d.
VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC	**-0,3**	**-1,5**	**-3,0**	**-4,9**	**-6,8**	**-5,5**	**-4,2**	**-4,3**	**-3,6**	**-2,7**	**-1,6**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**

Notes:
[1] *Valeurs réelles jusqu'au 31 juillet 2022 et valeurs prévisionnelles pour le reste de l'année poude Plan d'approvisionnement 2023-2032 et valeurs réelles pour le Plan d'approvisionnement 2027-2041.*
[2] *Valeurs réelles pour le Plan d'approvisionnement 2027-2041*
[3] *Valeurs réelles jusqu'au 31 juillet 2026 et valeurs prévisionnelles pour le reste de l'année le Plan d'approvisionnement 2027-2041.*

La prévision du Plan est également inférieure à celle du *Plan d'approvisionnement 2023-2032* sur la majeure partie de l'horizon de comparaison. L'écart atteint −6,8 TWh en 2026, puis s'atténue progressivement pour s'établir à −1,6 TWh en 2032.

Cette évolution est principalement attribuable au secteur industriel, dont l'écart passe de −6,5 TWh en 2026 à −2,1 TWh en 2032. En 2032, l'écart de −1,0 TWh dans le secteur commercial est partiellement compensé par une révision à la hausse de 1,4 TWh dans le secteur résidentiel, qui reflète notamment le niveau élevé de mises en chantier observé au cours des dernières années.

À l'horizon 2032, les principaux écarts à la hausse concernent la décarbonation des procédés industriels, à +2,3 TWh, les centres de données, à +2,0 TWh, et la filière batterie, à +1,0 TWh. Ces écarts témoignent de l'intégration à la prévision de référence de sources de croissance

qui demeuraient largement prospectives au moment du *Plan d'approvisionnement 2023-2032*. À l'inverse, la production de carburants synthétiques destinés au transport lourd et l'électrification des transports présentent respectivement des écarts de −2,3 TWh et de −0,5 TWh.

1.2. Taux de pertes globales

Sur l'horizon prévisionnel, le taux de pertes globales retenu dans le Plan est inférieur à celui de *l'État d'avancement 2025* et du *Plan d'approvisionnement 2023-2032*. Cette révision reflète principalement l'évolution récente des flux d'énergie sur le réseau de transport.

La diminution observée du taux de pertes réel entre 2022 et 2025 coïncide notamment avec un contexte de faible hydraulicité, qui modifie les conditions d'approvisionnement et réduit certains transits sur le réseau de transport. Pour les années 2027 et suivantes, le taux de pertes globales s'établit à 7,1 % et demeure stable sur l'horizon du Plan.

L'évolution des pertes en valeur absolue demeure toutefois liée à la croissance de la consommation sur le réseau intégré.

Tableau 1.3
Comparaison des taux de pertes globales normalisés par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En %	2022[1]	2023[1]	2024[1]	2025[1]	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Taux de pertes globales														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	7,2%	7,0%	6,9%	6,8%	7,0%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
État d'avancement 2025	7,2%	7,0%	6,9%	7,0%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%
Écart	0,0%	0,0%	0,0%	-0,2%	-0,3%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Plan d'approvisionnement 2023-2032	7,1%	7,4%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0,1%	-0,4%	-0,5%	-0,5%	-0,3%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	n.d.	n.d.	n.d.

Notes:
[1] *Taux de pertes normalisés pour les conditions climatiques*

1.3. Besoins en énergie

Les besoins en énergie du Plan sont inférieurs à ceux de *l'État d'avancement 2025* et du *Plan d'approvisionnement 2023-2032* sur l'horizon de comparaison. Ces écarts découlent principalement de la révision des ventes régulières au Québec, à laquelle s'ajoute l'effet des pertes globales qui leur sont associées.

En 2035, les besoins en énergie sont inférieurs de 16,9 TWh à ceux de l'*État d'avancement 2025*, comparativement à un écart de 15,3 TWh sur les ventes régulières. L'écart plus important sur les besoins s'explique par les pertes globales, qui varient proportionnellement au volume d'électricité acheminé sur le réseau. Par rapport au *Plan d'approvisionnement 2023-2032*, l'écart s'atténue sur l'horizon disponible et atteint −2,6 TWh en 2032.

Tableau 1.4
Comparaison de la prévision des besoins en énergie par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En TWh	2022[1]	2023[2]	2024[2]	2025[3]	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Besoins visés par le Plan														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	192,4	192,9	193,8	194,5	195,2	199,3	203,9	205,8	209,2	213,0	217,4	220,6	224,2	227,7
État d'avancement 2025	192,4	192,9	193,8	195,6	199,3	202,7	207,4	214,9	219,9	225,5	231,0	234,7	239,3	244,5
Écart	0,0	0,0	0,0	-1,0	-4,1	-3,5	-3,4	-9,0	-10,7	-12,5	-13,6	-14,1	-15,1	-16,9
Plan d'approvisionnement 2023-2032	192,8	195,2	197,8	200,4	203,1	205,6	209,2	211,2	213,8	216,6	220,0	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,4	-2,3	-4,1	-5,9	-7,8	-6,4	-5,2	-5,3	-4,7	-3,7	-2,6	n.d.	n.d.	n.d.

Notes:
[1] *Valeurs normalisées pour les conditions climatiques pour l'année 2022 pour le Plan d'approvisionnement 2023-2032*
[2] *Valeurs normalisées pour les conditions climatiques pour les années 2022 à 2024 pour l'État d'avancement 2025.*
[3] *Valeurs normalisées pour les conditions climatiques pour les années 2022 à 2025 du Plan d'approvisionnement 2027-2041*

1.4. Besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages

Les besoins en puissance à la pointe d'hiver du Plan sont inférieurs à ceux de *l'État d'avancement 2025* sur l'ensemble de l'horizon de comparaison. L'écart atteint −68 MW à l'hiver 2025-2026 et s'accentue progressivement pour atteindre −2 057 MW à l'hiver 2034-2035. La révision devient plus marquée à compter de l'hiver 2028-2029, où l'écart atteint −860 MW.

L'électrification des transports explique la plus grande part de cette révision. L'écart associé à cet usage atteint −1 326 MW à l'hiver 2034-2035, en cohérence avec le rythme d'adoption plus progressif des véhicules électriques retenu en énergie. La décarbonation des procédés industriels contribue également à l'écart, avec une révision de −1 051 MW au même horizon.

Les activités industrielles existantes contribuent surtout à l'écart en début de période, notamment avec une révision de −471 MW à l'hiver 2025-2026. Ces écarts sont partiellement compensés par les besoins liés au chauffage résidentiel, qui présentent un écart à la hausse atteignant +693 MW à l'hiver 2034-2035.

Tableau 1.5
Comparaison de la prévision des besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages par rapport à l'État d'avancement 2025

En MW	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035
Chauffage des locaux Résidentiel[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	14 621	14 640	14 767	14 977	15 121	15 254	15 453	15 637	15 798	15 907	15 997	16 075	16 143	16 173
État d'avancement 2025	14 621	14 773	14 789	14 951	15 080	15 188	15 302	15 390	15 436	15 455	15 460	15 464	15 467	15 479
Écart	0	-133	-22	25	42	65	151	247	362	452	537	612	676	693
Chauffage des locaux Commercial[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	3 660	3 699	3 734	3 738	3 730	3 682	3 686	3 654	3 615	3 567	3 512	3 450	3 381	3 312
État d'avancement 2025	3 660	3 677	3 750	3 759	3 712	3 695	3 671	3 663	3 629	3 587	3 540	3 490	3 438	3 392
Écart	0	22	-16	-21	18	-13	15	-9	-14	-20	-28	-40	-57	-79
Eau chaude Résidentiel[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2 015	2 025	2 046	2 051	2 060	2 079	2 106	2 115	2 127	2 134	2 148	2 146	2 148	2 138
État d'avancement 2025	2 015	2 037	2 040	2 050	2 059	2 068	2 086	2 086	2 090	2 092	2 099	2 093	2 089	2 075
Écart	0	-12	5	1	1	11	20	29	37	43	48	53	59	64
Industriel[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	8 707	8 598	8 436	8 400	8 270	8 529	8 598	8 614	8 687	8 793	8 901	9 043	9 121	9 179
État d'avancement 2025	8 707	8 598	8 434	8 571	8 742	8 715	8 810	8 891	8 878	8 985	8 997	9 029	9 063	9 086
Écart	0	0	2	-171	-471	-186	-212	-278	-191	-192	-95	14	58	94
Décarbonation des procédés industriels[1,2,3]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0	142	201	247	343	469	590	715	827
État d'avancement 2025	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0	184	206	803	958	1 137	1 328	1 520	1 720	1 878
Écart	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-184	-64	-602	-711	-794	-859	-930	-1 004	-1 051
Secteurs émergents[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	524	689	709	688	928	1 135	1 338	1 571	1 794	1 954	2 085	2 221	2 356	2 480
État d'avancement 2025	524	627	692	694	841	1 025	1 213	1 459	1 792	2 004	2 211	2 361	2 520	2 677
Écart	0	62	16	-6	87	110	126	112	1	-50	-126	-140	-164	-197
Véhicules électriques[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	90	112	164	240	282	330	403	493	621	787	1 018	1 268	1 553	1 961
État d'avancement 2025	90	110	132	245	300	393	540	750	1 077	1 471	1 939	2 407	2 872	3 287
Écart	0	2	31	-4	-18	-63	-138	-257	-456	-684	-922	-1 139	-1 318	-1 326
Photovoltaïque[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
État d'avancement 2025	0	0	0	0	-1	-2	-2	-3	-3	-3	-2	-2	-1	-1
Écart	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1
Autres usages[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	10 047	10 072	10 268	10 328	10 141	9 738	9 574	9 500	9 447	9 404	9 391	9 380	9 391	9 402
État d'avancement 2025	10 047	10 013	10 286	10 152	9 868	9 665	9 724	9 606	9 631	9 617	9 596	9 606	9 594	9 656
Écart	0	59	-17	176	273	72	-150	-106	-184	-213	-205	-226	-202	-254
Besoins réguliers du Distributeur														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	39 665	39 835	40 124	40 422	40 532	40 746	41 299	41 785	42 336	42 889	43 520	44 173	44 810	45 472
État d'avancement 2025	39 665	39 835	40 124	40 422	40 599	40 933	41 548	42 645	43 487	44 344	45 167	45 967	46 761	47 528
Écart	0	0	0	0	-68	-186	-249	-860	-1 152	-1 455	-1 647	-1 794	-1 951	-2 057

Notes:

[1] *Valeurs normalisées pour les conditions climatiques et autres conditions d'occurrence de la pointe que sont la date, le jour de la semaine et l'heure.*

[2] *Il importe de préciser que la ventilation des usages à la pointe n'est pas issue d'un exercice de mesurage. Les valeurs présentées sont donc de nature estimative.*

[3] *La catégorie « décarbonation des procédés industriels » englobe dorénavant les apports de l'hydrogène et de la biométhanisation.*

Tableau 1.6
Comparaison de la prévision des besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages par rapport au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En MW	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035
Chauffage des locaux Résidentiel[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	14 621	14 640	14 767	14 977	15 121	15 254	15 453	15 637	15 798	15 907	15 997	16 075	16 143	16 173
Plan d'approvisionnement 2023-2032	14 621	14 773	14 949	15 092	15 209	15 308	15 380	15 439	15 475	15 502	15 531	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0	-133	-182	-115	-87	-55	72	198	323	405	466	n.d.	n.d.	n.d.
Chauffage des locaux Commercial[1,2] #														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	3 660	3 699	3 734	3 738	3 730	3 682	3 686	3 654	3 615	3 567	3 512	3 450	3 381	3 312
Plan d'approvisionnement 2023-2032	3 660	3 677	3 698	3 720	3 738	3 754	3 764	3 772	3 775	3 781	3 787	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0	22	36	18	-9	-72	-78	-118	-160	-214	-275	n.d.	n.d.	n.d.
Eau chaude Résidentiel[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	2 015	2 025	2 046	2 051	2 060	2 079	2 106	2 115	2 127	2 134	2 148	2 146	2 148	2 138
Plan d'approvisionnement 2023-2032	2 015	2 037	2 056	2 060	2 069	2 079	2 096	2 100	2 110	2 122	2 140	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0	-13	-11	-9	-9	0	10	16	17	13	8	n.d.	n.d.	n.d.
Industriel[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	8 707	8 598	8 436	8 400	8 270	8 529	8 598	8 614	8 687	8 793	8 901	9 043	9 121	9 179
Plan d'approvisionnement 2023-2032	8 691	8 455	8 508	8 661	8 797	8 873	8 961	9 014	9 063	9 101	9 149	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	16	143	-71	-261	-527	-344	-363	-400	-377	-308	-248	n.d.	n.d.	n.d.
Décarbonation des procédés industriels[1,2,3]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0	142	201	247	343	469	590	715	827
Plan d'approvisionnement 2023-2032	n.d.	0	12	34	49	66	114	162	226	259	293	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-66	28	39	22	83	176	n.d.	n.d.	n.d.
Secteurs émergents[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	524	689	709	688	928	1 135	1 338	1 571	1 794	1 954	2 085	2 221	2 356	2 480
Plan d'approvisionnement 2023-2032	525	566	630	776	969	1 106	1 296	1 460	1 562	1 640	1 721	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-1	123	79	-87	-41	29	42	111	232	314	364	n.d.	n.d.	n.d.
Véhicules électriques[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	90	112	164	240	282	330	403	493	621	787	1 018	1 268	1 553	1 961
Plan d'approvisionnement 2023-2032	90	120	166	223	298	386	510	688	940	1 282	1 799	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0	-8	-3	17	-17	-56	-107	-195	-319	-495	-781	n.d.	n.d.	n.d.
Photovoltaïque[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Plan d'approvisionnement 2023-2032	0	0	-1	-1	-2	-4	-4	-5	-5	-5	-4	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0	0	1	1	2	4	4	5	5	5	4	n.d.	n.d.	n.d.
Autres usages[1,2]														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	10 047	10 072	10 268	10 328	10 141	9 738	9 574	9 500	9 447	9 404	9 391	9 380	9 391	9 402
Plan d'approvisionnement 2023-2032	10 062	10 223	10 102	9 971	9 832	9 753	9 693	9 671	9 630	9 566	9 440	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-15	-151	167	357	309	-16	-119	-171	-183	-162	-49	n.d.	n.d.	n.d.
Besoins réguliers du Distributeur														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	**39 665**	**39 835**	**40 124**	**40 422**	**40 532**	**40 746**	**41 299**	**41 785**	**42 336**	**42 889**	**43 520**	**44 173**	**44 810**	**45 472**
Plan d'approvisionnement 2023-2032	**39 665**	**39 851**	**40 120**	**40 535**	**40 959**	**41 321**	**41 735**	**42 156**	**42 627**	**43 094**	**43 696**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**
Écart	**0**	**-16**	**4**	**-113**	**-427**	**-575**	**-436**	**-371**	**-291**	**-204**	**-176**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**

Notes:

[1] *Valeurs normalisées pour les conditions climatiques et autres conditions d'occurrence de la pointe que sont la date, le jour de la semaine et l'heure.*

[2] *Il importe de préciser que la ventilation des usages à la pointe n'est pas issue d'un exercice de mesurage. Les valeurs présentées sont donc de nature estimative.*

[3] *La catégorie « décarbonation des procédés industriels » englobe dorénavant les apports de l'hydrogène et de la biométhanisation. industriel.*

Les besoins en puissance à la pointe d'hiver du Plan sont inférieurs à ceux du *Plan d'approvisionnement 2023-2032* sur la quasi-totalité de l'horizon de comparaison. L'écart atteint un maximum de −575 MW à l'hiver 2026-2027, puis se résorbe progressivement. À l'hiver 2031-2032, les besoins du Plan dépassent ceux du *Plan d'approvisionnement 2023-2032* de 176 MW.

Les révisions à la baisse des activités industrielles existantes, dont l'écart atteint −527 MW à l'hiver 2025-2026, ainsi que celles de l'électrification des transports, dont l'écart atteint −781 MW à l'hiver 2031-2032, expliquent une part importante des écarts négatifs.

Ces écarts sont partiellement compensés par les révisions à la hausse du chauffage résidentiel, des secteurs émergents et de la décarbonation des procédés industriels. Leurs contributions respectives atteignent jusqu'à +466 MW, +364 MW et +176 MW sur l'horizon de comparaison.

2. Suivis de décisions

2.1. Télétravail

Dans le cadre du *Plan d'approvisionnement 2023-2032*, la Régie a demandé au Distributeur d'effectuer un suivi de l'incidence du télétravail sur la consommation d'électricité ainsi que sur le profil de charge des véhicules électriques.

Le télétravail s'est implanté de façon durable dans les habitudes de travail à la suite de la pandémie. Ses effets sur la consommation d'électricité se sont stabilisés et sont désormais reflétés dans les données historiques utilisées pour établir la prévision. Ils sont ainsi pris en compte dans les modèles d'usages finaux, au même titre que les autres transformations structurelles des habitudes de consommation.

Les effets observés demeurent par ailleurs principalement de nature localisée. Ils se manifestent notamment dans certaines zones où l'occupation accrue de résidences secondaires peut entraîner une hausse ponctuelle de la demande. Ces effets n'ont toutefois pas d'incidence significative sur la prévision agrégée de la demande à l'échelle du réseau intégré.

Quant au profil de charge des véhicules électriques, l'évolution des habitudes de recharge attribuable au télétravail ne modifie pas de façon déterminante la contribution de cet usage à la pointe d'hiver. Les profils de recharge retenus dans la prévision tiennent compte des comportements observés, y compris ceux associés au travail à domicile.

Dans ce contexte, le Distributeur estime qu'un suivi distinct de l'incidence du télétravail n'apporte plus d'information utile à l'établissement des prévisions et demande à la Régie d'y mettre fin.

2.2. Suivi de la performance prévisionnelle des modèles

Le suivi de la performance prévisionnelle vise à mesurer, par secteur, les écarts entre la demande prévue et la demande réalisée à conditions climatiques normales.

Dans l'ensemble, la performance des prévisions agrégées s'est améliorée par rapport aux résultats présentés dans le *Plan d'approvisionnement 2023-2032* et demeure bonne pour les ventes régulières au Québec. Les écarts observés dans certains secteurs se compensent en partie à l'échelle agrégée, de sorte que l'écart moyen demeure inférieur à 2 % jusqu'à l'horizon de neuf ans et que l'erreur type se maintient généralement sous 4 %.

La performance varie notamment selon le degré de concentration de la clientèle. Les secteurs regroupant un grand nombre de clients présentent généralement une consommation plus stable, puisque les variations individuelles tendent à se compenser. À l'inverse, lorsqu'un secteur est concentré auprès d'un nombre limité de grands clients, une ouverture, une fermeture, un arrêt de production ou une modification de capacité chez un seul client peut avoir une incidence importante sur la consommation du secteur et, par conséquent, sur la performance prévisionnelle.

La performance prévisionnelle du secteur résidentiel et agricole demeure ainsi élevée et stable, avec de faibles écarts, peu importe l'horizon. La prévision du secteur commercial et institutionnel demeure également performante aux horizons rapprochés, bien que les résultats montrent une sous-estimation graduelle de la consommation à partir de l'horizon de six ans.

Les écarts les plus importants sont observés dans les secteurs industriels, particulièrement dans les sous-secteurs des mines ainsi que de la sidérurgie, de la fonte et de l'affinage. Ces secteurs sont également plus sensibles aux cycles économiques et à l'incertitude entourant la réalisation et le calendrier des projets industriels. Comparativement aux résultats présentés dans le *Plan d'approvisionnement 2023-2032*, la performance industrielle s'est généralement améliorée aux horizons rapprochés, mais l'incertitude demeure élevée aux horizons plus éloignés.

Les modèles ont, en moyenne, légèrement surestimé les besoins en énergie et en puissance. La prévision demeure toutefois plus précise en puissance qu'en énergie, cette dernière étant davantage influencée par les variations de consommation des grands clients industriels.

Enfin, les résultats aux horizons de neuf et de dix ans doivent être interprétés avec prudence, puisqu'ils reposent respectivement sur quatre et deux prévisions.

Tableau 2.1
Performance des modèles de prévision

Horizon	1 an		2 ans		3 ans		4 ans		5 ans		6 ans		7 ans		8 ans		9 ans		10 ans	
Nb de prévisions	12		12		11		10		9		8		7		6		4		2	
	Écart moyen[1]	Erreur type[2]	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type	Écart moyen	Erreur type
Secteurs de consommation																				
Résidentiel	0,0%	1,5%	0,0%	1,8%	-0,2%	2,0%	-0,7%	2,2%	-1,1%	2,4%	-1,4%	2,6%	-1,5%	2,6%	-1,4%	2,5%	-1,1%	2,3%	0,3%	0,3%
Commercial et institutionnel	0,5%	2,9%	1,5%	5,2%	1,9%	5,7%	1,4%	5,6%	0,7%	5,4%	-0,7%	5,5%	-3,5%	4,3%	-4,7%	5,3%	-6,7%	6,9%	-8,5%	8,6%
Industriel PME	3,8%	4,8%	5,5%	6,1%	7,1%	7,6%	8,1%	8,5%	10,0%	10,7%	11,7%	12,9%	13,6%	14,5%	15,9%	16,4%	15,6%	16,5%	15,4%	17,0%
Industriel GE	1,8%	3,8%	2,9%	4,6%	3,7%	5,4%	4,1%	7,4%	4,3%	8,2%	5,9%	11,4%	6,4%	11,5%	6,6%	11,0%	8,6%	10,5%	13,0%	13,8%
Réseaux municipaux	0,0%	4,7%	3,7%	9,5%	4,3%	9,7%	3,3%	8,5%	1,5%	9,1%	0,2%	10,3%	-7,6%	12,4%	-7,8%	11,3%	-8,3%	10,3%	-8,4%	8,5%
Ventes régulières au Québec	0,8%	1,4%	1,6%	2,0%	1,9%	2,2%	1,8%	2,7%	1,5%	3,0%	1,6%	3,7%	0,9%	3,6%	0,8%	3,6%	1,1%	3,2%	2,6%	2,9%
Sous-secteurs industriels																				
Pâtes et papier	-0,3%	8,4%	-0,4%	10,1%	-0,4%	9,7%	-0,1%	10,0%	0,8%	9,0%	2,6%	11,0%	3,6%	10,1%	5,1%	6,9%	6,9%	9,2%	2,8%	6,0%
Pétrole et chimie	4,8%	8,5%	6,8%	10,7%	8,5%	12,2%	9,3%	12,2%	9,5%	12,3%	11,9%	15,0%	14,2%	16,0%	17,9%	18,9%	16,5%	16,9%	15,6%	16,6%
Mines	4,1%	9,3%	8,2%	11,8%	11,0%	14,4%	13,8%	16,9%	16,4%	21,2%	21,6%	27,5%	29,0%	35,6%	39,4%	46,3%	46,0%	52,0%	64,1%	64,4%
Sidérurgie, fonte et affinage	5,4%	9,5%	10,3%	14,1%	14,4%	18,2%	15,8%	19,4%	18,4%	22,3%	21,3%	25,0%	24,3%	26,6%	28,2%	30,3%	31,9%	32,6%	40,0%	40,0%
Divers manufacturiers	-2,8%	4,2%	-2,6%	4,8%	-2,3%	7,0%	-3,1%	8,5%	-3,2%	9,3%	-2,6%	9,1%	-2,6%	11,3%	-3,2%	13,5%	-5,3%	14,5%	1,8%	13,1%
Alumineries	2,8%	10,6%	3,1%	12,0%	2,9%	12,4%	2,7%	14,0%	1,4%	12,6%	2,7%	20,8%	0,3%	20,3%	-4,3%	12,4%	-2,3%	8,8%	2,6%	12,1%
Besoins																				
Besoins en énergie	0,9%	1,6%	1,7%	2,2%	2,1%	2,4%	2,0%	3,0%	1,8%	3,3%	2,0%	4,0%	1,3%	3,8%	1,2%	3,8%	1,6%	3,4%	3,2%	3,4%
Besoins en puissance	0,2%	0,6%	0,5%	1,1%	0,7%	1,2%	0,9%	1,6%	1,0%	1,7%	1,2%	2,1%	1,0%	2,3%	1,1%	2,0%	1,4%	2,6%	1,6%	1,6%

1 Moyenne des écarts en pourcentage entre la demande prévue et réelle
2 Correspond à la racine carrée de la moyenne du carré des écarts (RCMCE) = Racine ((∑ écart^2) / nb).

3. Tableaux complémentaires des données historiques et prévisionnelles

Tableau 3.1
Historique des principales variables démographiques et économiques

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Indicateurs										
Population de 15 ans et plus au Québec (milliers)	6,782	6,836	6,901	6,956	7,025	7,062	7,125	7,252	7,435	7,579
Nouveaux abonnements résidentiels (milliers)	30.7	35.6	33.4	36.9	43.3	51.4	51.0	48.0	49.0	47.0
Croissance réelle du PIB total	1.6%	2.9%	3.1%	3.0%	-4.8%	7.2%	4.4%	0.7%	1.7%	0.6%
Croissance réelle du PIB manufacturier	-0.9%	3.4%	2.7%	1.4%	-8.8%	7.1%	3.2%	-0.9%	-1.8%	-4.0%
Croissance réelle du PIB tertiaire	2.4%	2.6%	3.2%	3.4%	-4.5%	7.4%	5.2%	1.6%	2.2%	1.2%
Croissance de l'emploi total	0.6%	2.4%	1.9%	1.3%	-4.9%	4.3%	3.1%	2.9%	0.9%	1.7%
Croissance réelle de la rémunération des salariés	2.4%	3.3%	3.0%	3.0%	4.6%	1.4%	0.9%	0.9%	4.6%	N.D.

Notes:
La croissance des PIB total, manufacturier et tertiaire ainsi que celle de la rémunération des salariés sont exprimées en termes réels, c'est-à-dire nettes de l'inflation.

Tableau 3.2
Prévision des principales variables démographiques et économiques

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Indicateurs																
Population de 15 ans et plus au Québec (milliers)	7,749	7,732	7,718	7,715	7,733	7,767	7,797	7,823	7,847	7,869	7,888	7,907	7,919	7,929	7,937	7,943
Nouveaux abonnements résidentiels (milliers)	48.6	38.4	43.2	41.8	39.7	37.4	36.6	35.3	34.3	33.5	32.7	31.9	31.2	30.4	29.7	29.0
Croissance réelle du PIB total	0.7%	1.4%	1.7%	1.7%	1.5%	1.3%	1.3%	1.3%	1.3%	1.3%	1.3%	1.3%	1.3%	1.2%	1.2%	1.2%
Croissance réelle du PIB manufacturier	-0.5%	2.0%	2.2%	2.4%	1.8%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.2%	1.1%
Croissance réelle du PIB tertiaire	0.9%	1.4%	1.6%	1.7%	1.6%	1.5%	1.5%	1.5%	1.5%	1.5%	1.4%	1.4%	1.4%	1.3%	1.3%	1.3%
Croissance de l'emploi total	-0.5%	0.1%	0.3%	0.4%	0.3%	0.2%	0.3%	0.4%	0.4%	0.5%	0.5%	0.5%	0.6%	0.5%	0.4%	0.4%
Croissance réelle de la rémunération des salariés	0.8%	1.7%	1.9%	2.0%	1.7%	1.5%	1.5%	1.5%	1.5%	1.5%	1.5%	1.4%	1.4%	1.4%	1.3%	1.3%

Notes:
La croissance des PIB total, manufacturier et tertiaire ainsi que celle de la rémunération des salariés sont exprimées en termes réels, c'est-à-dire nettes de l'inflation.

Tableau 3.3
Comparaison des prévisions économiques au Québec

Organisme de prévision	(date de prévision)	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
PIB du Québec, croissance réelle annuelle en %																	
Hydro-Québec	(mai 2026)	*0,7*	*1,4*	*1,7*	*1,7*	*1,5*	*1,3*	*1,3*	*1,3*	*1,3*	*1,3*	*1,3*	*1,3*	*1,3*	*1,2*	*1,2*	*1,2*
Signal49 Research (CBOC)	(mai 2026)																
Ministère des Finances du Québec	(mars 2026)	*1,1*	*1,4*	*1,5*	*1,5*	*1,4*											
Banque de Montréal	(mars 2026)	*0,5*	*1,6*														
Banque TD	(mars 2026)	*0,8*	*1,6*														
Banque Royale du Canada	(mars 2026)	*0,9*	*1,3*														
Banque Nationale du Canada	(avril 2026)	*1,0*	*1,2*														
Banque Scotia	(mars 2026)	*0,8*	*1,7*														
Banque CIBC	(octobre 2025)	*1,5*	*1,9*														
Mouvement Desjardins	(avril 2026)	*0,8*	*1,7*	*1,5*	*1,4*	*1,3*											
Moyenne du consensus (sans CBOC)		**0,9**	**1,6**	**1,5**	**1,4**	**1,4**											
PIB manufacturier du Québec, croissance réelle annuelle en %																	
Hydro-Québec	(mai 2026)	*-0,5*	*2,0*	*2,2*	*2,4*	*1,8*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,2*	*1,1*
Signal49 Research (CBOC)	(mai 2026)																
PIB des services du Québec, croissance réelle annuelle en %																	
Hydro-Québec	(mai 2026)	*0,9*	*1,4*	*1,6*	*1,7*	*1,6*	*1,5*	*1,5*	*1,5*	*1,5*	*1,5*	*1,4*	*1,4*	*1,4*	*1,3*	*1,3*	*1,3*
Signal49 Research (CBOC)	(mai 2026)																
Mises en chantier résidentielles, milliers																	
Hydro-Québec	(mai 2026)	*57,6*	*53,8*	*52,4*	*47,2*	*45,1*	*43,8*	*42,4*	*41,4*	*40,5*	*39,6*	*38,6*	*37,8*	*36,9*	*36,0*	*35,2*	*34,4*
Signal49 Research (CBOC)	(mai 2026)																
Ministère des Finances du Québec	(mars 2026)	*56,0*	*49,0*	*41,5*	*36,9*	*33,9*											
Banque de Montréal	(mars 2026)	*55,0*	*52,0*														
Banque TD	(mars 2026)	*54,6*	*51,8*														
Banque Royale du Canada	(mars 2026)	*53,4*	*44,3*														
Banque Nationale du Canada	(avril 2026)	*58,5*	*56,0*														
Banque Scotia	(mars 2026)	*55,0*	*57,0*														
Mouvement Desjardins	(avril 2026)	*61,7*	*61,9*	*62,0*	*62,0*	*64,0*											
Moyenne du consensus (sans CBOC)		**56,3**	**53,1**	**51,8**	**49,5**	**49,0**											
Emploi total au Québec, croissance annuelle en %																	
Hydro-Québec	(mai 2026)	*-0,5*	*0,1*	*0,3*	*0,4*	*0,3*	*0,2*	*0,3*	*0,4*	*0,4*	*0,5*	*0,5*	*0,5*	*0,6*	*0,5*	*0,4*	*0,4*
Signal49 Research (CBOC)	(mai 2026)																
Ministère des Finances du Québec	(mars 2026)	*0,4*	*0,3*	*0,4*	*0,3*	*0,3*											
Banque de Montréal	(mars 2026)	*0,0*	*0,3*														
Banque TD	(mars 2026)	*-0,3*	*0,3*														
Banque Royale du Canada	(mars 2026)	*0,0*	*0,1*														
Banque Nationale du Canada	(avril 2026)	*0,1*	*0,2*														
Banque Scotia	(mars 2026)	*0,2*	*0,9*														
Mouvement Desjardins	(avril 2026)	*0,0*	*0,6*	*0,6*	*0,6*	*0,6*											
Moyenne du consensus (sans CBOC)		**0,1**	**0,4**	**0,5**	**0,5**	**0,4**											

Tableau 3.4
Analyses de sensibilités

Variable	Impact
Secteur résidentiel	
Consommation annuelle moyenne	14 000 kWh
Hausse de 1% de la rémunération	Ventes additionnelles de 120 GWh
Secteur commercial et institutionnel	
Hausse de 1% des PIB sectoriels	Ventes additionnelles de 120 GWh
Secteur industriel	
Hausse de 1% des PIB sectoriels	Ventes additionnelles de 140 GWh

Tableau 3.5
Variables retenues dans les modèles de prévision

Variables explicatives dans les modèles de prévision
Résidentiel
*Variable composite usage chauffage** (incluant Taux de diffusion du chauffage électrique, Efficacité énergétique du chauffage électrique, Rémunération des salariés, Degrés-jours de chauffage), Variable composite usage climatisation** (incluant Taux de diffusion de la climatisation, Efficacité énergétique de la climatisation, Rémunération des salariés, Degrés-jours de climatisation), Variable composite autres usages** (incluant Taux de diffusion des autres usages, Efficacité énergétique des autres usages,*
Commercial et Institutionnel
*Variable composite usage chauffage** (incluant Taux de diffusion du chauffage électrique, Efficacité énergétique du chauffage électrique, Prix de l'électricité, Degrés-jours de chauffage), Variable composite usage climatisation** (incluant Taux de diffusion de la climatisation, Efficacité énergétique de la climatisation, Prix de l'électricité, Degrés-jours de climatisation), Variable composite autres usages** (incluant Taux de diffusion des autres usages, Efficacité énergétique des autres usages,*
Réseaux municipaux
*Degrés-jours de chauffage**, Degrés-jours de climatisation**, PIB total**
Éclairage public
*Efficacité énergétique de l'éclairage extérieure**, Population de 15 ans et plus**, Emploi total**,*
PME industriel
*Degrés-jours de chauffage**, Degrés-jours de climatisation**, PIB secteur manufacturier**, Emploi*
Pâtes et papiers
PIB pâtes et papiers, PIB industrie Information et culturel**
Mines
*PIB extraction minière**, PIB total**, PIB première transformation des métaux**
Divers manufacturiers
*PIB manufacturier**
Sidérurgie, fonte et affinage
*PIB première transformation des métaux**
Pétrole et chimie
*PIB pâtes et papiers **

Notes:

** Significatif à 10%*

*** Significatif à 5%*

Tableau 3.6
Coefficients de détermination (R2) des modèles de prévision

En %	COEFFICIENT DE DÉTERMINATION R^2
Secteur	
Résidentiel	99,9%
Commercial et institutionnel	99,3%
Industriel PME	88,7%
Pâtes et papiers	94,8%
Pétrole et chimie	77,6%
Mines	87,1%
Sidérurgie, fonte et affinage	61,8%
Divers manufacturiers	88,4%
Réseaux municipaux	98,9%
Commercial et institutionnel	
Grandes entreprises	87,5%
Éclairage public	99,1%
Besoins en puissance à la pointe	99,0%

Tableau 3.7
Historique des ventes publiées par secteurs de consommation

En TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Résidentiel et agricole	65,1	66,1	69,6	70,7	68,6	67,6	70,9	68,2	68,3	74,7
Commercial et institutionnel	36,8	37,2	39,0	39,5	37,2	38,1	39,9	39,9	40,8	42,3
Industriel PME	8,6	8,6	8,6	8,4	8,0	8,1	8,1	7,6	7,4	7,3
Industriel grandes entreprises	53,6	53,7	50,3	50,4	52,1	55,8	55,4	55,1	54,4	54,0
Réseaux municipaux et Éclairage public	5,1	5,1	5,3	5,6	5,6	5,7	6,3	6,5	6,4	6,6
VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC	**169,2**	**170,7**	**172,8**	**174,6**	**171,4**	**175,2**	**180,6**	**177,3**	**177,2**	**184,9**

Tableau 3.8
Historique des ventes normalisées par secteurs de consommation

En TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Résidentiel et agricole	65,2	65,8	66,6	67,2	69,1	69,1	69,9	70,2	71,3	72,0
Commercial et institutionnel	36,8	37,2	38,4	38,9	37,4	38,3	39,7	40,6	41,5	41,8
Industriel PME	8,6	8,6	8,6	8,4	8,0	8,1	8,1	7,6	7,4	7,3
Industriel grandes entreprises	53,6	53,7	50,3	50,4	52,1	55,8	55,4	55,1	54,4	54,0
Réseaux municipaux et Éclairage public	5,1	5,1	5,2	5,5	5,6	5,8	6,2	6,5	6,5	6,5
VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC	**169,4**	**170,3**	**169,0**	**170,4**	**172,1**	**177,0**	**179,3**	**180,1**	**181,1**	**181,7**

Tableau 3.9
Historique des ventes normalisées ajustées par secteurs de consommation

En TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Résidentiel et agricole	65,4	65,7	66,6	67,2	69,1	69,1	69,9	70,2	71,3	72,0
Commercial et institutionnel	36,8	37,1	38,4	38,9	37,3	38,3	39,7	40,6	41,5	41,7
Industriel PME	8,6	8,6	8,6	8,4	8,0	8,1	8,1	7,6	7,4	7,3
Industriel grandes entreprises	53,6	53,7	50,3	50,4	52,1	55,8	55,4	55,1	54,4	54,0
Réseaux municipaux et Éclairage public	5,1	5,1	5,2	5,5	5,6	5,8	6,2	6,5	6,5	6,5
VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC	**169,5**	**170,2**	**169,1**	**170,4**	**172,0**	**177,0**	**179,3**	**180,1**	**181,1**	**181,6**

Tableau 3.10
Prévision des ventes normalisées par secteurs de consommation

En TWh	2026[1]	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Résidentiel et agricole	72,9	73,9	75,4	76,3	77,5	78,7	80,3	81,1	82,3	83,5	84,8	85,2	86,0	86,6	87,5	87,6
Commercial et institutionnel	42,4	43,3	44,3	45,0	46,2	47,3	48,3	48,9	49,8	50,8	52,5	54,2	56,4	58,6	61,1	62,9
Industriel PME	7,4	7,5	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	8,7	8,8	8,9	9,0	9,1	9,3	9,3
Industriel grandes entreprises	53,1	54,9	56,2	56,2	56,8	57,9	59,4	60,7	61,9	62,8	64,7	66,3	68,2	70,1	72,2	73,6
Réseaux municipaux et Éclairage public	6,4	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6
VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC	**182,2**	**185,9**	**190,2**	**192,0**	**195,1**	**198,6**	**202,7**	**205,7**	**209,0**	**212,2**	**217,3**	**221,1**	**226,0**	**230,9**	**236,6**	**240,1**

Notes:
[1] *Inclut les ventes publiées de janvier à juillet 2026, normalisées pour les conditions climatiques*

Tableau 3.11
Historique des besoins visés par le Plan en énergie réels

En TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Total	182,5	183,8	186,0	187,7	183,9	188,3	194,0	189,8	189,4	198,0

Tableau 3.12
Historique des besoins visés par le Plan en énergie normalisés

En TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Total	182,5	183,3	181,6	182,9	184,6	190,3	192,4	192,9	193,8	194,5

Tableau 3.13
Comparaison de la prévision des ventes par secteurs de consommation par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En TWh	2022[1]	2023[1]	2024[1]	2025[1]	2026[2]	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Résidentiel et agricole														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	69,9	70,2	71,3	72,0	72,6	73,8	75,4	76,3	77,5	78,7	80,2	81,1	82,3	83,5
État d'avancement 2025	69,9	70,2	71,3	72,2	72,8	73,8	75,4	76,4	77,8	79,3	81,0	82,1	83,4	84,6
Écart	0,0	0,0	0,0	-0,2	-0,2	0,0	0,0	-0,1	-0,3	-0,6	-0,8	-1,0	-1,1	-1,1
Plan d'approvisionnement 2023-2032	70,2	70,9	71,8	72,0	72,6	73,3	74,4	74,9	76,0	77,2	78,8	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,3	-0,6	-0,5	0,0	0,0	0,6	1,0	1,4	1,6	1,5	1,4	n.d.	n.d.	n.d.
Commercial et institutionnel														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	39,7	40,6	41,5	41,8	42,4	43,3	44,4	45,1	46,2	47,4	48,3	49,0	49,9	50,9
État d'avancement 2025	39,7	40,6	41,5	41,9	42,5	43,5	44,7	46,2	47,7	49,0	50,5	51,4	52,5	53,7
Écart	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,2	-0,4	-1,1	-1,4	-1,6	-2,1	-2,5	-2,7	-2,8
Plan d'approvisionnement 2023-2032	40,0	40,7	41,3	41,9	42,7	43,6	44,8	45,8	46,9	47,9	48,7	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,2	-0,1	0,3	-0,1	-0,3	-0,3	-0,4	-0,7	-0,7	-0,6	-0,4	n.d.	n.d.	n.d.
Industriel PME														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	8,1	7,6	7,4	7,3	7,5	7,5	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	8,7
État d'avancement 2025	8,1	7,6	7,4	7,6	7,7	7,8	7,8	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	8,6
Écart	0,0	0,0	0,0	-0,3	-0,2	-0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Plan d'approvisionnement 2023-2032	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,1	-0,5	-0,7	-0,7	-0,6	-0,5	-0,1	0,0	0,1	0,2	0,3	n.d.	n.d.	n.d.
Industriel grandes entreprises														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	55,4	55,1	54,4	54,0	53,5	54,7	56,2	56,2	56,8	57,9	59,4	60,7	61,9	62,8
État d'avancement 2025	55,4	55,1	54,4	54,8	56,2	57,3	58,7	63,0	64,6	66,9	68,6	69,9	71,6	74,0
Écart	0,0	0,0	0,0	-0,9	-2,6	-2,6	-2,5	-6,7	-7,7	-8,9	-9,2	-9,2	-9,8	-11,2
Plan d'approvisionnement 2023-2032	55,1	55,6	56,6	58,0	58,9	59,6	60,3	60,6	60,9	61,3	61,8	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0,3	-0,6	-2,2	-4,0	-5,3	-4,9	-4,1	-4,4	-4,1	-3,3	-2,4	n.d.	n.d.	n.d.
Réseaux municipaux et Éclairage public														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	6,2	6,5	6,5	6,5	6,4	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5
État d'avancement 2025	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7
Écart	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Plan d'approvisionnement 2023-2032	6,2	6,3	6,4	6,5	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0,1	0,3	0,1	0,0	-0,3	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	n.d.	n.d.	n.d.
Ventes régulières au Québec														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	179,3	180,1	181,1	181,7	182,4	185,7	190,2	192,0	195,1	198,6	202,7	205,7	209,1	212,2
État d'avancement 2025	179,3	180,1	181,1	183,1	185,7	188,8	193,1	200,1	204,7	209,9	215,0	218,4	222,7	227,5
Écart	0,0	0,0	0,0	-1,4	-3,3	-3,2	-2,9	-8,1	-9,6	-11,3	-12,2	-12,7	-13,6	-15,2
Plan d'approvisionnement 2023-2032	179,5	181,6	184,1	186,5	189,0	191,4	194,4	196,3	198,7	201,3	204,4	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,3	-1,5	-3,0	-4,9	-6,6	-5,7	-4,2	-4,3	-3,6	-2,7	-1,6	n.d.	n.d.	n.d.

Notes:
[1] *Ventes publiées, normalisées pour les conditions climatiques*
[2] *Inclut les ventes publiées de janvier à juillet 2026, normalisées pour les conditions climatiques*

Tableau 3.14
Comparaison du taux de pertes globales, de transport et de distribution normalisé par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En %	2022[1]	2023[2]	2024[2]	2025[2]	2026[3]	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Taux de pertes globales														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	7,2%	7,0%	6,9%	6,8%	7,0%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
État d'avancement 2025	7,2%	7,0%	6,9%	7,0%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%
Écart	0,0%	0,0%	0,0%	-0,2%	-0,3%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Plan d'approvisionnement 2023-2032	7,2%	7,4%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	7,3%	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0,0%	-0,4%	-0,5%	-0,5%	-0,3%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	n.d.	n.d.	n.d.
Taux de pertes de transport														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	5,3%	5,1%	5,1%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%
État d'avancement 2025	5,3%	5,1%	5,1%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%
Écart	0,0%	0,0%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Plan d'approvisionnement 2023-2032	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0,0%	-0,2%	-0,2%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	n.d.	n.d.	n.d.
Taux de pertes de distribution														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	1,8%	1,8%	1,7%	1,5%	1,7%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%
État d'avancement 2025	1,8%	1,8%	1,7%	1,7%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Écart	0,0%	0,0%	0,0%	-0,2%	-0,3%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Plan d'approvisionnement 2023-2032	1,8%	2,0%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	0,0%	-0,2%	-0,3%	-0,4%	-0,2%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%	n.d.	n.d.	n.d.

Notes:

[1] *Valeurs normalisées selon les conditions climatiques pour l'année 2022, telles que retenues dans le Plan d'approvisionnement 2023-2032.*

[2] *Valeurs normalisées selon les conditions climatiques pour les années 2022 à 2025, telles que retenues dans l'État d'avancement 2025.*

[3] *Valeurs normalisées selon les conditions climatiques pour les années 2022 à 2026, telles que retenues dans le Plan d'approvisionnement 2027-2041.*

Tableau 3.15
Comparaison de la prévision des besoins en énergie par rapport à l'État d'avancement 2025 et au Plan d'approvisionnement 2023-2032

En TWh	2022[1]	2023[2]	2024[2]	2025[2]	2026[3]	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Consommation visée par le Plan														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	179,6	180,3	181,3	182,1	182,5	186,1	190,4	192,2	195,3	198,9	203,0	206,0	209,4	212,6
État d'avancement 2025	179,6	180,3	181,3	182,8	185,8	189,0	193,3	200,3	205,0	210,2	215,3	218,8	223,1	228,0
Écart	0,0	0,0	0,0	-0,7	-3,3	-2,9	-2,9	-8,1	-9,6	-11,3	-12,3	-12,8	-13,7	-15,4
Plan d'approvisionnement 2023-2032	179,9	181,8	184,3	186,7	189,2	191,6	194,9	196,7	199,2	201,8	204,9	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,3	-1,5	-3,0	-4,6	-6,7	-5,5	-4,4	-4,5	-3,9	-2,9	-1,9	n.d.	n.d.	n.d.
Pertes de distribution et de transport														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	12,9	12,6	12,5	12,5	12,7	13,2	13,5	13,6	13,9	14,1	14,4	14,6	14,8	15,1
État d'avancement 2025	12,9	12,6	12,5	12,8	13,5	13,7	14,1	14,6	14,9	15,3	15,6	15,9	16,2	16,6
Écart	0,0	0,0	0,0	-0,3	-0,8	-0,5	-0,5	-0,9	-1,0	-1,2	-1,2	-1,3	-1,4	-1,5
Plan d'approvisionnement 2023-2032	12,9	13,4	13,5	13,7	13,9	14,1	14,3	14,4	14,6	14,8	15,0	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,1	-0,8	-1,0	-1,2	-1,2	-0,9	-0,8	-0,8	-0,8	-0,7	-0,6	n.d.	n.d.	n.d.
Besoins visés par le Plan														
Plan d'approvisionnement 2027-2041	192,4	192,9	193,8	194,5	195,2	199,3	203,9	205,8	209,2	213,0	217,4	220,6	224,2	227,7
État d'avancement 2025	192,4	192,9	193,8	195,6	199,3	202,7	207,4	214,9	219,9	225,5	231,0	234,7	239,3	244,5
Écart	0,0	0,0	0,0	-1,0	-4,1	-3,5	-3,4	-9,0	-10,7	-12,5	-13,6	-14,1	-15,1	-16,9
Plan d'approvisionnement 2023-2032	192,8	195,2	197,8	200,4	203,1	205,6	209,2	211,2	213,8	216,6	220,0	n.d.	n.d.	n.d.
Écart	-0,4	-2,3	-4,1	-5,9	-7,8	-6,4	-5,2	-5,3	-4,7	-3,7	-2,6	n.d.	n.d.	n.d.

Notes:

[1] *Valeurs normalisées selon les conditions climatiques pour l'année 2022, telles que retenues dans le Plan d'approvisionnement 2023-2032.*

[2] *Valeurs normalisées selon les conditions climatiques pour les années 2022 à 2025, telles que retenues dans l'État d'avancement 2025.*

[3] *Valeurs normalisées selon les conditions climatiques pour les années 2022 à 2026, telles que retenues dans le Plan d'approvisionnement 2027-2041.*

Tableau 3.16
Historique des besoins en puissance à la pointe d'hiver par usages

En MW	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Usages[1,2]										
Chauffage des locaux Résidentiel	13 648	13 715	13 803	13 930	14 111	14 281	14 621	14 640	14 767	14 977
Chauffage des locaux Commercial	3 490	3 516	3 550	3 579	3 603	3 582	3 660	3 699	3 734	3 738
Eau chaude Résidentiel	1 905	1 912	1 928	1 948	1 962	1 995	2 015	2 025	2 046	2 051
Industriel	8 212	8 302	8 265	8 017	8 296	8 084	8 707	8 598	8 436	8 400
Décarbonation des procédés industriels	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Filière batterie	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Centres de données	41	55	67	88	98	92	127	149	177	213
Chaînes de blocs	6	7	31	113	162	165	211	315	301	269
Serres	32	47	63	76	103	128	186	225	231	206
Véhicules électriques	7	11	19	28	47	64	90	112	164	240
Photovoltaïque	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres usages	10 370	10 199	10 219	10 192	10 481	10 175	10 047	10 072	10 268	10 328
Besoins réguliers du Distributeur *(Besoins visés par le Plan)*	**37 711**	**37 764**	**37 945**	**37 972**	**38 862**	**38 566**	**39 665**	**39 665**	**39 835**	**40 124**

Notes:

[1] *Valeurs normalisées pour les conditions climatiques et autres conditions d'occurrence de la pointe que sont la date, le jour de la semaine et l'heure.*

[2] *Il importe de préciser que la ventilation des usages à la pointe n'est pas issue d'un exercice de mesurage. Les valeurs présentées sont donc de nature estimative.*

Tableau 3.17
Effacement de la biénergie résidentielle

En MW	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	2040-2041
Effacement Biénergie résidentielle	410	410	410	420	420	420	430	450	460	480	490	510	520	530	540	560

Tableau 3.18
Prévision des ventes (TWh) associées à la décarbonation des procédés industriels

Ventes en TWh - PA2027-2041	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Décarbonation des procédés industriels	-	-	0,8	1,1	1,4	2,0	2,6	3,2	3,9	4,5	5,5	6,5	7,6	8,6	9,6	10,7
Autres Industries (AI)	-	-	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,8	1,0	1,2	1,3	1,5	1,7
Pétrole & Chimie (PC)	-	-	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,7	1,0	1,2	1,5	1,7	2,0
Sidérurgie, Fonte & Affinage (SFA)	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	1,0	1,1
Alumineries (ALU)	-	-	0,2	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	1,0	1,1	1,3	1,5	1,6	1,8	2,0	2,1
Pâtes & Papier (PP)	-	-	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1
Mines (M)	-	-	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9
Petites et Moyennes Industries (PMI)	-	-	0,3	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,5	1,6	1,7	1,8

Tableau 3.19
Prévision des besoins (MW) associés à la décarbonation des procédés industriels

Besoins en MW - PA2027-2041	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Décarbonation des procédés industriels	-	-	142	201	247	343	469	590	715	827	989	1 189	1 380	1 573	1 761	1 957
Autres Industries (AI)	-	-	24	34	43	54	68	80	94	104	128	162	193	226	257	290
Pétrole & Chimie (PC)	-	-	2	3	1	13	33	52	72	86	122	173	221	270	318	367
Sidérurgie, Fonte & Affinage (SFA)	-	-	6	8	10	13	16	18	22	22	35	57	77	98	118	138
Alumineries (ALU)	-	-	28	40	49	68	92	116	139	162	188	216	243	271	297	325
Pâtes & Papier (PP)	-	-	5	7	7	18	36	53	70	87	103	121	138	155	171	189
Mines (M)	-	-	6	8	8	20	40	59	78	96	115	134	153	171	190	209
Petites et Moyennes Industries (PMI)	-	-	72	100	128	157	185	213	241	270	297	326	354	383	410	439

Tableau 3.20
Prévisions annuelles de la demande en énergie (TWh) par sous-secteur industriel liées à la production d'hydrogène vert et dédiée à la décarbonation des procédés industriels

Ventes en TWh - PA2027-2041	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Production d'hydrogène	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,9
Autres Industries (AI)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole & Chimie (PC)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4
Sidérurgie, Fonte & Affinage (SFA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5
Alumineries (ALU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pâtes & Papier (PP)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mines (M)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petites et Moyennes Industries (PMI)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tableau 3.21
Prévisions annuelles de la demande en puissance (MW) par sous-secteur industriel liées à la production d'hydrogène vert et dédiée à la décarbonation des procédés industriels

Besoins en MW - PA2027-2041	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Production d'hydrogène	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,3	38,5	57,8	77,1	96,3	115,6
Autres Industries (AI)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pétrole & Chimie (PC)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,2	16,4	24,6	32,8	41,0	49,2
Sidérurgie, Fonte & Affinage (SFA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,1	22,1	33,2	44,3	55,4	66,4
Alumineries (ALU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pâtes & Papier (PP)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mines (M)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petites et Moyennes Industries (PMI)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tableau 3.22
Historique du taux de pertes globales, de transport et de distribution normalisé

En %	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Taux de pertes globales[1]	7,6%	7,6%	7,3%	7,3%	7,2%	7,4%	7,2%	7,0%	6,9%	6,8%
Taux de pertes de transport	5,2%	5,4%	5,4%	5,2%	5,2%	5,1%	5,3%	5,1%	5,1%	5,2%
Taux de pertes de distribution	2,3%	2,1%	1,8%	1,9%	1,9%	2,2%	1,8%	1,8%	1,7%	1,5%

Notes:

[1] *Taux de pertes normalisés pour les conditions climatiques*