

PRÉVISION DE LA DEMANDE

TABLE DES MATIÈRES

1. PRÉVISION DES VENTES.....	5
1.1. Secteur résidentiel et agricole	6
1.2. Secteurs commercial, institutionnel, industriel PME et autres	8
1.3. Secteur industriel grandes entreprises	10
1.4. Évolution de la prévision et explication des écarts pour l'année 2018.....	12
2. PRÉVISION DES BESOINS EN ÉNERGIE ET EN PUISSANCE.....	15
3. SUIVI DES DÉCISIONS D-2017-022 ET D-2018-025	16
3.1. Évolution des pertes depuis 2004.....	16
3.2. Caractéristiques de consommation des véhicules électriques	17
3.3. Ventes et revenus mensuels	19
ANNEXE A : TABLEAUX DÉTAILLÉS DE LA PRÉVISION ET DE L'HISTORIQUE DES VENTES.....	21
ANNEXE B : TABLEAUX DÉTAILLÉS DE LA PRÉVISION ÉCONOMIQUE.....	29
ANNEXE C : ANALYSE DE SENSIBILITÉ.....	33
ANNEXE D : VENTES ET REVENUS MENSUELS	37

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Prévision au secteur résidentiel et agricole	8
Tableau 2 : Prévision aux secteurs commercial, institutionnel, industriel PME , réseaux municipaux et éclairage.....	10
Tableau 3 : Prévision au secteur industriel grandes entreprises	12
Tableau 4 : Évolution de la prévision des ventes pour 2018	13
Tableau 5 : Évolution de la prévision des revenus pour 2018	14
Tableau 6 : Besoins en énergie et en puissance à la pointe d'hiver	16
Tableau 7 : Historique du taux de pertes de transport et de distribution réels	17
Tableau A-1 : Évolution de la prévision des ventes pour l'année témoin depuis la décision D-2018-025.....	23
Tableau A-2 : Prévision des ventes par catégories de consommateurs	23
Tableau A-3 : Historique des ventes par catégories de consommateurs.....	24
Tableau A-4 : Prévision des ventes par secteurs de consommation	25
Tableau A-5 : Évolution de la prévision des ventes par secteurs de consommation pour l'année 2018	25
Tableau A-6 : Historique des ventes par secteurs de consommation.....	26
Tableau A-7 : Coefficients de détermination des modèles utilisés pour la prévision des ventes par secteurs de consommation.....	26
Tableau A-8 : Coefficients de détermination des modèles utilisés pour la prévision des revenus unitaires	27
Tableau B-1 : Prévision économique du Québec.....	31
Tableau B-2 : Comparaison de la prévision économique du Québec.....	32
Tableau C-1 : Impact sur les ventes totales en 2018	35
Tableau C-2 : Impact des variables explicatives sur les ventes par secteurs en 2018	35
Tableau D-1 : Ventes mensuelles prévues pour l'année témoin 2019	39

Tableau D-2 : Revenus mensuels prévus pour l'année témoin 2019.....	39
Tableau D-3 : Ventes mensuelles prévues (D-2017-022) et réelles 2017 normalisées pour les conditions climatiques.....	40
Tableau D-4 : Revenus mensuels prévus (D-2017-022) et réels 2017 normalisés pour les conditions climatiques.....	41
Tableau D-5 : Ventes mensuelles prévues (année de base) et réelles 2018 normalisées pour les conditions climatiques.....	42
Tableau D-6 : Revenus mensuels prévus (année de base) et réels 2018 normalisés pour les conditions climatiques.....	43

LISTE DES FIGURES

Figure 1 : Évolution relative des ventes d'électricité et du PIB.....	5
Figure 2 : Composition de la prévision des ventes au secteur résidentiel et agricole – Croissance annuelle moyenne 2017 à 2019.....	7
Figure 3 : Composition de la prévision des ventes aux secteurs commercial, institutionnel et industriel PME – Croissance annuelle moyenne 2017 à 2019.....	9
Figure 4 : Composition de la prévision des ventes au tarif L du secteur industriel – Croissance annuelle moyenne 2017 à 2019.....	11
Figure 5 : Profil moyen de la recharge d'un véhicule électrique au Québec – Moyenne des trois jours ouvrables les plus froids de l'hiver 2017-2018.....	18

1. PRÉVISION DES VENTES

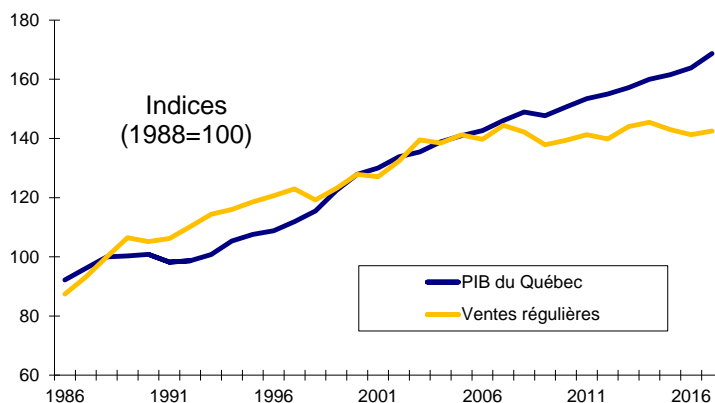
1 Le Distributeur prévoit des ventes d'électricité de 173 178 GWh pour l'année témoin 2019,
2 soit une croissance de 4 880 GWh par rapport aux ventes normalisées de l'année de base
3 2018¹.

4 Cette prévision est supérieure de 4 124 GWh par rapport à la prévision des ventes retenue
5 dans la décision D-2018-025 pour l'année témoin 2018 de 169 055 GWh (voir le
6 tableau A-1). Cette croissance marquée est attribuable tant à la clientèle résidentielle
7 (1,1 TWh), dû à la hausse du nombre d'abonnements, qu'à la clientèle commerciale et
8 institutionnelle (1,4 TWh), en raison essentiellement du développement des marchés,
9 notamment celui de l'usage des chaînes de blocs. La croissance des activités industrielles
10 explique le reste de la croissance de la demande (1,6 TWh).

Principaux éléments de contexte

11 En plus du contexte économique, l'évolution de la demande d'électricité est affectée par une
12 baisse de l'intensité énergétique. La figure 1 présente une comparaison de l'évolution
13 relative (année 1988 = 100) des ventes d'électricité et du PIB, illustrant le changement de la
14 relation entre la demande d'électricité et les variables économiques survenu au cours des
15 dernières années. Au secteur industriel, ce constat s'explique par une transition vers des
16 industries à plus faible intensité énergétique alors que les autres secteurs ont connu des
17 améliorations en efficacité énergétique qui se traduisent par une baisse de la consommation
18 unitaire. De surcroît, le *Plan directeur en transition, innovation et efficacité énergétiques du*
19 *Québec 2018-2023* déposé en juin 2018 vise, pour les années à venir, une réduction de
20 l'intensité énergétique au Québec. La prévision des ventes prend également en compte les
21 interventions en efficacité énergétique présentées à la pièce HQD-10, document 1.

FIGURE 1 :
ÉVOLUTION RELATIVE DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ ET DU PIB



¹ Sauf indication contraire, afin d'alléger le texte, les termes 2017 et 2018 font référence respectivement aux années 2017 et 2018 normalisées.

1 La transition énergétique mondiale en cours influencera l'évolution des ventes du
2 Distributeur, notamment en raison de l'émergence de la production photovoltaïque. Le
3 nombre d'installations photovoltaïques en production distribuée pourrait atteindre plusieurs
4 milliers à la fin de l'année 2019. La prévision de l'année témoin 2019 inclut une réduction des
5 ventes de 12 GWh attribuable à la pénétration de cette technologie. Il est à noter que dans le
6 contexte particulier des bas tarifs d'électricité du Québec, l'incertitude quant au rythme et
7 l'ampleur de cette pénétration est importante.

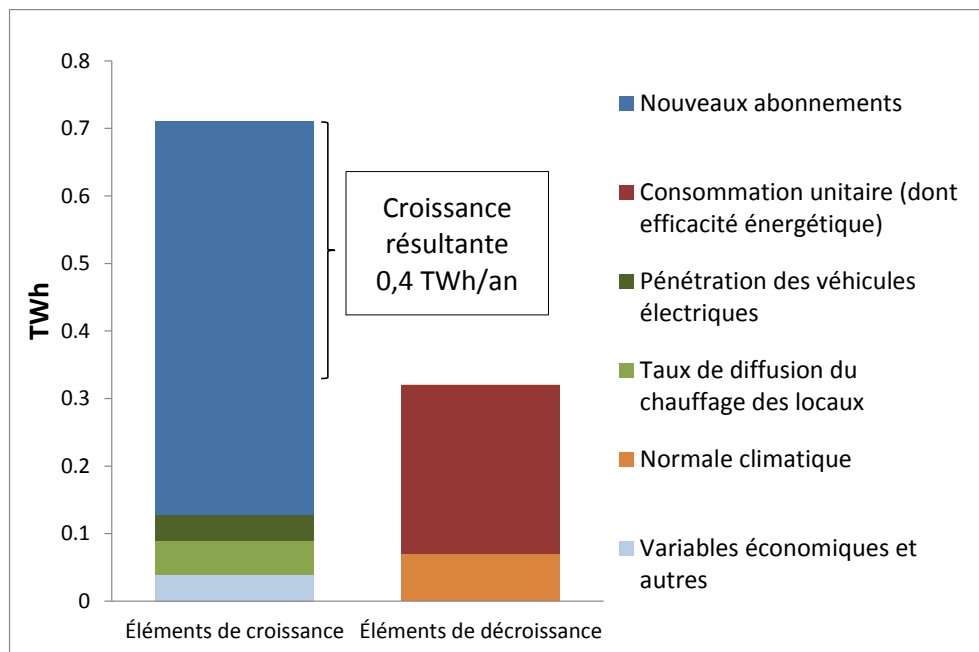
1.1. Secteur résidentiel et agricole

8 Les mises en chantier résidentielles au Québec ont fortement augmenté (19,4 %) en 2017,
9 pour atteindre 46 495 unités, la meilleure performance depuis cinq ans. Toutefois, cette
10 croissance provient uniquement de la construction d'appartements (locatifs et condos), qui
11 ont crû de 31 131 unités contre 23 500 unités en 2016, une hausse de 32,5 %. En
12 contrepartie, la construction de maisons a légèrement reculé de 2016 à 2017 (-0,5 %).

13 La consommation d'énergie des nouveaux appartements étant beaucoup plus faible que
14 celle des maisons ou des anciens logements, le changement du type de construction a une
15 incidence à la baisse sur la consommation unitaire d'électricité. Selon la SCHL, le
16 vieillissement démographique, combiné à un bilan migratoire soutenu, va continuer à
17 alimenter la demande d'habitations dans le segment des appartements en 2018 et 2019. En
18 moyenne, celle-ci prévoit des mises en chantier de l'ordre de 43 900 unités en 2018 et de
19 45 200 unités en 2019.

20 La figure 2 illustre les principaux éléments de croissance et de décroissance des ventes au
21 secteur résidentiel et agricole.

**FIGURE 2 :
COMPOSITION DE LA PRÉVISION DES VENTES AU SECTEUR RÉSIDENTIEL ET AGRICOLE
CROISSANCE ANNUELLE MOYENNE 2017 À 2019**



1 Au secteur résidentiel et agricole, la croissance anticipée est de l'ordre de 400 GWh par
 2 année entre 2017 et 2019. Les mises en chantier prévues se reflètent sur la croissance du
 3 nombre d'abonnements anticipée. L'impact de cette croissance sur les ventes prévues est de
 4 l'ordre de 600 GWh par année en 2018 et 2019. De plus, les véhicules électriques amènent
 5 une croissance de 30 GWh entre 2017 et 2018 et de 50 GWh entre 2018 et 2019. Dans les
 6 prochaines années, cet usage devrait contribuer de plus en plus à la croissance des ventes
 7 au secteur résidentiel.

8 En contrepartie, le Distributeur prévoit que la consommation unitaire résidentielle poursuivra
 9 la baisse observée depuis 2014. L'impact net sur la consommation unitaire prévue est de
 10 l'ordre de -250 GWh par année de 2017 à 2019. Quant à la normale climatique, le
 11 réchauffement tendanciel des températures aura un impact à la baisse sur les ventes de ce
 12 secteur.

**TABLEAU 1 :
PRÉVISION AU SECTEUR RÉSIDENTIEL ET AGRICOLE
VENTES PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

Années civiles (1er janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (2) - (1)	(5) = (3) - (2)
	Année historique	Année de base	Année témoin	Croissance	
	2017 normalisée	2018 normalisée	2019	2017-2018	2018- 2019
Catégorie de consommateurs	Ventes (GWh)				
D, DM et DN	62 466	62 625	62 970	159	345
DP	657	1 013	1 003	356	(10)
DT	2 640	2 592	2 558	(47)	(34)
Total résidentiel et agricole	65 763	66 231	66 531	468	300
Variables économiques					
Croissance de la rémunération des salariés (%)	3,1	1,8	1,1		
Mises en chantier (milliers)	46,5	43,9	45,2		

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

Note : La croissance de la rémunération des salariés est exprimée en termes réels, c'est-à-dire nette de l'inflation.

Note : Les ventes incluent l'OÉA et les ventes aux réseaux autonomes (si applicable).

Note : La croissance des ventes au tarif DP pour l'année témoin 2018 vient essentiellement des mois de janvier à mars, qui ne sont pas présents dans les ventes de 2017 puisque le tarif est effectif depuis le 1er avril 2017. En contrepartie, ceci a un impact à la baisse sur la croissance des ventes au tarif D entre 2017 et 2018

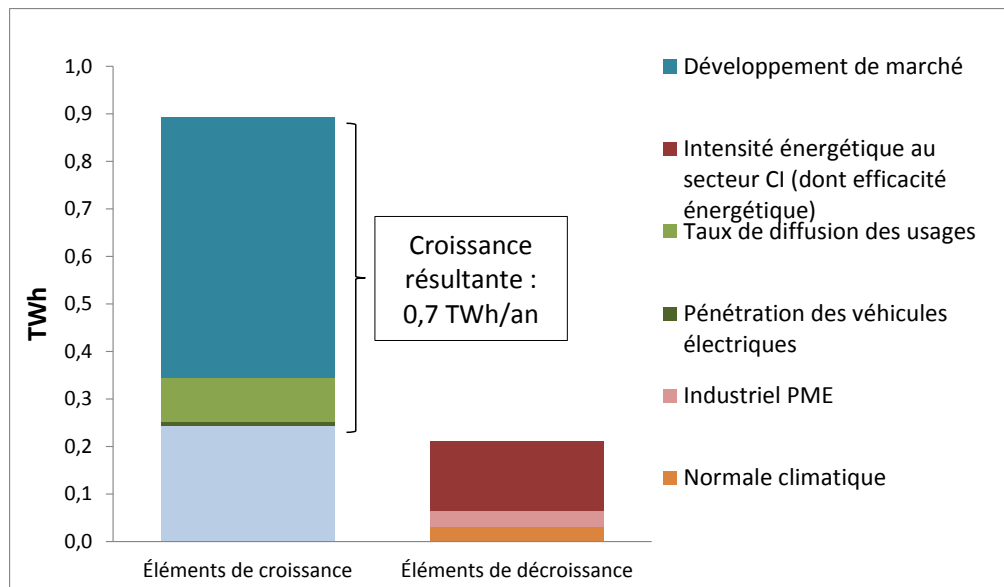
1.2. Secteurs commercial, institutionnel, industriel PME et autres

1 Le marché du travail au Québec a connu une excellente année en 2017, le nombre d'emplois
2 ayant augmenté de 90 200 par rapport à 2016, soit la meilleure performance des
3 15 dernières années. Le taux de chômage a aussi fortement diminué pour atteindre 5 % en
4 décembre, un plancher jamais vu. Malgré une légère remontée au début 2018, celui-ci
5 demeure à un niveau historiquement bas. Par ailleurs, la croissance des salaires a été plus
6 forte que l'inflation, augmentant ainsi le pouvoir d'achat des travailleurs. Stimulée par l'emploi
7 et la hausse des salaires, la consommation des ménages a été particulièrement vive, ce qui
8 a permis une croissance de 3 % du PIB en 2017, plus du double de la moyenne des
9 10 dernières années (1,4 %).

10 À court terme, grâce à la bonne tenue de l'emploi et la croissance attendue des salaires, la
11 consommation des ménages devrait continuer à soutenir l'activité économique. De plus, le
12 dernier budget déposé par le gouvernement du Québec prévoit une hausse significative de la
13 croissance des dépenses des ministères, de sorte que le PIB du secteur des services devrait
14 progresser de 2,0 % en 2018 et de 1,7 % en 2019. Seule ombre au tableau, la montée du
15 protectionnisme américain et l'incertitude entourant la renégociation de l'Accord de libre-
16 échange nord-américain (ALÉNA) pourraient nuire à la croissance de certaines entreprises
17 exportatrices du secteur industriel PME. Somme toute, le Distributeur prévoit que le PIB
18 manufacturier devrait croître de 2,3 % en 2018 et de 1,7 % en 2019.

19 La figure 3 illustre les principaux éléments de croissance et de décroissance des ventes aux
20 secteurs commercial, institutionnel et industriel PME.

**FIGURE 3 :
COMPOSITION DE LA PRÉVISION DES VENTES AUX SECTEURS
COMMERCIAL, INSTITUTIONNEL ET INDUSTRIEL PME
CROISSANCE ANNUELLE MOYENNE 2017 À 2019**



1 Aux secteurs commercial, institutionnel et industriel PME, la croissance des ventes est de
 2 l'ordre de 700 GWh par année en 2018 et 2019, dont environ 250 GWh attribuables à
 3 l'impact de l'activité économique. Quant aux efforts de développement des marchés visant
 4 les centres de données, l'usage cryptographique appliqué aux chaînes de blocs et les serres,
 5 ils permettent d'ajouter 462 GWh aux ventes entre 2017 et 2018 et 633 GWh entre 2018 et
 6 2019, essentiellement au tarif LG. Dans une moindre mesure, l'impact des véhicules
 7 électriques sur la croissance des ventes en 2019 est de 10 GWh.

8 Ces éléments de croissance seront partiellement compensés par la baisse de l'intensité
 9 énergétique attribuable à l'amélioration de l'efficacité énergétique et par le réchauffement
 10 tendanciel des températures considéré dans la normale climatique. La croissance
 11 économique au secteur industriel PME est contrebalancée par la réduction de l'intensité
 12 énergétique, expliquant une baisse des ventes prévues à ce secteur.

**TABLEAU 2 :
PRÉVISION AUX SECTEURS COMMERCIAL, INSTITUTIONNEL, INDUSTRIEL PME,
RÉSEAUX MUNICIPAUX ET ÉCLAIRAGE
VENTES PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

Années civiles (1er janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (2) - (1)	(5) = (3) - (2)
	Année historique 2017 normalisée	Année de base 2018 normalisée	Année témoin 2019	Croissance	
Catégorie de consommateurs	Ventes (GWh)				
G et à forfait	9 454	9 369	9 371	(85)	2
G-9	1 100	1 054	1 004	(46)	(50)
M	31 121	31 331	31 410	211	79
LG	8 741	9 355	10 115	614	760
H	7	7	7	0	0
Éclairage public et sentinelle	577	566	560	(11)	(6)
Total	51 000	51 683	52 467	684	784
dont Commercial, institutionnel et industriel PME	45 734	46 331	47 097	597	766
dont Réseaux municipaux	4 487	4 567	4 588	80	21

Variables économiques	(1)	(2)	(3)
Croissance du PIB total (%)	3,0	2,0	1,8
Croissance du PIB manufacturier (%)	3,2	2,3	1,7
Croissance du PIB tertiaire (%)	3,1	2,0	1,7

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

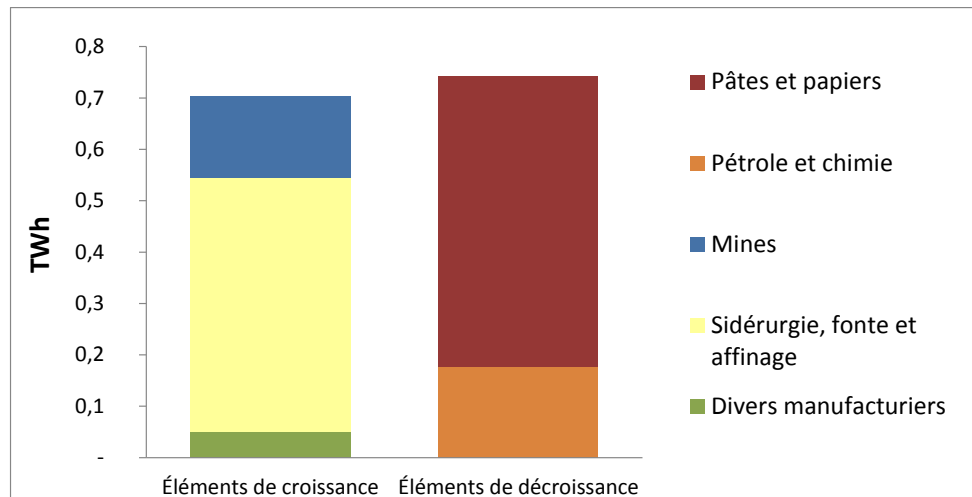
Note : La croissance des PIB total, manufacturier et tertiaire est exprimée en termes réels.

Note : Les ventes incluent l'OÉA et les ventes aux réseaux autonomes (si applicable).

1.3. Secteur industriel grandes entreprises

1 Au cours de l'année 2017, l'activité économique mondiale a progressé à un rythme de 3,8 %,
2 soit la croissance la plus rapide depuis 2011. Selon le FMI, la croissance mondiale devrait
3 monter à 3,9 %, tant en 2018 qu'en 2019. La croissance économique mondiale devrait
4 soutenir les prix des métaux industriels, qui ont connu une bonne progression depuis
5 deux ans. Le Distributeur est d'avis que ces facteurs positifs devraient surpasser les impacts
6 de l'imposition récente de tarifs américains sur les importations d'aluminium et d'acier.
7 Toutefois, certaines industries déjà en difficulté et qui exportent en grande partie vers les
8 États-Unis, tels que les produits du bois, du papier, de la chimie, du caoutchouc et du
9 plastique, sont plus susceptibles d'être affectées par la montée des barrières commerciales
10 et la renégociation de l'ALÉNA.

**FIGURE 4 :
COMPOSITION DE LA PRÉVISION DES VENTES AU TARIF L DU SECTEUR INDUSTRIEL
CROISSANCE ANNUELLE MOYENNE 2017 À 2019**



1 Au secteur industriel au tarif L, on constate une quasi-stagnation des ventes entre 2017 et
 2 2019. La décroissance des ventes de 2017 à 2019 aux secteurs pâtes et papiers ainsi que
 3 pétrole et chimie s'explique en bonne partie par le contexte d'affaires difficile. Ce dernier est
 4 exacerbé par la montée des barrières commerciales aux États-Unis, ce qui pourrait se
 5 traduire par de nouvelles rationalisations. Ces impacts négatifs sont en partie renversés par
 6 la croissance attendue aux secteurs des mines ainsi que de la sidérurgie, fonte et affinage,
 7 qui bénéficient de la bonne croissance économique mondiale et de la hausse des prix des
 8 métaux. À noter que la croissance au secteur sidérurgie, fonte et affinage comprend aussi
 9 l'impact de la fin de l'entente avec Silicium Québec conclue le 22 décembre 2016, qui
 10 accordait au client un contrat spécial sur la période du 1^{er} juillet 2016 au 30 juin 2018
 11 (+300 GWh par année en 2018 et 2019).

**TABLEAU 3 :
PRÉVISION AU SECTEUR INDUSTRIEL GRANDES ENTREPRISES
VENTES PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (2) - (1)	(5) = (3) - (2)
	Année historique	Année de base	Année témoin	Croissance	
	2017 normalisée	2018 normalisée	2019	2017-2018	2018-2019
Principaux secteurs d'activités	Ventes (GWh)				
Pâtes et papiers	11 445	10 908	10 314	(537)	(594)
Pétrole et chimie	5 104	4 919	4 750	(185)	(169)
Mines	3 761	3 937	4 078	177	140
Sidérurgie, fonte et affinage	3 400	3 879	4 392	479	513
Divers manufacturiers	3 308	3 370	3 407	62	37
Total tarif L	27 018	27 013	26 940	(5)	(73)
Contrats spéciaux	26 480	23 371	27 240	(3 109)	3 869
Variables économiques					
Croissance du PIB manufacturier (%)	3,2	2,3	1,7		
Taux de change (€US/\$CAN)	76,9	78,4	80,0		

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

Note : Les ventes au tarif L incluent l'OÉA.

Note : La croissance du PIB manufacturier est exprimée en termes réels.

- 1 Pour les contrats spéciaux, la croissance prévue de 3 869 GWh en 2019 découle de la fin
- 2 attendue du conflit de travail de l'Aluminerie de Bécancour ainsi que d'un faible volume
- 3 d'achat en 2018 du client Rio Tinto, qui bénéficie d'une forte hydraullicité. Ces éléments sont
- 4 en partie contrebalancés par le reclassement de Silicium Québec au tarif L.

Le Distributeur demande à la Régie d'accepter la prévision des ventes de 173 178 GWh pour l'année témoin 2019.

1.4. Évolution de la prévision et explication des écarts pour l'année 2018

- 5 La comparaison de la prévision des ventes et des revenus de 2018, acceptée dans la
- 6 décision D-2018-025², à celle de l'année de base du présent dossier est présentée aux
- 7 tableaux 4 et 5.

² Décision D-2018-025, paragraphe 188.

**TABLEAU 4 :
ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION DES VENTES POUR 2018**

Catégorie de consommateurs	Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)			
	(1)	(2)	(3)	(4) = (3) - (1)
	Ventes (GWh)			Écart
Année 2018 (D-2018-025)	Année de base			
		2018 publiée	2018 normalisée	
D et DM	61 556	63 104	62 415	859
DP	1 020	1 016	1 007	(13)
G et à forfait	9 169	9 387	9 283	114
G-9	979	1 052	1 052	74
M	30 859	31 188	31 180	321
LG	9 205	9 370	9 335	130
L	25 657	26 670	26 670	1 013
H	7	7	7	(0)
DT	2 627	2 614	2 592	(35)
Éclairage public et sentinelle	577	565	565	(12)
Contrats spéciaux	26 997	23 371	23 371	(3 626)
	168 653	168 344	167 478	(1 174)
D - OÉA	-	-	-	-
DP - OÉA	-	6	6	6
M - OÉA	-	56	56	56
LP	-	-	-	-
LG - OÉA	-	20	20	20
L - OÉA	-	344	344	344
	-	425	425	425
Réseaux autonomes - D, DM et DN	218	210	210	(8)
Réseaux autonomes - G et à forfait	88	86	86	(2)
Réseaux autonomes - G-9	2	2	2	(0)
Réseaux autonomes - M	92	95	95	3
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	2	1	1	(1)
	402	395	395	(7)
Total Distributeur	169 055	169 164	168 298	(756)

(1) Ventes prévues de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

- 1 Aux tarifs D, DM et DP, l'écart total de +846 GWh découle d'une baisse moins importante
- 2 qu'anticipé de la consommation unitaire résidentielle. Cet écart s'explique entre autres par
- 3 une croissance de la rémunération des salariés plus importante qu'anticipé et une baisse
- 4 d'un point de pourcentage du taux d'occupation des logements, soit la baisse la plus
- 5 importante des dix dernières années.
- 6 L'écart consolidé des ventes aux tarifs G, G-9, M et LG se chiffre à +639 GWh, notamment
- 7 en raison de ventes attribuables aux efforts de développement de marché plus élevées que
- 8 prévus (+297 GWh).

- 1 Au tarif L, l'écart de +1 013 GWh découle notamment du fait que l'impact en 2018 des
 2 rationalisations attendues au secteur des pâtes et papiers a été moindre que prévu.
- 3 Aux contrats spéciaux, l'écart de -3 626 GWh s'explique par le conflit de travail à l'Aluminerie
 4 de Bécancour et, dans une moindre mesure, à une révision des besoins du client Rio Tinto
 5 en lien avec la forte hydraulité observée sur son réseau depuis le début de l'année.

**TABLEAU 5 :
 ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION DES REVENUS POUR 2018**

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (3) - (1)				
					Catégorie de consommateurs	Revenus (M\$)		
						Année 2018 (D-2018-025)	Année de base	
		2018 publiée	2018 normalisée					
D et DM	5 001	5 126	5 070	69				
DP	95	95	95	(1)				
G et à forfait	929	950	941	12				
G-9	130	139	139	9				
M	2 510	2 527	2 527	17				
LG	534	538	536	2				
L	1 262	1 302	1 302	41				
H	1	1	1	(0)				
DT	157	157	156	(1)				
Éclairage public et sentinelle	61	59	59	(2)				
Contrats spéciaux	983	981	981	(2)				
	11 661	11 874	11 806	145				
D - OÉA	-	-	-	-				
DP - OÉA	-	0	0	0				
M - OÉA	-	3	3	3				
LP	0	0	0	-				
LG - OÉA	-	1	1	1				
L - OÉA	-	16	16	16				
	0	20	20	20				
Réseaux autonomes - D, DM et DN	19	19	19	(0)				
Réseaux autonomes - G et à forfait	10	9	9	(0)				
Réseaux autonomes - G-9	0	0	0	(0)				
Réseaux autonomes - M	9	8	8	(0)				
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	1	1	(0)				
	39	38	38	(1)				
Total Distributeur	11 700	11 932	11 864	164				

(1) Ventes prévues de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

- 1 Pour l'ensemble des tarifs, l'écart de revenus provient principalement de celui des ventes.
- 2 Aux contrats spéciaux, l'écart négatif attribuable au volume des ventes est presque
- 3 entièrement renversé par des effets prix positifs, notamment en raison du prix de l'aluminium
- 4 plus élevé que prévu.
- 5 Les autres tarifs ne présentent pas d'écarts significatifs.

2. PRÉVISION DES BESOINS EN ÉNERGIE ET EN PUISSANCE

6 Les besoins en énergie sont composés de la consommation à approvisionner et des pertes
7 de distribution et de transport. La consommation à approvisionner est obtenue en
8 additionnant aux ventes (section 1) l'usage interne, soit la consommation d'électricité par
9 Hydro-Québec dans ses bâtiments et ses chantiers, puis en leur soustrayant la
10 consommation hors réseau intégré. Cette dernière est composée de la consommation dans
11 les réseaux autonomes et de celle alimentée par les groupes électrogènes mobiles.

12 Le taux de pertes de distribution et de transport prévu pour l'année 2019 est de 7,4 % sous
13 des conditions climatiques normales. Ce taux reflète les taux de pertes observés au cours
14 des dernières années. Le taux intègre également un impact sur les pertes de la mise en
15 service prévue en 2019 du projet de ligne à 735 kV de la Chamouchouane-Bout-de-l'Île.

16 Les besoins en énergie pour l'année 2018 sont inférieurs de 0,6 TWh à ceux acceptés dans
17 la décision D-2018-025³. Cette baisse s'explique principalement par celle des ventes
18 prévues, présentées à la section 1.

19 La prévision des besoins en puissance à la pointe d'hiver découle de la prévision en énergie
20 par usages. Sous des conditions climatiques normales, le Distributeur prévoit que les
21 besoins en puissance à la pointe de l'hiver 2018-2019 atteindront 38 387 MW, soit une
22 hausse de 443 MW par rapport à la pointe normalisée de l'hiver 2017-2018. Cet écart
23 découle de la croissance prévue des ventes au secteur commercial et institutionnel, de
24 même qu'au secteur résidentiel et agricole.

25 Par ailleurs, la pointe de l'hiver 2017-2018, survenue le 28 décembre 2017, a été supérieure
26 de 397 MW à celle annoncée dans le dossier R-4011-2017⁴, et ce, en raison des
27 températures plus froides que la normale de l'hiver 2017-2018 (+239 MW) et d'un écart de
28 +158 MW sur les besoins en puissance normalisés.

³ La prévision des besoins en énergie basée sur les ventes de 169 055 GWh, acceptées par la Régie dans sa décision D-2018-025, est de 181 712 GWh.

⁴ La prévision des besoins en puissance basée sur les ventes de 169 055 GWh, acceptées par la Régie dans sa décision D-2018-025, est de 37 787 MW.

**TABLEAU 6 :
BESOINS EN ÉNERGIE ET EN PUISSANCE À LA POINTE D'HIVER**

 Années civiles (1^{er} janv au 31 déc)

	Besoins en énergie (en TWh)					
			Année de base		Année témoin projetée	Croissance normalisée
	2017 réel	2017 normalisé	2018 réel	2018 normalisé	2019	2018- 2019
Ventes	170,7	170,3	169,2	168,3	173,2	4,9
+ Ajustement F/L	(0,1)	(0,1)	0,1	0,1		
+ Interruptible	0,1	0,1	0,0	0,0		
+ Usage interne	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
- Consommation hors réseau intégré	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
= Consommation à approvisionner	170,8	170,4	169,5	168,6	173,4	4,8
+ Pertes de distribution et de transport	12,7	12,7	12,7	12,5	12,8	
<i>en pourcentage (%)</i>	<i>7,5%</i>	<i>7,5%</i>	<i>7,5%</i>	<i>7,4%</i>	<i>7,4%</i>	
= Besoins en énergie	183,6	183,1	182,1	181,1	186,2	5,1

	Besoins en puissance à la pointe (en MW)					
			Année de base		Année témoin projetée	Croissance normalisée
	Hiver 2016-2017 réel	Hiver 2016-2017 normalisé	Hiver 2017-2018 réel	Hiver 2017-2018 normalisé	Hiver 2018-2019	Hiver 2017-18 à 2018-19
Besoins en puissance à la pointe	36 579	37 769	38 184	37 945	38 387	443

Le Distributeur demande à la Régie d'accepter la prévision des besoins en énergie de 186,2 TWh pour l'année témoin 2019 et celle des besoins en puissance de 38 387 MW pour l'hiver 2018-2019.

3. SUIVI DES DÉCISIONS D-2017-022 ET D-2018-025

3.1. Évolution des pertes depuis 2004

- 1 Conformément à la décision D-2018-025, le Distributeur présente les principaux constats des
- 2 études relatives aux variations historiques des pertes globales de transport et de distribution.
- 3 Tel qu'il a été mentionné dans le cadre du dossier R-4011-2017⁵, le Distributeur a entrepris
- 4 des travaux conjoints avec le Transporteur et l'IREQ afin de comprendre les variations
- 5 historiques des pertes globales de transport et de distribution depuis 2004.

⁵ Décision D-2018-025, paragraphe 186.

1 Tout d'abord, le Distributeur a évalué l'impact sur les pertes du remplacement massif des
 2 compteurs électromécaniques. En plus de l'analyse effectuée en 2016, le Distributeur a
 3 reconduit une analyse plus complète en 2018. Ces deux analyses⁶ n'ont pas permis de
 4 détecter d'impact significatif sur le bilan des pertes provenant du remplacement massif des
 5 compteurs.

6 Également, tout au long de la période analysée, le Distributeur a augmenté la consommation
 7 au tarif forfaitaire (non mesurée), considérée dans le bilan des pertes. En 2017, la
 8 consommation au tarif forfaitaire a atteint 410 GWh, ce qui a entraîné une baisse de 0,3 point
 9 de pourcentage sur le taux de pertes.

10 Le Transporteur et l'IREQ effectuent présentement des travaux sur l'établissement du taux
 11 de pertes de transport et des besoins en énergie du Distributeur. Les variations sur les
 12 valeurs de ces derniers ont un impact sur le taux des pertes globales et celui des pertes de
 13 distribution. Ainsi, tant que les travaux du Transporteur ne seront pas terminés, le
 14 Distributeur ne sera pas en mesure d'expliquer les variations des pertes historiques.

15 Le tableau 7 présente les taux de pertes globales, de transport et de distribution sur la
 16 période 2004 à 2017. Nonobstant l'impact de la hausse de la consommation au tarif
 17 forfaitaire sur les pertes (-0,3%), le taux de pertes globales et celui de distribution de l'année
 18 2017 auraient été comparables à ceux observés sur la période historique analysée.

19 Le Distributeur poursuit la vigie de l'évolution des pertes et entreprendra, si nécessaire, des
 20 travaux additionnels.

**TABLEAU 7 :
 HISTORIQUE DU TAUX DE PERTES GLOBALES, DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION RÉELS**

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Taux de pertes globales	7.5%	7.7%	7.4%	7.5%	7.7%	7.5%	7.9%	7.8%	7.9%	8.1%	7.6%	7.5%	7.5%	7.5%
Taux de pertes de transport	5.2%	5.3%	5.3%	5.3%	5.4%	5.4%	5.5%	5.6%	5.7%	5.9%	5.9%	6.1%	6.3%	5.8%
Taux de pertes de distribution	2.2%	2.3%	2.0%	2.1%	2.2%	1.9%	2.3%	2.1%	2.1%	2.1%	1.6%	1.3%	1.0%	1.6%

3.2. Caractéristiques de consommation des véhicules électriques

21 Dans sa décision D-2017-022⁷, la Régie demande au Distributeur de documenter l'usage
 22 des bornes de recharge et les habitudes de consommation des propriétaires de véhicules
 23 électriques et d'en faire rapport à la Régie.

24 Le Distributeur a rassemblé un échantillon substantiel afin d'analyser les comportements des
 25 clients attribuables à la recharge de véhicules électriques au Québec. L'échantillon contient
 26 environ 500 bornes domestiques de 240 V, 1 500 bornes publiques de niveau 2, ainsi que
 27 140 bornes rapides. La consommation associée à chacun de ces types de bornes a été
 28 analysée sur la période d'avril 2017 à avril 2018. Puis, connaissant le nombre total de bornes
 29 et de véhicules électriques au Québec, le Distributeur a été en mesure d'estimer le profil

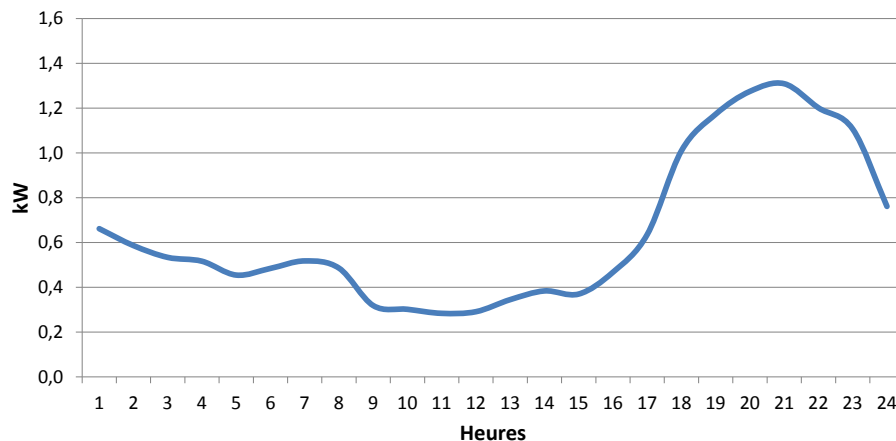
⁶ Analyse de 131 000 compteurs effectuée en 2016 et analyse longitudinale sur 750 000 compteurs en 2018.
⁷ Décision D-2017-022, paragraphe 735.

1 moyen de la recharge d'un véhicule électrique au Québec. Aux fins de l'analyse, le
2 Distributeur a retenu le scénario le plus prudent sur l'utilisation des bornes domestiques, soit
3 celui de considérer que chacun des 25 000 véhicules électriques du parc total est rechargé à
4 partir d'une borne 240 V à domicile. Ce scénario présente l'avantage d'estimer l'impact
5 possible le plus élevé en termes d'appel de puissance.

6 Le Distributeur constate que la recharge à domicile représente la grande majorité de
7 l'énergie consommée pour la recharge des véhicules électriques au Québec. Le constat est
8 le même à la pointe des besoins du Distributeur. Par ailleurs, l'énergie consommée pour la
9 recharge à domicile est supérieure en hiver, bien que faiblement sensible aux journées
10 particulièrement froides.

11 La figure 5 illustre le profil moyen de la recharge d'un véhicule électrique du parc automobile
12 québécois pour les trois jours ouvrables les plus froids de l'hiver 2017-2018. Lors de ces
13 journées, la recharge moyenne d'un véhicule électrique atteint environ 0,5 kW en matinée et
14 1,3 kW vers 21 h. Le Distributeur note la tendance à une légère croissance de l'utilisation de
15 la recharge en hiver le matin entre 6 h et 7 h, potentiellement attribuable au préchauffage du
16 véhicule. La recharge moyenne est faible en milieu de journée ainsi que les fins de semaine.
17 Les résultats du Distributeur sur le profil moyen de la recharge d'un véhicule électrique sont
18 cohérents avec les analyses issues des rapports intérimaires de FleetCarma dans le cadre
19 du projet *Charge the North*⁸.

FIGURE 5 :
PROFIL MOYEN DE LA RECHARGE D'UN VÉHICULE ÉLECTRIQUE AU QUÉBEC
MOYENNE DES TROIS JOURS OUVRABLES LES PLUS FROIDS DE L'HIVER 2017-2018



20 Afin d'évaluer l'impact de l'usage de la recharge des véhicules électriques sur la pointe
21 d'hiver du réseau, le profil horaire moyen de la recharge d'un véhicule électrique décrit
22 ci-dessus est multiplié par 400 000 véhicules électriques. Cette demande associée à la
23 recharge du parc de véhicules électriques en journée de pointe est ensuite additionnée à la

⁸ <http://chargethenorth.fleetcarma.com/>.

1 marge aux scénarios probabilistes de courbes de charge horaires des besoins du
2 Distributeur sans l'effet des véhicules électriques. Cette approche permet de tenir compte de
3 la diversité d'occurrence de pointe d'hiver des besoins, notamment pour la pointe du matin et
4 du soir. L'ajout de la recharge de 400 000 véhicules a pour effet d'augmenter la probabilité
5 d'occurrence d'une pointe d'hiver en soirée. L'impact moyen sur la pointe d'hiver du
6 Distributeur est de 0,7 kW par véhicule rechargé, soit une valeur similaire à celle retenue par
7 le Distributeur dans le cadre du *Plan d'approvisionnement 2017-2026*⁹. Dans le cas
8 spécifique de la recharge à domicile, l'impact moyen sur la pointe d'hiver du Distributeur est
9 de 0,6 kW par véhicule électrique.

3.3. Ventes et revenus mensuels

10 Conformément aux décisions D-2016-033, D-2017-022 et D-2018-025¹⁰, le Distributeur
11 présente les tableaux de suivi des prévisions des ventes et des revenus des ventes à
12 l'annexe D.

13 Le Distributeur tient à préciser que la comparaison mensuelle des ventes et des revenus
14 réels et prévus présentée à l'annexe D doit être considérée avec circonspection puisque,
15 pour les tarifs D, DM, DN, DT, G, G-9 et M, les ventes réelles normalisées incluent une
16 portion du revenu à facturer.

17 Enfin, l'évolution de la prévision des revenus pour l'année de base et celle des coefficients
18 de détermination des modèles de revenus unitaires sont présentées respectivement à la
19 section 1.4 et au tableau A-8.

⁹ Soit 0,6 kW par véhicule, comme mentionné au dossier R-3986-2016 – Phase 1, à la pièce HQD-3, document 3 (B-0032), en réponse à la question 3.2 de la FCEI.

¹⁰ Décision D-2016-033, paragraphe 186, décision D-2017-022, paragraphe 186 et décision D-2018-025, paragraphe 190.

ANNEXE A :

**TABLEAUX DÉTAILLÉS DE LA PRÉVISION
ET DE L'HISTORIQUE DES VENTES**

**TABLEAU A-1 :
ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION DES VENTES POUR L'ANNÉE TÉMOIN
DEPUIS LA DÉCISION D-2018-025**

Secteur de consommation	Années civiles (1er janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)
	Ventes (GWh)			
	D-2018-025	Année témoin		Écart Année témoin p/r à D-2018-025
	2018	2019		
Résidentiel et agricole		65 421	66 531	1 110
Commercial, institutionnel et petits industriels		45 660	47 097	1 437
Industriel Grandes entreprises		52 848	54 402	1 553
Autres		5 125	5 148	23
Total Distributeur		169 055	173 178	4 124

**TABLEAU A-2 :
PRÉVISION DES VENTES PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

Catégorie de consommateurs	Années civiles (1er janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (3) - (1)	(6) = (4) - (3)
	Ventes (GWh)						
	Année historique	Année de base		Année témoin	Croissance		
	2017 normalisée	2018 publiée	2018 normalisée	2019	2017-2018	2018- 2019	
D et DM	62 247	63 104	62 415	62 751	168	336	
DP	652	1 016	1 007	1 003	355	(5)	
G et à forfait	9 373	9 387	9 283	9 281	(90)	(2)	
G-9	1 098	1 052	1 052	1 002	(45)	(50)	
M	30 959	31 188	31 180	31 316	222	136	
LG	8 711	9 370	9 335	10 115	624	780	
L	26 122	26 670	26 670	26 940	548	270	
H	7	7	7	7	0	0	
DT	2 640	2 614	2 592	2 558	(47)	(34)	
Éclairage public et sentinelle	577	565	565	558	(12)	(7)	
Contrats spéciaux	26 480	23 371	23 371	27 240	(3 109)	3 869	
	168 864	168 344	167 478	172 772	(1 386)	5 294	
D - OÉA	5	-	-	-	(5)	-	
DP - OÉA	5	6	6	-	1	(6)	
M - OÉA	69	56	56	-	(13)	(56)	
LP	-	-	-	-	-	-	
LG - OÉA	30	20	20	-	(10)	(20)	
L - OÉA	890	344	344	-	(546)	(344)	
	999	425	425	-	(573)	(425)	
Réseaux autonomes - D, DM et DN	214	210	210	219	(4)	9	
Réseaux autonomes - G et à forfait	81	86	86	90	5	4	
Réseaux autonomes - G-9	2	2	2	2	(0)	(0)	
Réseaux autonomes - L et M	99	95	95	94	(3)	(1)	
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	1	1	1	0	0	
	397	395	395	406	(2)	12	
Total Distributeur	170 260	169 164	168 298	173 178	(1 962)	4 880	

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

TABLEAU A-3 :
HISTORIQUE DES VENTES PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS

Catégorie de consommateurs	Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)							
	(1)		(2)		(1)		(2)	
	Ventes (GWh)							
	2015		2016		2017			
	Publié	Normalisé	Publié	Normalisé	Publié	Normalisé		
D et DM	63 584	61 347	62 145	62 315	62 614	62 247		
DP	-	-	-	-	658	652		
G et à forfait	9 554	9 271	9 349	9 336	9 441	9 373		
G-9	1 017	1 017	1 047	1 047	1 098	1 098		
M	30 656	30 490	30 895	30 891	30 972	30 959		
LG	8 670	8 556	8 601	8 595	8 723	8 711		
L	29 002	29 002	26 885	26 885	26 122	26 122		
H	8	8	8	8	7	7		
DT	2 752	2 751	2 694	2 679	2 616	2 640		
Éclairage public et sentinelle	599	599	585	585	577	577		
Contrats spéciaux	24 377	24 377	26 127	26 127	26 480	26 480		
	170 218	167 416	168 335	168 467	169 307	168 864		
D - OÉA	4	4	7	7	5	5		
DP - OÉA	-	-	-	-	5	5		
M - OÉA	32	32	49	49	69	69		
LP	0	0	0	0	-	-		
LG - OÉA			11	11	30	30		
L - OÉA	612	612	442	442	890	890		
	648	648	510	510	999	999		
Réseaux autonomes - D, DM et DN	218	218	218	218	214	214		
Réseaux autonomes - G et à forfait	82	82	84	84	81	81		
Réseaux autonomes - G-9	2	2	2	2	2	2		
Réseaux autonomes - L et M	95	95	95	95	99	99		
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	1	1	1	1	1		
	398	398	399	399	397	397		
Total Distributeur	171 264	168 462	169 245	169 377	170 703	170 260		

(1) Ventes publiées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

**TABLEAU A-4 :
PRÉVISION DES VENTES PAR SECTEURS DE CONSOMMATION**

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (3) - (1)	(6) = (4) - (3)
	Ventes (GWh)					
	Secteur de consommation	Année historique	Année de base		Année témoin	Croissance
	2017 normalisée	2018 publiée	2018 normalisée	2019	2017-2018	2018-2019
Résidentiel et agricole	65 763	66 949	66 231	66 531	468	300
Commercial et institutionnel	37 159	37 858	37 749	38 593	590	843
Industriel PME	8 575	8 591	8 582	8 504	7	(77)
Industriel Grandes entreprises	53 699	50 603	50 603	54 402	(3 096)	3 799
Autres	5 064	5 162	5 133	5 148	69	15
Total Distributeur	170 260	169 164	168 298	173 178	(1 962)	4 880

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

**TABLEAU A-5 :
ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION DES VENTES PAR SECTEURS DE CONSOMMATION
POUR L'ANNÉE 2018**

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (3) - (1)
	Ventes (GWh)			
	Secteur de consommation	Année 2018 (D-2018-025)	Année de base	
		2018 publiée	2018 normalisée	
Résidentiel et agricole	65 421	66 949	66 231	810
Commercial et institutionnel	37 078	37 858	37 749	672
Industriel PME	8 583	8 591	8 582	(1)
Industriel Grandes entreprises	52 848	50 603	50 603	(2 245)
Autres	5 125	5 162	5 133	8
Total Distributeur	169 055	169 164	168 298	(756)

(1) Ventes prévues de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

**TABLEAU A-6 :
HISTORIQUE DES VENTES PAR SECTEURS DE CONSOMMATION**

Secteur de consommation	(1)		(2)		(1)		(2)	
	Ventes (GWh)							
	2015		2016		2017			
	Publié	Normalisé	Publié	Normalisé	Publié	Normalisé		
Résidentiel et agricole	66 558	64 320	65 065	65 219	66 111	65 763		
Commercial et institutionnel	36 246	35 777	36 836	36 826	37 240	37 159		
Industriel PME	8 647	8 647	8 647	8 635	8 576	8 575		
Industriel Grandes entreprises	54 201	54 201	53 635	53 635	53 699	53 699		
Autres	5 612	5 517	5 062	5 062	5 077	5 064		
Total Distributeur	171 264	168 462	169 245	169 377	170 703	170 260		

(1) Ventes publiées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

**TABLEAU A-7 :
COEFFICIENTS DE DÉTERMINATION DES MODÈLES UTILISÉS
POUR LA PRÉVISION DES VENTES PAR SECTEURS DE CONSOMMATION**

Secteur	Dossier tarifaire	Dossier tarifaire	Dossier tarifaire	Dossier tarifaire	Dossier tarifaire	Plan d'approvisionnement
	R-4057-2018	R-4011-2017	R-3980-2016	R-3933-2015	R-3905-2014	R-3864-2013
Résidentiel et agricole	99,8%	99,9%	99,8%	99,9%	99,9%	99,9%
Commercial	99,7%	99,5%	99,6%	99,6%	99,7%	99,6%
Institutionnel	99,7%	99,5%	99,6%	99,8%	99,8%	99,5%
Industriel PME	95,2%	92,6%	91,3%	91,8%	91,0%	90,6%
Pâtes et papiers	92,3%	92,5%	92,2%	92,8%	92,6%	94,7%
Pétrole et chimie	88,5%	87,7%	86,1%	85,0%	82,1%	82,1%
Mines	95,1%	94,6%	95,8%	95,9%	95,3%	95,1%
Sidérurgie, fonte et affinage	89,0%	89,1%	89,6%	89,2%	91,4%	90,5%
Divers manufacturiers	88,4%	87,3%	86,5%	86,2%	87,2%	86,3%
Réseaux municipaux	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%
Transport public	87,4%	88,4%	87,3%	87,6%	84,4%	84,7%
Commercial et institutionnel						
Grandes entreprises	91,6%	92,7%	92,7%	92,6%	91,8%	89,0%
Éclairage public	98,8%	98,3%	98,4%	98,0%	97,8%	97,6%

**TABLEAU A-8 :
COEFFICIENTS DE DÉTERMINATION DES MODÈLES UTILISÉS
POUR LA PRÉVISION DES REVENUS UNITAIRES**

Catégorie de consommateurs	Dossier tarifaire R-4057-2018	Dossier tarifaire R-4011-2017	Dossier tarifaire R-3980-2016	Dossier tarifaire R-3933-2015
D et DM	98,6%	99,1%	99,2%	98,2%
DT	95,7%	93,3%	93,5%	93,4%
G	98,0%	99,6%	99,7%	99,7%
G-9	97,9%	99,0%	98,6%	98,4%
M	98,6%	99,0%	99,3%	98,9%
LG ⁽¹⁾				
LG Commercial et institutionnel	92,6%	91,3%	95,5%	93,5%
LG Réseaux municipaux	91,8%	92,2%	92,5%	92,4%
L ⁽¹⁾				
L Pâtes et papiers	94,3%	95,0%	95,5%	93,9%
L Pétrole et chimie	95,9%	95,5%	94,2%	91,7%
L Mines	86,6%	85,6%	84,5%	89,8%
L Sidérurgie, fonte et affinage	92,6%	93,2%	92,9%	85,3%
L Divers manufacturiers	89,3%	90,4%	93,5%	90,7%

(1) Les revenus prévus aux tarifs L et LG sont obtenus à l'aide des modèles par clientèles ou secteurs industriels.

ANNEXE B :

TABLEAUX DÉTAILLÉS DE LA PRÉVISION ÉCONOMIQUE

**TABLEAU B-1 :
PRÉVISION ÉCONOMIQUE DU QUÉBEC**

	2017	2018	2019
Croissance du PIB total ¹ (%)	3,0	2,0	1,8
Croissance du PIB manufacturier ¹ (%)	3,2	2,3	1,7
Croissance du PIB tertiaire ¹ (%)	3,1	2,0	1,7
Croissance de l'emploi total (%)	2,2	0,7	0,7
Croissance de la rémunération des salariés ¹ (%)	3,1	1,8	1,1
Mises en chantier ² (milliers)	46,5	43,9	45,2

¹ La croissance du 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.

² Prévision de la Société canadienne d'hypothèques et de logement (SCHL) du 4e trimestre 2017

**TABLEAU B-2 :
COMPARAISON DE LA PRÉVISION ÉCONOMIQUE DU QUÉBEC**

	2018	2019
Croissance du PIB total ¹ (%)		
Moyenne du consensus	2,2	1,8
Conference Board of Canada	2,1	1,9
IHS Global Insight	2,3	2,2
Mouvement Desjardins	2,2	1,9
Banque de Montréal	2,2	1,7
Banque TD	2,4	1,7
Banque Royale du Canada	1,9	1,5
Banque Nationale du Canada	2,2	1,8
Banque Scotia	2,1	1,9
VM Banque Laurentienne	2,2	1,6
Banque CIBC	2,3	1,5
Ministère des Finances du Québec	2,1	1,7
Hydro-Québec	2,0	1,8
Croissance du PIB manufacturier ¹ (%)		
Conference Board of Canada	2,4	1,9
IHS Global Insight	3,1	2,4
Hydro-Québec	2,3	1,7
Croissance du PIB tertiaire ¹ (%)		
Conference Board of Canada	2,0	1,9
IHS Global Insight	2,4	2,3
Hydro-Québec	2,0	1,7
Croissance de l'emploi au Québec (%)		
Moyenne du consensus	1,5	0,9
Conference Board of Canada	1,5	1,2
IHS Global Insight	1,7	1,4
Mouvement Desjardins	1,4	0,9
Banque de Montréal	1,7	0,9
Banque TD	1,7	0,9
Banque Royale du Canada	1,0	0,6
Banque Nationale du Canada	1,2	0,7
Banque Scotia	1,5	0,8
VM Banque Laurentienne	1,7	0,7
Banque CIBC	1,6	0,9
Ministère des Finances du Québec	1,4	0,7
Hydro-Québec	0,7	0,7
Croissance de la rémunération des salariés ¹ (%)		
Conference Board of Canada	2,7	2,2
IHS Global Insight	2,0	2,2
Ministère des Finances du Québec	2,3	1,4
Hydro-Québec	1,8	1,1

Dates de publication :
Conference Board of Canada, mai 2018 ; IHS Global Insight, mai 2018 ; Desjardins, mai 2018 ; Banque de Montréal, avril 2018 ; Banque TD, mars 2018 ; Banque Royale du Canada, mars 2018 ; Banque Nationale, mai 2018 ; Banque Scotia, mai 2018 ; Valeurs mobilières Banque Laurentienne, février 2018 ; Banque CIBC, mars 2018 et Ministère des finances du Québec, Budget du 27 mars 2018.

¹ La croissance du 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.

ANNEXE C :

ANALYSE DE SENSIBILITÉ

Impact d'une variation du PIB total sur les ventes totales

1 L'analyse de sensibilité présentée au tableau C-1 découle d'une variation de 1 % du PIB total
 2 et des paramètres économiques afférents. Ainsi, la variation de 1 % du PIB total engendre
 3 des variations différentes de la production et des revenus dans les secteurs d'activités
 4 économiques. Les impacts sur les ventes sont cumulés pour tous les secteurs de
 5 consommation.

**TABLEAU C-1 :
IMPACT SUR LES VENTES TOTALES**

Variable	Impact
Hausse de 1 % du PIB total	Ventes additionnelles de 800 GWh à l'ensemble des secteurs

Sensibilité des principaux paramètres par secteurs de consommation

6 Les analyses de sensibilité présentées au tableau C-2 se limitent aux paramètres
 7 économiques les plus déterminants, spécifiques aux secteurs et tarifs. Sauf indication, il
 8 s'agit de l'estimation de l'impact direct d'une variation de 1 % de ces paramètres sur les
 9 ventes.

**TABLEAU C-2 :
IMPACT DES VARIABLES EXPLICATIVES SUR LES VENTES PAR SECTEURS**

Variable	Impact
Secteur résidentiel et agricole	
Consommation moyenne annuelle d'un nouvel abonnement, aux fins de la prévision des ventes aux tarifs D et DM	14 000 kWh
Hausse de 1 % de la rémunération réelle des salariés	Ventes additionnelles de 70 GWh aux tarifs D et DM
Secteurs commercial, institutionnel et industriel PME	
Hausse de 1 % du PIB manufacturier	Ventes additionnelles de 40 GWh aux tarifs G, G-9 et M
Hausse de 1 % du PIB tertiaire	Ventes additionnelles de l'ordre de 80 GWh aux tarifs G, G 9, M et LG
Hausse de 1 % de l'emploi total	Ventes additionnelles de l'ordre de 10 GWh au tarif LG
Hausse de 1 % de la rémunération réelle des salariés	Ventes additionnelles de 10 GWh au tarif LG
Variation de 5 ¢US du \$CA	Variation des ventes de 70 GWh aux tarifs G, G9 et M
Secteur industriel grandes entreprises	
Hausse de 1 % du PIB manufacturier (incluant le PIB des industries de biens durables et non durables)	Ventes additionnelles de 160 GWh pour le tarif L
Variation de 5 ¢US du \$CA	Variation des ventes 70 GWh au tarif L

ANNEXE D :

VENTES ET REVENUS MENSUELS

TABLEAU D-1 :
VENTES MENSUELLES PRÉVUES POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2019 (GWh)

Catégorie de consommateurs	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	total annuel
D et DM	9 191	7 670	6 998	4 937	3 522	3 180	3 262	3 284	2 893	4 010	5 627	8 178	62 751
DP	123	106	102	85	60	59	62	63	64	77	89	111	1 003
G et à forfait	1 111	959	916	726	634	611	633	634	593	655	791	1 020	9 281
G-9	108	96	94	80	73	71	66	72	74	81	93	97	1 002
M	3 128	2 816	2 848	2 462	2 403	2 348	2 414	2 471	2 374	2 481	2 646	2 924	31 316
LG	1 066	946	943	809	750	722	756	755	726	783	859	999	10 115
L	2 330	2 142	2 344	2 217	2 242	2 195	2 265	2 269	2 192	2 256	2 235	2 253	26 940
H	1	1	1	1	0,5	0,3	0,5	0,5	0,3	1	1	1	7
DT	312	284	286	212	154	143	147	150	128	178	242	323	2 558
Éclairage public et sentinelle	49	44	48	46	47	45	46	47	45	48	47	48	558
Contrats spéciaux	2 269	2 157	2 405	2 327	2 393	2 174	2 264	2 271	2 197	2 274	2 218	2 292	27 240
Total	19 687	17 220	16 983	13 901	12 278	11 546	11 916	12 016	11 287	12 844	14 849	18 245	172 772
Réseaux autonomes - D, DM et DN	28	25	24	19	15	13	12	12	11	15	19	25	219
Réseaux autonomes - G et à forfait	10	9	9	7	7	6	6	6	6	7	8	9	90
Réseaux autonomes - G-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Réseaux autonomes - M	9	8	8	8	8	7	7	7	7	8	8	9	94
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Réseaux autonomes - Total	48	42	41	34	30	27	26	26	25	30	35	44	406
Total Ventes d'électricité du Distributeur	19 735	17 262	17 024	13 935	12 308	11 573	11 941	12 041	11 312	12 874	14 884	18 289	173 178

Notes :

Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

TABLEAU D-2 :
REVENUS MENSUELS PRÉVUS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2019 (M\$)

Catégorie de consommateurs	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	total annuel
D et DM	758	628	571	398	285	258	267	268	234	322	456	679	5 123
DP	12	10	10	8	6	6	6	6	6	7	8	10	94
G et à forfait	112	97	93	75	66	63	65	66	62	68	82	104	952
G-9	14	12	12	11	10	10	9	10	10	11	12	12	133
M	245	222	229	203	200	197	202	206	198	205	216	234	2 556
LG	61	53	53	47	44	43	45	44	43	46	49	57	583
L	114	105	115	108	110	108	111	111	108	111	109	111	1 321
H	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
DT	22	20	17	11	8	8	8	8	7	9	13	21	152
Éclairage public et sentinelle	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	59
Contrats spéciaux	87	87	97	93	96	89	92	93	90	93	90	93	1 100
Total	1 431	1 237	1 200	959	830	785	810	817	761	877	1 041	1 327	12 076
Réseaux autonomes - D, DM et DN	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	20
Réseaux autonomes - G et à forfait	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
Réseaux autonomes - G-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réseaux autonomes - M	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Réseaux autonomes - Total	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	3	4	39
Total Ventes d'électricité du Distributeur	1 435	1 241	1 204	962	833	787	812	820	764	880	1 044	1 331	12 115

Notes :

Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

TABLEAU D-3 :
VENTES MENSUELLES PRÉVUES (D-2017-022) ET RÉELLES 2017 (GWh)
NORMALISÉES POUR LES CONDITIONS CLIMATIQUES

Catégorie de consommateurs		janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	total annuel
D et DM	ventes réelles	9 019	7 639	7 046	4 890	3 519	3 143	3 211	3 118	2 992	3 899	5 605	8 168	62 248
	ventes prévues	9 064	7 517	6 889	4 867	3 420	3 044	3 041	3 106	2 825	3 946	5 439	7 860	61 018
	écart	(45)	122	157	23	99	99	170	12	166	(47)	166	308	1 229
DP	ventes réelles	-	-	-	53	70	63	65	65	63	75	95	113	661
	ventes prévues	140	123	120	97	83	78	83	84	80	92	104	127	1 211
	écart	(140)	(123)	(120)	(43)	(12)	(15)	(18)	(19)	(17)	(17)	(10)	(14)	(550)
G et à forfait	ventes réelles	1 087	956	912	707	630	602	655	657	596	734	807	1 030	9 373
	ventes prévues	1 089	942	901	712	623	604	629	626	583	644	774	996	9 121
	écart	(2)	14	12	(5)	7	(2)	26	31	14	91	33	34	252
G-9	ventes réelles	116	98	111	78	81	75	71	79	74	82	112	121	1 098
	ventes prévues	101	90	89	76	70	69	64	69	71	78	89	91	956
	écart	15	8	22	2	11	6	7	10	3	4	24	31	142
M	ventes réelles	2 994	2 744	2 826	2 437	2 451	2 384	2 426	2 488	2 345	2 460	2 622	2 852	31 028
	ventes prévues	3 063	2 779	2 807	2 435	2 395	2 366	2 434	2 483	2 371	2 470	2 607	2 860	31 068
	écart	(69)	(35)	19	3	56	18	(8)	6	(26)	(10)	15	(8)	(40)
LG	ventes réelles	969	861	832	687	636	591	645	607	604	664	760	884	8 741
	ventes prévues	943	838	826	698	631	608	636	639	617	669	744	879	8 727
	écart	26	23	6	(11)	5	(17)	9	(32)	(13)	(4)	17	5	13
L	ventes réelles	2 359	2 148	2 324	2 212	2 180	2 162	2 245	2 268	2 247	2 292	2 270	2 306	27 012
	ventes prévues	2 285	2 101	2 285	2 193	2 262	2 146	2 238	2 267	2 197	2 257	2 198	2 201	26 631
	écart	73	46	39	19	(82)	16	6	1	50	35	72	105	381
H	ventes réelles	1	1	1	1	0	0	1	1	0	1	1	1	7
	ventes prévues	1	1	1	0	1	0	1	1	1	1	1	1	8
	écart	(0)	(0)	0	0	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	0	(0)	(0)	(1)
DT	ventes réelles	310	292	305	214	160	148	156	151	139	171	260	333	2 640
	ventes prévues	328	298	300	222	159	145	147	151	132	188	252	338	2 660
	écart	(19)	(5)	5	(8)	1	3	8	(0)	7	(16)	8	(4)	(20)
Éclairage public et sentinelle	ventes réelles	52	45	48	48	48	45	47	50	47	50	48	50	577
	ventes prévues	52	47	51	49	50	48	50	50	49	51	50	52	600
	écart	(0)	(2)	(3)	(0)	(2)	(3)	(3)	(0)	(2)	(2)	(2)	(3)	(23)
Contrats spéciaux	ventes réelles	2 269	2 036	2 252	2 190	2 300	2 171	2 252	2 234	2 139	2 227	2 167	2 242	26 480
	ventes prévues	2 175	2 066	2 298	2 217	2 286	2 072	2 178	2 181	2 115	2 212	2 152	2 248	26 200
	écart	93	(29)	(46)	(27)	14	100	74	52	24	16	14	(6)	280
Total	ventes réelles	19 174	16 819	16 656	13 519	12 075	11 384	11 772	11 716	11 246	12 655	14 746	18 099	169 863
	ventes prévues	19 241	16 802	16 566	13 565	11 978	11 180	11 500	11 658	11 040	12 608	14 411	17 653	168 201
	écart	(68)	17	91	(47)	97	205	272	59	206	48	336	446	1 662
Réseaux autonomes - D, DM et DN	ventes réelles	24	21	23	17	16	14	13	11	9	12	22	30	214
	ventes prévues	28	24	23	19	15	13	12	12	11	15	19	25	215
	écart	(4)	(3)	(0)	(2)	2	2	1	(1)	(3)	(3)	3	5	(1)
Réseaux autonomes - G et à forfait	ventes réelles	9	8	8	7	6	6	5	5	5	5	7	9	81
	ventes prévues	10	9	9	7	6	6	6	6	6	6	7	8	86
	écart	(0)	(1)	(0)	(1)	(0)	0	(1)	(0)	(1)	(1)	(0)	1	(5)
Réseaux autonomes - G-9	ventes réelles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	ventes prévues	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	écart	(0)	(0)	(0)	(0)	0	0	0	0	0	(0)	0	0	0
Réseaux autonomes - L et M	ventes réelles	9	9	9	9	9	8	8	6	7	7	9	10	99
	ventes prévues	8	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	9	89
	écart	0	1	2	2	2	1	1	(1)	(0)	(0)	1	1	10
Réseaux autonomes - Éct. Public et sent.	ventes réelles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	ventes prévues	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	écart	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(2)
Réseaux autonomes - Total	ventes réelles	43	38	41	32	32	28	27	23	20	25	39	49	397
	ventes prévues	46	41	40	33	29	26	25	25	24	29	35	42	395
	écart	(4)	(3)	1	(1)	3	2	2	(2)	(4)	(4)	5	7	2
Total Ventes d'électricité du Distributeur	ventes réelles	19 216	16 857	16 697	13 551	12 107	11 413	11 798	11 739	11 267	12 681	14 786	18 148	170 260
	ventes prévues	19 288	16 843	16 605	13 598	12 007	11 205	11 525	11 682	11 064	12 637	14 445	17 695	168 596
	écart	(71)	14	92	(47)	100	207	274	57	203	43	340	453	1 665

Notes :
 Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.
 Ventes prévues selon la décision D-2017-022.

TABLEAU D-4 :
REVENUS MENSUELS PRÉVUS (D-2017-022) ET RÉELS 2017 (M\$)
NORMALISÉS POUR LES CONDITIONS CLIMATIQUES

Catégorie de consommateurs		janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	total annuel
D et DM	revenus réels	732	617	579	384	286	254	259	252	242	305	452	667	5 030
	revenus prévus	732	606	555	390	276	245	245	250	227	315	437	635	4 914
	écart	(0)	11	24	(6)	10	9	14	2	15	(10)	16	32	116
DP	revenus réels	-	-	-	5	6	6	6	6	6	7	9	11	61
	revenus prévus	13	11	11	9	7	7	8	8	7	8	10	12	111
	écart	(13)	(11)	(11)	(4)	(1)	(1)	(2)	(2)	(1)	(1)	(1)	(1)	(50)
G et à forfait	revenus réels	108	96	92	73	66	62	67	67	62	72	83	104	951
	revenus prévus	110	95	92	74	65	63	66	65	61	67	80	102	941
	écart	(1)	1	0	(1)	0	(1)	1	2	0	5	2	2	10
G-9	revenus réels	15	12	14	10	11	10	10	11	10	11	14	15	144
	revenus prévus	13	12	12	10	10	10	9	10	10	11	12	12	128
	écart	2	1	2	0	1	1	1	1	0	1	3	3	16
M	revenus réels	234	211	225	196	204	199	201	205	195	204	213	230	2 517
	revenus prévus	241	216	223	199	200	198	204	207	197	203	209	229	2 525
	écart	(7)	(5)	2	(4)	4	1	(3)	(2)	(2)	1	4	1	(9)
LG	revenus réels	55	46	47	40	38	36	39	37	37	39	44	50	507
	revenus prévus	54	48	47	41	39	37	39	39	38	40	43	50	515
	écart	0	(2)	(0)	(2)	(0)	(1)	(0)	(2)	(1)	(1)	1	(0)	(8)
L	revenus réels	114	104	112	108	107	106	110	111	109	112	110	114	1 319
	revenus prévus	112	103	112	107	111	105	110	111	107	110	107	108	1 304
	écart	2	2	1	0	(4)	0	1	0	2	2	3	5	14
H	revenus réels	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	revenus prévus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	écart	(0)	(0)	(0)	0	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	0	(0)	(0)	(0)
DT	revenus réels	18	17	20	12	9	8	8	8	8	9	13	31	160
	revenus prévus	24	20	18	12	9	8	8	8	7	10	14	21	162
	écart	(6)	(3)	2	(1)	(0)	(0)	0	(0)	0	(1)	(1)	9	(1)
Éclairage public et sentinelle	revenus réels	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	59
	revenus prévus	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	63
	écart	(0)	(0)	(1)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(0)	(0)	(1)	(4)
Contrats spéciaux	revenus réels	80	76	86	87	90	83	81	81	83	91	89	91	1 016
	revenus prévus	71	65	72	70	72	67	70	70	68	71	69	72	837
	écart	8	11	14	17	18	16	11	10	15	20	20	19	179
Total	revenus réels	1 361	1 184	1 180	918	824	768	786	783	756	856	1 032	1 316	11 764
	revenus prévus	1 375	1 181	1 147	917	794	745	764	774	728	842	986	1 247	11 501
	écart	(14)	2	33	1	29	23	23	9	28	14	46	70	263
Réseaux autonomes - D, DM et DN	revenus réels	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	19
	revenus prévus	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	19
	écart	(0)	(0)	0	(0)	0	0	0	(0)	(0)	(0)	0	0	0
Réseaux autonomes - G et à forfait	revenus réels	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9
	revenus prévus	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
	écart	0	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)
Réseaux autonomes - G-9	revenus réels	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	revenus prévus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	écart	(0)	(0)	(0)	(0)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réseaux autonomes - L et M	revenus réels	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	8
	revenus prévus	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7
	écart	(0)	0	1	0	(1)	0	0	(0)	0	0	0	0	1
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	revenus réels	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	revenus prévus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	écart	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)
Réseaux autonomes - Total	revenus réels	4	3	4	3	2	3	3	2	2	2	4	4	37
	revenus prévus	4	4	4	3	3	2	2	2	2	3	3	4	38
	écart	(0)	(0)	1	0	(0)	0	0	(0)	(0)	(0)	0	0	(0)
Total Ventes d'électricité du Distributeur	revenus réels	1 365	1 187	1 184	921	826	771	789	785	758	858	1 035	1 321	11 801
	revenus prévus	1 380	1 185	1 151	921	797	748	766	776	731	845	989	1 251	11 539
	écart	(15)	2	33	1	29	23	23	9	28	14	46	70	263

Notes :
Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.
Ventes prévues selon la décision D-2017-022.

**TABLEAU D-5 :
VENTES MENSUELLES PRÉVUES (ANNÉE DE BASE) ET RÉELLES 2018 (GWh)
NORMALISÉES POUR LES CONDITIONS CLIMATIQUES**

Catégorie de consommateurs		janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	total annuel
D et DM	ventes réelles	9 160	7 715	6 951	4 928	3 467	3 142							
	ventes prévues	9 160	7 715	6 951	4 928	3 505	3 166	3 246	3 217	2 884	4 001	5 570	8 073	62 415
	écart	-	-	-	-	(38)	(25)							
DP	ventes réelles	126	106	107	85	61	60							
	ventes prévues	126	106	107	85	61	60	63	64	64	78	90	111	1 013
	écart	-	-	-	-	-	-							
G et à forfait	ventes réelles	1 123	965	891	720	635	604							
	ventes prévues	1 123	965	891	720	637	614	637	638	596	658	791	1 014	9 283
	écart	-	-	-	-	(2)	(10)							
G-9	ventes réelles	131	104	103	88	84	80							
	ventes prévues	131	104	103	88	73	71	66	72	74	81	93	96	1 052
	écart	-	-	-	-	11	9							
M	ventes réelles	3 091	2 808	2 890	2 465	2 470	2 440							
	ventes prévues	3 091	2 808	2 890	2 465	2 398	2 345	2 414	2 470	2 369	2 473	2 628	2 892	31 243
	écart	-	-	-	-	73	95							
LG	ventes réelles	1 015	855	859	726	674	632							
	ventes prévues	1 015	855	859	726	664	641	675	678	667	739	842	994	9 355
	écart	-	-	-	-	10	(9)							
L	ventes réelles	2 344	2 175	2 377	2 306	2 283	2 202							
	ventes prévues	2 344	2 175	2 377	2 306	2 174	2 107	2 258	2 266	2 191	2 291	2 250	2 268	27 007
	écart	-	-	-	-	109	94							
H	ventes réelles	1	1	1	1	0,6	0,5							
	ventes prévues	1	1	1	1	0	0	1	1	0	1	1	1	7
	écart	-	-	-	-	0	0							
DT	ventes réelles	326	284	277	207	143	143							
	ventes prévues	326	284	277	207	157	146	150	154	132	183	247	330	2 592
	écart	-	-	-	-	(14)	(3)							
Éclairage public et sentinelle	ventes réelles	50	45	48	45	47	44							
	ventes prévues	50	45	48	45	47	45	47	47	46	49	47	49	565
	écart	-	-	-	-	0	(1)							
Contrats spéciaux	ventes réelles	2 007	1 682	1 967	1 893	1 785	1 794							
	ventes prévues	2 007	1 682	1 967	1 893	1 918	1 838	1 843	1 877	1 908	2 029	2 084	2 325	23 371
	écart	-	-	-	-	(133)	(45)							
Total	ventes réelles	19 372	16 738	16 470	13 462	11 650	11 141							
	ventes prévues	19 372	16 738	16 470	13 462	11 634	11 036	11 400	11 481	10 931	12 582	14 643	18 153	167 903
	écart	-	-	-	-	16	105							
Réseaux autonomes - D, DM et DN	ventes réelles	25	20	23	20	15	15							
	ventes prévues	25	20	23	20	15	13	12	12	11	15	19	25	210
	écart	-	-	-	-	0	2							
Réseaux autonomes - G et à forfait	ventes réelles	9	8	8	8	6	6							
	ventes prévues	9	8	8	8	7	6	6	6	6	7	8	9	86
	écart	-	-	-	-	(1)	(0)							
Réseaux autonomes - G-9	ventes réelles	0	0	0	0	0	0							
	ventes prévues	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	écart	-	-	-	-	0	0							
Réseaux autonomes - L et M	ventes réelles	9	9	8	9	10	7							
	ventes prévues	9	9	8	9	8	7	7	7	7	8	8	9	95
	écart	-	-	-	-	2	0							
Réseaux autonomes - Écl. Public et sent.	ventes réelles	0	0	0	0	0	0							
	ventes prévues	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1
	écart	-	-	-	-	(0)	(0)							
Réseaux autonomes - Total	ventes réelles	44	37	39	36	31	28							
	ventes prévues	44	37	39	36	29	26	25	25	25	30	35	43	395
	écart	-	-	-	-	2	2							
Total Ventes d'électricité du Distributeur	ventes réelles	19 416	16 775	16 509	13 499	11 699	11 181							
	ventes prévues	19 416	16 775	16 509	13 499	11 664	11 062	11 425	11 507	10 955	12 612	14 678	18 196	168 298
	écart	-	-	-	-	35	119							

Notes :
Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

TABLEAU D-6 :
REVENUS MENSUELS PRÉVUS (ANNÉE DE BASE) ET RÉELS 2018 (M\$)
NORMALISÉS POUR LES CONDITIONS CLIMATIQUES

Catégorie de consommateurs		janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	total annuel
D et DM	revenus réels	758	634	563	392	279	255							
	revenus prévus	758	634	563	392	282	255	262	261	231	320	449	665	5 070
	écart	-	-	-	-	(3)	0							
DP	revenus réels	12	10	10	8	7	7							
	revenus prévus	12	10	10	8	6	6	6	6	6	7	8	10	95
	écart	-	-	-	-	2	1							
G et à forfait	revenus réels	113	97	90	73	67	62							
	revenus prévus	113	97	90	73	65	63	65	65	61	67	80	102	941
	écart	-	-	-	-	2	(0)							
G-9	revenus réels	16	13	13	12	11	11							
	revenus prévus	16	13	13	12	10	10	9	10	10	11	12	12	139
	écart	-	-	-	-	1	1							
M	revenus réels	244	217	226	202	206	204							
	revenus prévus	244	217	226	202	198	195	201	205	196	204	213	230	2 530
	écart	-	-	-	-	8	9							
LG	revenus réels	57	48	47	42	39	39							
	revenus prévus	57	48	47	42	40	38	40	40	40	43	47	55	537
	écart	-	-	-	-	(1)	0							
L	revenus réels	116	105	116	112	111	108							
	revenus prévus	116	105	116	112	106	103	110	110	107	112	109	111	1 318
	écart	-	-	-	-	5	5							
H	revenus réels	0	0	0	0	0	0							
	revenus prévus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	écart	-	-	-	-	0	0							
DT	revenus réels	32	19	12	10	7	8							
	revenus prévus	32	19	12	10	8	8	8	8	7	10	14	21	156
	écart	-	-	-	-	(1)	(0)							
Éclairage public et sentinelle	revenus réels	5	5	5	5	5	4							
	revenus prévus	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	59
	écart	-	-	-	-	(0)	(0)							
Contrats spéciaux	revenus réels	79	69	81	75	77	79							
	revenus prévus	79	69	81	75	81	78	78	79	82	88	91	100	981
	écart	-	-	-	-	(4)	1							
Total	revenus réels	1 430	1 217	1 163	929	810	777							
	revenus prévus	1 430	1 217	1 163	929	801	760	785	789	745	866	1 029	1 313	11 826
	écart	-	-	-	-	9	17							
Réseaux autonomes - D, DM et DN	revenus réels	2	2	2	2	1	1							
	revenus prévus	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	19
	écart	-	-	-	-	0	0							
Réseaux autonomes - G et à forfait	revenus réels	1	1	1	1	1	1							
	revenus prévus	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9
	écart	-	-	-	-	(0)	(0)							
Réseaux autonomes - G-9	revenus réels	0	0	0	0	0	0							
	revenus prévus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	écart	-	-	-	-	0	0							
Réseaux autonomes - L et M	revenus réels	1	1	1	1	1	1							
	revenus prévus	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
	écart	-	-	-	-	0	0							
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	revenus réels	0	0	0	0	0	0							
	revenus prévus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	écart	-	-	-	-	(0)	(0)							
Réseaux autonomes - Total	revenus réels	4	4	4	3	3	3							
	revenus prévus	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	3	4	38
	écart	-	-	-	-	0	0							
Total Ventes d'électricité du Distributeur	revenus réels	1 434	1 220	1 167	932	813	779							
	revenus prévus	1 434	1 220	1 167	932	804	762	787	792	747	869	1 032	1 317	11 864
	écart	-	-	-	-	9	17							

Notes :
Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.