

**PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2014-2023
DES RÉSEAUX AUTONOMES
ANNEXES**

TABLE DES MATIÈRES

ANNEXE 1A LEXIQUE DES TERMES ET ABRÉVIATIONS COURANTS.....	5
ANNEXE 1B LOCALISATION DE L'INFORMATION.....	9
1. GUIDE DE DÉPÔT DE JUIN 2010	11
2. DÉCISIONS POSTÉRIEURES AU GUIDE DE DÉPÔT DE JUIN 2010.....	15
ANNEXE 2A ANALYSE DES PERTES EN RÉSEAUX AUTONOMES	19
1. PERTES ÉLECTRIQUES SUR LA PÉRIODE 2008 À 2012.....	21
2. SIMULATIONS DES TAUX DE PERTES DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION	23
3. ÉCARTS ENTRE LA PRODUCTION EN ÉNERGIE ET LES VENTES SUR LA PÉRIODE 2010 À 2012.....	24
ANNEXE 2B HISTORIQUE DE LA DEMANDE 2001- 2012 PAR TERRITOIRE ET PAR RÉSEAU	31
ANNEXE 2C PRÉVISION DE LA DEMANDE 2013-2023 PAR TERRITOIRE ET PAR RÉSEAU .	43
1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE	45
2. NUNAVIK.....	47
3. BASSE-CÔTE-NORD	52
4. SCHEFFERVILLE.....	54
5. HAUTE MAURICIE	54
ANNEXE 2D COMPARAISON DES PRÉVISIONS PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020	57
1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE	59
2. NUNAVIK	61
3. BASSE-CÔTE-NORD	66
4. SCHEFFERVILLE.....	68
5. HAUTE MAURICIE	68
ANNEXE 3 CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION.....	71
ANNEXE 4 BILANS EN PUISSANCE PAR RÉSEAU	75
1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE	77
2. NUNAVIK.....	77
3. BASSE-CÔTE-NORD	81
4. SCHEFFERVILLE.....	82
5. HAUTE MAURICIE	82
ANNEXE 5 INTERVENTIONS EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	83

ANNEXE 1A
LEXIQUE DES TERMES ET ABRÉVIATIONS COURANTS

LEXIQUE DES TERMES ET ABRÉVIATIONS COURANTS

BEIÉ :	Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique
FCNQ :	Fédération des Coopératives du Nouveau-Québec
F.U. :	facteur d'utilisation – exprimé en pourcentage, correspond au rapport entre la puissance moyenne annuelle (en kW) et la pointe annuelle du réseau
GDP :	gestion de la demande en puissance
groupe électrogène :	ensemble formé d'un moteur diesel et d'un alternateur, pour la production d'électricité dans les réseaux autonomes
guide de dépôt :	Guide de dépôt d'Hydro-Québec dans ses activités de distribution, du 11 juin 2010
JED :	jumelage éolien-diesel
joule :	unité de mesure de l'énergie dans le Système international, l'énergie étant le produit de la puissance par le temps
Nb :	nombre
PGEÉ :	Plan global en efficacité énergétique
Plan :	Plan d'approvisionnement 2014-2023
PTÉ :	potentiel technico-économique
PUEÉ :	Programme d'utilisation efficace de l'énergie
Puissance moyenne annuelle :	énergie annuelle (en kWh) produite à la centrale divisée par le nombre d'heures dans l'année (8 760 heures)
Régie :	Régie de l'énergie
services auxiliaires des centrales :	consommation de l'ensemble des équipements électriques nécessaires au fonctionnement de la centrale
TAE :	tout à l'électricité
usage interne :	électricité utilisée dans les bâtiments et les chantiers appartenant à Hydro-Québec, à l'exclusion de la consommation des centrales
W :	watt – unité de mesure de la puissance en électricité qui correspond à un transfert d'énergie de 1 joule en 1 seconde
Wh :	wattheure - unité de mesure de l'énergie en électricité qui correspond à l'énergie produite pendant 1 heure à une puissance de 1 watt, soit 3 600 joules

PRÉFIXES MULTIPLICATIFS COURANTS

- k : kilo – 1 000 ou 10^3 , par exemple kilowatt
M : méga – 1 000 000 ou 10^6 , par exemple mégawatt
G : giga – 1 000 000 000 ou 10^9 , par exemple gigawatt

ANNEXE 1B
LOCALISATION DE L'INFORMATION

1. Guide de dépôt de juin 2010

Exigences de dépôt	Localisation
1. Fournir le sommaire et le contexte du plan d'approvisionnement ainsi que le lexique des termes techniques.	HQD-2, document 1, sections 1.1 et 2 (Sommaire et contexte) HQD-2, document 2, annexe 1A (Lexique)
2. Présenter de façon distincte le plan d'approvisionnement du réseau intégré (approvisionnements destinés à combler les besoins d'électricité des clients desservis par le réseau d'Hydro-Québec TransÉnergie) et le plan d'approvisionnement des réseaux autonomes (approvisionnements destinés à combler les besoins d'électricité des clients non reliés au réseau d'Hydro-Québec TransÉnergie).	Réseau intégré : HQD-1, document 1 HQD-1, document 2 Réseaux autonomes : HQD-2, document 1 HQD-2, document 2
<i>Prévision de la demande</i>	
39. Présenter les critères de planification des équipements de production. Présenter et expliquer tout changement de méthodologie ou d'hypothèse apporté depuis la présentation du dernier plan d'approvisionnement.	HQD-2, document 1, section 3.1 (prévision de la demande) section 4.1 (critères de planification)
40. Fournir l'historique depuis 2001 des données annuelles suivantes, pour chaque réseau autonome : <ul style="list-style-type: none"> - le nombre d'abonnements ; - les ventes d'énergie ; - les pertes de distribution, la consommation des centrales et l'usage interne (électricité utilisée dans les bâtiments appartenant à Hydro-Québec) ; - la production d'énergie ; - l'appel de puissance à la pointe d'hiver ; - la puissance installée. 	HQD-2, document 2, Annexe 2B (données par territoire et par réseau)
41. Présenter une comparaison des prévisions contenues au plan d'approvisionnement précédent avec les données suivantes, observées sur la période du plan précédent : <ul style="list-style-type: none"> - les ventes d'énergie ; - l'appel de puissance à la pointe d'hiver. 	HQD-2, document 2, annexe 2D (données par territoire et par réseau)

Exigences de dépôt	Localisation
<p>42. Présenter les prévisions suivantes, sur un horizon d'au moins dix ans, pour chaque réseau autonome :</p> <ul style="list-style-type: none"> - le nombre d'abonnements au secteur domestique et agricole ; [annexe 2C] - les ventes d'énergie. [annexe 2C] Comparer cette prévision par rapport à celle du dernier plan d'approvisionnement ; [annexe 2D] - les pertes de distribution, la consommation des centrales et l'usage interne (électricité utilisée dans les bâtiments appartenant à Hydro-Québec) ; [annexe 2C] - la production d'énergie ; [annexe 2C] - l'appel de puissance à la pointe d'hiver. [annexe 2C] Comparer cette prévision par rapport à celle du dernier plan d'approvisionnement ; [annexe 2D] - la puissance installée ; [annexe 4] - la puissance garantie selon le critère de planification ; [annexe 4] - la réserve en puissance ; [annexe 4] - la contribution des interventions commerciales prise en compte dans les prévisions. [annexe 2C] 	<p>HQD-2, document 1, section 3.2 (prévisions des besoins par territoire)</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 2C (prévisions des besoins par territoire et par réseau)</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 2D (comparaisons par territoire et par réseau)</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 4 (bilans en puissance par réseau)</p> <p>HQD-2, document 1, tableau 3</p>
<p>43. Fournir le contexte et les hypothèses à la base de ces prévisions et expliquer les résultats.</p>	<p>HQD-2, document 1, sections 2 et 3</p>
<p>44. Présenter un tableau décrivant les interventions commerciales par région (plan global d'efficacité énergétique, programmes commerciaux, tarification dissuasive et conditions de service spécifiques au nord du 53^e parallèle).</p>	<p>HQD-2, document 1, tableau 3</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 5</p>
<i>Stratégies d'approvisionnement</i>	
<p>45. Fournir les caractéristiques suivantes des équipements pour chaque centrale de production : la source d'énergie, le rendement, le facteur d'utilisation ainsi que le nombre, la capacité et l'âge moyen des groupes électrogènes.</p>	<p>HQD-2, document 2, annexe 3</p>
<p>46. Présenter un tableau indiquant les augmentations de puissance prévues dans le dernier plan d'approvisionnement, celles qui se sont concrétisées et celles qui ne se sont pas concrétisées accompagnées d'une explication.</p>	<p>HQD-2, document 1, section 1.2</p>
<p>47. Présenter un tableau indiquant les augmentations de puissance requises sur un horizon de trois ans.</p>	<p>HQD-2, document 1, section 4.2 et tableau 4</p>

Exigences de dépôt	Localisation
<p>48. Présenter pour chaque réseau autonome :</p> <ul style="list-style-type: none"> - un bref portrait de la situation actuelle ; [section 2] - le suivi de la stratégie d’approvisionnement présentée dans le dernier plan d’approvisionnement ; [section 1] - la stratégie d’approvisionnement retenue, incluant la stratégie d’approvisionnement du carburant le cas échéant, pour répondre aux besoins sur des horizons de trois et dix ans ; [sections 5 et 6] - les diverses stratégies d’approvisionnement évaluées et la démonstration que la stratégie retenue assure des approvisionnements suffisants et fiables pour répondre aux besoins de la clientèle et ce, au plus bas coût possible compte tenu des risques ; [section 5] - l’état d’avancement des études et de la réalisation des projets planifiés de production d’électricité et de raccordement au réseau intégré. [sections 1 et 5] 	<p>HQD-2, document 1, sections 1, 2, 4, 5 et 6</p>
<p><i>Suivi des décisions</i></p>	
<p>49. Présenter un tableau indiquant les demandes spécifiques de la Régie exprimées dans ses décisions antérieures relatives aux plans d’approvisionnement et les références aux réponses à ces demandes dans le plan d’approvisionnement.</p>	<p>HQD-2, document 2, annexe 1B</p>

2. décisions postérieures au guide de dépôt de juin 2010

Libellé de la demande	Localisation de l'information
<p>D-2011-162 Demande d'approbation du plan d'approvisionnement 2011-2020 du Distributeur (R-3748-2010)</p>	
<p>1.1 BESOINS EN ÉNERGIE ET EN PUISSANCE</p>	
<p>[321] Afin de corrélérer les ventes d'énergie au nombre d'abonnements et faire le lien entre l'historique et la prévision de la demande d'électricité, la Régie demande au Distributeur de fournir, pour les plans d'approvisionnement futurs, en plus des informations prévues au Guide de dépôt, les éléments suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - l'historique, sur dix ans, du nombre annuel d'abonnements et des ventes annuelles au secteur Résidentiel et agricole, pour chaque réseau autonome; - la prévision des ventes au secteur Résidentiel et agricole, sur un horizon de dix ans, pour chaque réseau autonome. (p. 90) 	<p>HQD-2, document 2 annexe 2B (données historiques)</p> <p>HQD-2, document 2 annexe 2C (données prévisionnelles)</p>
<p>1.2 PERTES</p>	
<p>[325] La Régie est d'avis que l'examen de la problématique relative aux taux de pertes ne peut se faire sans données valables. En conséquence, la Régie demande au Distributeur de présenter, dans l'état d'avancement 2012 du Plan, les actions entreprises ou prévues pour améliorer la précision des données relatives aux pertes en réseaux autonomes ainsi que l'échéancier de mise en place de ces actions. (p. 91)</p>	<p>HQD-2, document 2 annexe 2A</p>
<p>[326] La Régie juge important à cet égard que le Distributeur raffine la méthode de calcul des pertes des réseaux autonomes afin de connaître les taux de pertes auxquels il devrait normalement s'attendre. À ce sujet, le Distributeur indique que des simulations de fonctionnement, modulées selon les caractéristiques techniques de chacun des réseaux, seraient appropriées pour déterminer le taux de pertes attendu²⁷¹.</p> <p>[327] En premier lieu, la Régie demande au Distributeur de procéder à de telles simulations pour tous les réseaux autonomes présentant un taux de pertes de transport et de distribution supérieur à 5 % sur cinq ans et de comparer les taux théoriques obtenus aux taux réels mesurés. Elle lui demande également de présenter les résultats obtenus, d'expliquer les différences observées et d'indiquer les correctifs apportés dans le cadre du prochain plan d'approvisionnement. (p. 92)</p>	<p>HQD-2, document 2 annexe 2A</p>

Libellé de la demande	Localisation de l'information
<p>[328] En second lieu, le Distributeur devra fournir, dans le cadre des prochains plans d'approvisionnement, les taux de pertes globaux de chacun des réseaux autonomes pour les trois années précédant le dépôt du plan d'approvisionnement²⁷², en distinguant les services auxiliaires, l'usage interne et les pertes de transport et de distribution d'électricité. Il devra expliquer les niveaux de pertes supérieurs à 10 %, le cas échéant. (p. 92)</p>	<p>HQD-2, document 2 annexe 2A</p>
<p>[329] Enfin, la Régie demande au Distributeur de présenter, dans le cadre de son plan d'approvisionnement 2014-2023, les actions entreprises ou prévues pour réduire les pertes des réseaux présentant des niveaux supérieurs à 10 % ainsi que l'échéancier de mise en place de ces actions. (p. 92)</p>	<p>HQD-2, document 2 annexe 2A</p>
<p>1.3 UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE ET EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE</p>	
<p>[334] La Régie est d'avis qu'il serait donc opportun de reconsidérer ce programme et de l'intégrer à la stratégie d'approvisionnement des réseaux autonomes. En effet, cette stratégie, adaptée aux différents réseaux autonomes, doit tenir compte de leurs particularités, de leurs possibilités en termes de ressources énergétiques alternatives ou de nouvelles technologies qui pourraient y être implantées. Cette stratégie devrait également tenir compte du PTÉ en réseaux autonomes ainsi que de la réflexion prévue par le Distributeur pour les Îles-de-la-Madeleine. Les résultats de cette réflexion devront être déposés dans le cadre du plan d'approvisionnement 2014-2023. (p. 93)</p>	<p>HQD-2, document 1 section 5.1</p>
<p>[338] La Régie prend acte du fait que le Distributeur, conformément à la décision D-2011-028, entreprendra à l'automne 2011 une réévaluation du PTÉ pour les réseaux autonomes²⁸¹. Elle demande au Distributeur d'examiner spécifiquement les mesures de gestion de la consommation applicables à chaque réseau dans le cadre de cette réévaluation. L'impact de chacune des mesures étudiées, retenues ou non au PTÉ, devra y être distingué et quantifié. À partir de ce PTÉ, la Régie demande au Distributeur de quantifier son objectif de gestion de la consommation en réseaux autonomes. Le suivi relatif à ces demandes devra être déposé dans le cadre du plan d'approvisionnement 2014-2023. (p. 94)</p>	<p>HQD-2, document 1 section 5.1</p>
<p>2. CRITÈRE DE PLANIFICATION DES ÉQUIPEMENTS</p>	
<p>[345] Cependant, compte tenu que le Distributeur comble déjà son critère de puissance garantie à Schefferville par l'utilisation de groupes électrogènes de secours²⁸⁶, la Régie demande au Distributeur d'examiner la possibilité d'appliquer une telle option ailleurs en réseaux autonomes, par exemple aux Îles-de-la-Madeleine. Les conclusions de cet examen devront être déposées dans le cadre de l'état d'avancement 2012 du Plan. (p. 96)</p>	<p>État d'avancement 2012</p>

Libellé de la demande	Localisation de l'information
<p>[346] Par ailleurs, la Régie constate qu'il existe d'autres options qui pourraient permettre au Distributeur de respecter son critère de planification des équipements, tout en repoussant l'investissement pour un groupe électrogène de base additionnel. Elle demande au Distributeur d'examiner ces options. (p. 96)</p>	<p>HQD-2, document 1 section 5</p>
<p>3. MOYENS POUR RÉPONDRE AUX BESOINS</p>	
<p>[354] (...) La Régie demande au Distributeur de mettre à jour le rapport d'expertise sur le JED, pour les réseaux du Nunavik et des Îles-de-la-Madeleine²⁹⁵, et de déposer cette mise à jour dans le cadre de l'état d'avancement 2012 du Plan. La mise à jour de l'analyse coûts-bénéfices devra tenir compte de divers scénarios d'exploitation des groupes diesel ainsi que de la valorisation de l'électricité éolienne excédentaire. Le Distributeur doit également développer un plan de déploiement concret et rapide du JED en réseaux autonomes, pour dépôt dans le cadre du plan d'approvisionnement 2014-2023. (pp. 97-98)</p>	<p>État d'avancement 2012</p> <p>Plan d'approvisionnement 2014-2023</p> <p>HQD-2, document 1 section 5.2.2</p>
<p>3.2 SCHEFFERVILLE</p>	
<p>[367] Malgré ces explications, la Régie demeure préoccupée par la consommation unitaire élevée à Schefferville et demande au Distributeur de déposer, dans le cadre du plan d'approvisionnement 2014-2023, un plan d'action spécifique à ce réseau, incluant les actions entreprises et prévues, en termes d'économie d'énergie et de gestion de la consommation, en tenant notamment compte des stratégies tarifaires et de recouvrement examinées dans le cadre d'autres dossiers. (p. 101)</p>	<p>HQD-2, document 1 section 5.1</p>
<p>3.4 CONCLUSION</p>	
<p>[375] La Régie est d'avis que le Distributeur doit considérer simultanément, pour les réseaux autonomes, les aspects de production, de tarification et d'efficacité. À cette fin, elle lui demande de présenter, dans le cadre du prochain plan d'approvisionnement, une stratégie, par réseau autonome, sur un horizon de dix ans, couvrant ces différents aspects. (p. 103)</p>	<p>HQD-2, document 1 section 5</p>
<p>4. COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS</p>	
<p>[377] Dans sa décision D-2011-064, la Régie soulignait la pertinence des informations relatives aux coûts réels des approvisionnements en réseaux autonomes³²⁰. Compte tenu qu'une réduction de ces coûts passe par une meilleure connaissance de ceux-ci, la Régie demande au Distributeur de fournir, dans ses plans d'approvisionnement futurs, le coût de revient moyen ainsi que le coût d'entretien et d'exploitation de chaque réseau autonome, pour l'année précédant le dépôt du plan d'approvisionnement. Le Distributeur devra également comparer ces coûts à ceux de différentes formes d'énergie de remplacement. (p. 103)</p>	<p>HQD-2, document 2 annexe 3</p>

**ANNEXE 2A
ANALYSE DES PERTES EN RÉSEAUX AUTONOMES**

1. Pertes électriques sur la période 2008 à 2012

1 Les pertes électriques de chacun des réseaux autonomes sont déduites de l'écart entre la
2 production et les ventes, duquel l'usage interne et les services auxiliaires sont retranchés.

3 Les pertes techniques sont fonction des caractéristiques du réseau en place :

- 4 • la longueur des réseaux de distribution et de transport (s'il y a lieu) ;
- 5 • les caractéristiques des équipements installés (par exemple les transformateurs) ;
- 6 • la tension et la charge sur le réseau.

7 Depuis le Plan d'approvisionnement 2011-2020, le Distributeur a amélioré la qualité des
8 données servant au calcul des pertes des réseaux autonomes. Les améliorations
9 suivantes ont été apportées :

- 10 • Pour les années 2011 et 2012, la mesure de la production et des services
11 auxiliaires est ajustée en fonction de la date de la relève du compteur d'énergie. La
12 correction de la mesure de la production peut atteindre plus ou moins 1,2 % selon
13 le réseau ;
- 14 • Le relevé de la lecture des services auxiliaires à la centrale de L'Île-d'Entrée est
15 maintenant effectif. Le calcul des pertes observées, en tenant compte de ce
16 nouvel élément, produit une baisse de 15 points de pourcentage sur le taux de
17 pertes observé pour ce réseau ;
- 18 • À Schefferville, la consommation des postes et des services auxiliaires des
19 génératrices d'urgence est maintenant prise en compte. Ceci permet d'épurer les
20 pertes de cette consommation et réduit le taux de pertes observé de près de
21 1 point de pourcentage à ce réseau ;
- 22 • La liste des installations à considérer dans l'usage interne a été mise à jour suite à
23 un exercice de validation à partir de données colligées sur le terrain ;
- 24 • La qualité des données relatives aux ventes par secteurs de consommation établie
25 à partir des données de facturation a été améliorée ;
- 26 • Une évaluation de la consommation pour l'éclairage public a été ajoutée.

- 1 En considérant l'ensemble de ces actions, le tableau 2A-1 présente les taux de pertes de
 2 transport et de distribution par réseau pour les années 2008 et 2012. Les taux de pertes
 3 montrés correspondent aux pertes de transport et de distribution sur la somme des ventes
 4 et de l'usage interne. Le taux de pertes de transport et de distribution pour 2012 s'est
 5 chiffré à 6,6 % pour l'ensemble des réseaux. Cette valeur est la plus petite des cinq
 6 dernières années en raison notamment d'une diminution significative du taux de pertes
 7 pour le réseau de Schefferville.
- 8 L'estimation des taux de pertes de transport et de distribution est plus robuste et les
 9 valeurs fluctuent moins sur une période de cinq ans, en comparaison avec les données
 10 présentées dans le cadre du Plan d'approvisionnement 2011-2020.

TABLEAU 2A-1
TAUX DE PERTES DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION ¹ - 2008 À 2012

	2008	2009	2010	2011	2012	Moyenne 2008-2012	Pertes théoriques
Iles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules	5,0%	3,4%	4,3%	5,6%	4,5%	4,6%	
L'Île-d'Entrée	3,2%	6,5%	4,4%	7,0%	7,0%	5,6%	5,3%
Sous-total	5,0%	3,4%	4,3%	5,6%	4,5%	4,6%	
Nunavik							
Akulivik	8,7%	2,6%	7,9%	11,0%	8,6%	7,8%	2,8%
Aupaluk	3,1%	1,2%	3,7%	3,2%	8,7%	4,0%	
Inukjuak	6,9%	2,9%	4,1%	4,8%	2,7%	4,3%	
Ivujivik	1,8%	1,3%	2,3%	5,8%	0,9%	2,4%	
Kangiqsualujuaq	4,2%	4,3%	3,8%	4,6%	3,9%	4,2%	
Kangiqsujuaq	6,3%	4,5%	4,2%	3,5%	4,9%	4,7%	
Kangirsuk	2,3%	2,4%	1,7%	1,4%	2,8%	2,1%	
Kuujuaq	4,8%	3,7%	6,9%	3,0%	3,9%	4,5%	
Kuujuarapik	7,9%	6,1%	7,4%	7,2%	5,5%	6,8%	3,0%
Puvirnituq	3,0%	4,3%	5,5%	7,6%	8,3%	5,7%	2,9%
Quaqtaq	3,0%	2,3%	1,1%	3,4%	3,0%	2,6%	
Salluit	5,7%	5,5%	7,9%	7,6%	8,6%	7,0%	2,4%
Tasiujaq	8,1%	10,7%	5,1%	8,8%	6,3%	7,8%	3,1%
Umiujaq	4,7%	4,5%	4,6%	3,8%	2,0%	3,9%	
Sous-total :	5,3%	4,2%	5,6%	5,3%	5,1%	5,1%	
Basse-Côte-Nord							
Lac-Robertson	10,9%	14,2%	14,0%	12,4%	10,0%	12,3%	6,5%
La Romaine	2,3%	2,7%	2,1%	4,0%	3,0%	2,8%	
Port-Menier	3,4%	3,4%	3,0%	3,0%	4,0%	3,3%	
Sous-total :	9,2%	11,8%	11,5%	10,6%	8,6%	10,3%	
Schefferville	19,1%	25,8%	22,4%	22,7%	14,5%	20,9%	7,8%
Haute-Mauricie							
Clova	8,4%	2,3%	7,2%	10,4%	6,4%	6,9%	4,5%
Opitciwan	4,5%	5,1%	3,9%	4,4%	6,8%	4,9%	
Sous-total :	4,8%	4,9%	4,1%	4,8%	6,8%	5,1%	
Réseaux autonomes	7,3%	7,4%	7,7%	8,2%	6,6%	7,4%	

¹ Taux de pertes calculés sur la somme des ventes et de l'usage interne.

2. Simulations des taux de pertes de transport et de distribution

1 Dans sa décision D-2011-162 relative au Plan d'approvisionnement 2011-2020, la Régie
2 demandait au Distributeur de réaliser des simulations pour les réseaux présentant un taux
3 de pertes de transport et de distribution supérieur à 5 % sur cinq ans et de comparer les
4 taux obtenus de manière théorique aux taux réels obtenus. Ainsi, sur la base des taux de
5 pertes des cinq dernières années, le Distributeur a évalué les taux de pertes théoriques
6 pour les réseaux de L'Île-d'Entrée, d'Akulivik, de Kuujjuarapik, de Puvirnituk, de Salluit, de
7 Tasiujaq, du Lac-Robertson, de Schefferville et de Clova.

8 Ces simulations permettent d'évaluer les pertes dans les conducteurs, en plus des pertes
9 à vides et en charge des transformateurs selon la puissance et les caractéristiques
10 disponibles. Le Distributeur présente les résultats des simulations au tableau 2A-1.

11 Bien que le taux de pertes moyen observé pour le réseau de L'Île-d'Entrée soit supérieur à
12 5 %, ce taux est similaire au taux de pertes attendu.

13 Au Nunavik, cinq des quatorze réseaux présentent des taux de pertes supérieurs à 5 %
14 sur cinq ans. Ces cinq réseaux (Akulivik, Kuujjuarapik, Puvirnituk, Salluit et Tasiujaq)
15 présentent des taux entre 5,7 % à 7,8 % sur cinq ans, soit un écart de 0,6 % à 2,7 %
16 supérieur au taux de pertes de 5,1 % pour l'ensemble du Nunavik. Toutefois, ces taux sont
17 jusqu'à 5 points de pourcentage supérieurs à ceux évalués de manière théorique.

18 Dans le cas du Lac-Robertson et de Schefferville, la configuration des réseaux électriques
19 entraîne des pertes de transport plus importantes que pour les autres réseaux autonomes.
20 Ces deux réseaux présentent d'ailleurs les taux de pertes de transport et de distribution
21 les plus élevés avec des taux moyens sur cinq ans de 12,3 % pour le réseau du Lac-
22 Robertson et 20,9 % pour celui de Schefferville. De plus, ces deux réseaux présentent
23 également les taux de pertes théoriques les plus élevés des réseaux autonomes. Par
24 contre, le taux observé au réseau du Lac-Robertson est supérieur de près de 6 points de
25 pourcentage au taux théorique. Sur le réseau de Schefferville, le taux de pertes observé
26 moyen sur cinq ans est de 20,9 %, soit le taux de pertes le plus élevé des réseaux
27 autonomes. Bien que le taux de pertes observé de 14,5 % sur le réseau de Schefferville
28 en 2012 soit nettement inférieur à ceux des quatre années précédentes, il est malgré tout
29 plus élevé de près de 7 points de pourcentage au taux de pertes théorique.

1 Pour le réseau de Clova, le taux de pertes observé sur cinq ans est de 6,9 %, soit un écart
2 de 2,4 points de pourcentage par rapport au taux de pertes théorique.

3 Ainsi, à l'exception du réseau de L'Île-d'Entrée, tous les réseaux avec des taux de pertes
4 supérieurs à 5 % sur cinq ans présentent des taux observés supérieurs aux taux de pertes
5 obtenus de manière théorique. Les écarts observés pourraient s'expliquer par plusieurs
6 facteurs notamment l'imprécision de la modélisation des pertes théoriques et les
7 hypothèses restrictives qui ne sont pas nécessairement représentatives de la configuration
8 réelle du réseau. Pour ces raisons, le taux de pertes théorique ne peut être considéré
9 comme une parfaite représentation de la réalité et ainsi, la comparaison avec les pertes
10 observées doit être effectuée avec circonspection.

11 De façon générale, pour l'ensemble des réseaux, la seule façon d'améliorer la précision
12 des taux de pertes observés serait d'ajouter des points de mesurage. Toutefois, cette
13 mesure n'est pas envisagée par le Distributeur car elle entraîne des coûts sans toutefois
14 diminuer pour autant réellement les pertes électriques. Cependant, le Distributeur
15 continuera à assurer un suivi des travaux en vue d'améliorer les données servant au calcul
16 des pertes observées.

3. Écarts entre la production en énergie et les ventes sur la période 2010 à 2012

17 Au paragraphe 328 de sa décision D-2011-162, la Régie définit les pertes globales en
18 réseaux autonomes comme la somme des pertes de transport et de distribution, des
19 services auxiliaires des centrales et de l'usage interne. De façon générale, le terme perte
20 globale est utilisé communément pour définir uniquement la somme des pertes de
21 transport et de distribution. Afin d'éviter les ambiguïtés possibles, la somme des pertes de
22 transport et de distribution, des services auxiliaires des centrales et de l'usage interne est
23 définie simplement par l'écart entre la production en énergie et les ventes. En divisant cet
24 écart par les ventes, le Distributeur obtient une mesure en pourcentage de l'écart entre la
25 production et les ventes, soit la mesure dont la Régie souhaite faire le suivi, tel qu'elle l'a
26 indiqué aux paragraphes 328 et 329 de la décision D-2011-162. Les tableaux 2A-2 à 2A-4
27 présentent, pour les années 2010 à 2012, les écarts entre la production et les ventes en
28 pourcentage ainsi que les valeurs en gigawattheure des services auxiliaires, de l'usage
29 interne et des pertes de transport et de distribution pour chacun des réseaux.

TABLEAU 2A-2
ÉCARTS ENTRE LA PRODUCTION ET LES VENTES EN POURCENTAGE - 2010

	Production (en GWh)	Services auxiliaires, pertes et usage interne (en GWh)	Ventes (en GWh)	Écarts entre la production et les ventes en %	Services auxiliaires (en GWh)	Usage interne (en GWh)	Pertes (en GWh)
Iles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules	177,9	19,8	158,1	12,5%	12,59	0,33	6,88
L'Île-d'Entrée	1,0	0,2	0,8	22,0%	0,12	0,02	0,04
Sous-total	178,9	20,0	158,9	12,6%	12,71	0,35	6,92
Nunavik							
Akulivik	3,1	0,4	2,7	14,6%	0,17	0,01	0,21
Aupaluk	1,3	0,1	1,2	9,3%	0,06	0,01	0,04
Inukjuak	8,3	0,6	7,8	7,4%	0,25	0,01	0,32
Ivujivik	1,8	0,2	1,6	11,2%	0,13	0,01	0,04
Kangiqsualujuaq	4,1	0,3	3,8	8,1%	0,16	0,01	0,14
Kangiqsujuaq	3,9	0,3	3,6	9,2%	0,15	0,02	0,15
Kangirsuk	3,4	0,2	3,2	5,5%	0,11	0,02	0,05
Kuujuuaq	17,5	1,5	16,1	9,2%	0,30	0,06	1,12
Kuujuarapik	10,4	1,1	9,3	12,0%	0,38	0,04	0,69
Puvirnituq	9,2	0,8	8,4	9,5%	0,33	0,01	0,46
Quaqtaq	2,3	0,1	2,2	6,5%	0,11	0,01	0,02
Salluit	6,6	0,8	5,8	13,1%	0,29	0,01	0,46
Tasiujaq	2,3	0,2	2,1	9,3%	0,08	0,01	0,11
Umiujaq	2,4	0,3	2,1	11,9%	0,15	0,01	0,10
Sous-total :	76,7	6,8	69,9	9,8%	2,67	0,23	3,92
Basse-Côte-Nord							
Lac-Robertson	67,0	10,1	56,9	17,8%	1,65	0,41	8,05
La Romaine	12,2	0,6	11,6	5,5%	0,37	0,02	0,24
Port-Menier	4,2	0,4	3,9	9,4%	0,24	0,01	0,12
Sous-total :	83,4	11,1	72,3	15,4%	2,26	0,44	8,40
Schefferville	37,7	8,6	29,2	29,5%	1,18	0,73	6,69
Haute-Mauricie							
Clova	0,8	0,1	0,7	11,8%	0,02	0,01	0,05
Opitciwan	12,0	0,8	11,3	6,9%	0,33	0,01	0,44
Sous-total :	12,8	0,9	11,9	7,2%	0,35	0,02	0,49
Réseaux autonomes	389,6	47,4	342,2	13,8%	19,2	1,8	26,4

TABLEAU 2A-3
ÉCARTS ENTRE LA PRODUCTION ET LES VENTES EN POURCENTAGE - 2011

	Production (en GWh)	Services auxiliaires, pertes et usage interne (en GWh)	Ventes (en GWh)	Écarts entre la production et les ventes en %	Services auxiliaires (en GWh)	Usage interne (en GWh)	Pertes (en GWh)
Iles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules	188,8	22,6	166,2	13,6%	13,06	0,33	9,26
L'Île-d'Entrée	1,1	0,2	0,9	24,8%	0,13	0,02	0,06
Sous-total	189,9	22,9	167,1	13,7%	13,19	0,35	9,32
Nunavik							
Akulivik	3,2	0,5	2,7	17,1%	0,16	0,01	0,30
Aupaluk	1,4	0,1	1,3	8,1%	0,06	0,01	0,04
Inukjuak	9,0	0,7	8,3	7,9%	0,25	0,01	0,40
Ivujivik	2,0	0,2	1,8	13,1%	0,12	0,01	0,11
Kangiqsualujuaq	4,3	0,3	4,0	8,7%	0,15	0,01	0,18
Kangiqsujuaq	4,0	0,3	3,7	8,4%	0,15	0,03	0,13
Kangirsuk	3,4	0,2	3,2	5,2%	0,10	0,02	0,05
Kuujuuaq	17,3	1,0	16,4	5,8%	0,35	0,10	0,50
Kuujuarapik	10,9	1,2	9,7	11,9%	0,42	0,04	0,70
Puvirnituq	9,7	1,1	8,7	12,2%	0,40	0,01	0,66
Quaqtaq	2,3	0,2	2,2	9,0%	0,11	0,01	0,07
Salluit	7,0	0,8	6,2	12,5%	0,29	0,02	0,47
Tasiujaq	2,3	0,3	2,0	13,5%	0,08	0,01	0,18
Umiujaq	2,6	0,2	2,3	10,5%	0,15	0,01	0,09
Sous-total :	79,6	7,0	72,6	9,6%	2,79	0,29	3,88
Basse-Côte-Nord							
Lac-Robertson	70,3	9,4	60,9	15,5%	1,53	0,33	7,59
La Romaine	13,2	0,9	12,4	7,2%	0,36	0,03	0,50
Port-Menier	4,2	0,4	3,8	9,3%	0,24	0,01	0,11
Sous-total :	87,8	10,7	77,1	13,9%	2,12	0,36	8,20
Schefferville	43,2	9,8	33,4	29,4%	1,36	0,73	7,72
Haute-Mauricie							
Clova	0,8	0,1	0,7	15,3%	0,02	0,01	0,07
Opitciwan	11,7	0,8	11,0	7,1%	0,29	0,01	0,48
Sous-total :	12,5	0,9	11,6	7,6%	0,31	0,02	0,55
Réseaux autonomes	413,0	51,2	361,8	14,2%	19,8	1,7	29,7

TABLEAU 2A-4
ÉCARTS ENTRE LA PRODUCTION ET LES VENTES EN POURCENTAGE - 2012

	Production (en GWh)	Services auxiliaires, pertes et usage interne (en GWh)	Ventes (en GWh)	Écarts entre la production et les ventes en %	Services auxiliaires (en GWh)	Usage interne (en GWh)	Pertes (en GWh)
Iles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules	186,7	21,2	165,5	12,8%	13,37	0,35	7,45
L'Île-d'Entrée	1,0	0,2	0,8	25,9%	0,13	0,02	0,06
Sous-total	187,7	21,4	166,3	12,8%	13,50	0,37	7,51
Nunavik							
Akulivik	3,3	0,4	2,9	14,2%	0,15	0,01	0,25
Aupaluk	1,6	0,2	1,4	13,5%	0,06	0,01	0,12
Inukjuak	9,2	0,5	8,7	5,5%	0,23	0,01	0,24
Ivujivik	2,1	0,2	1,9	8,0%	0,12	0,02	0,02
Kangiqsualujuaq	4,0	0,3	3,6	8,6%	0,16	0,01	0,14
Kangiqsujuaq	4,4	0,4	4,1	9,7%	0,16	0,03	0,20
Kangirsuk	3,4	0,2	3,2	6,4%	0,10	0,02	0,09
Kuujuuaq	18,4	1,2	17,2	6,7%	0,46	0,03	0,67
Kuujuuarapik	11,0	1,0	10,1	9,5%	0,37	0,03	0,56
Puvirnituq	10,2	1,1	9,2	11,8%	0,31	0,01	0,76
Quaqtaq	2,4	0,2	2,2	8,8%	0,12	0,01	0,07
Salluit	7,3	0,9	6,5	13,4%	0,30	0,01	0,56
Tasiujaq	2,3	0,2	2,1	10,6%	0,08	0,01	0,13
Umiujaq	2,7	0,2	2,5	7,8%	0,14	0,01	0,05
Sous-total :	82,4	6,8	75,5	9,0%	2,75	0,22	3,85
Basse-Côte-Nord							
Lac-Robertson	69,1	8,2	60,9	13,4%	1,61	0,44	6,13
La Romaine	13,1	0,8	12,3	6,1%	0,35	0,03	0,37
Port-Menier	4,2	0,4	3,8	10,5%	0,24	0,01	0,15
Sous-total :	86,4	9,3	77,0	12,1%	2,20	0,48	6,65
Schefferville	43,4	7,2	36,2	20,0%	1,13	0,73	5,37
Haute-Mauricie							
Clova	0,7	0,1	0,7	11,1%	0,02	0,01	0,04
Opitciwan	11,1	1,0	10,1	10,0%	0,31	0,01	0,69
Sous-total :	11,8	1,1	10,8	10,0%	0,33	0,02	0,73
Réseaux autonomes	411,7	45,8	365,9	12,5%	19,9	1,8	24,1

1 Au paragraphe 328 de sa décision D-2011-162, la Régie demande au Distributeur
2 d'expliquer les niveaux d'écart entre la production et les ventes en pourcentage
3 supérieurs à 10 %, ce qui est le cas d'environ la moitié des réseaux. Ces écarts
4 s'expliquent généralement par :

5 • Une plus importante part relative de la consommation en usage interne par rapport
6 aux ventes que celle des autres réseaux.

7 - Sur l'ensemble des réseaux, la consommation en usage interne correspond à
8 0,5 % des ventes. Toutefois, malgré une consommation en gigawattheure
9 d'usage interne pour les réseaux de L'Île-d'Entrée et de Clova similaire à celle
10 des autres petits réseaux (17 réseaux avec une consommation en usage
11 interne inférieure à 0,03 GWh), la consommation en usage interne de ces deux
12 réseaux correspond à environ 2 % des ventes. Par ailleurs, le réseau de
13 Schefferville présente aussi un niveau d'usage interne se situant à environ 2 %
14 des ventes. Ainsi, cette part plus importante d'usage interne explique en partie
15 les écarts entre la production et les ventes en pourcentage plus élevés pour
16 ces trois réseaux

17 • Une plus importante part relative des services auxiliaires par rapport aux ventes
18 que celle des autres réseaux.

19 - Sur l'ensemble des réseaux, le ratio entre les services auxiliaires et les ventes
20 est de 5,5 %. Pour certains réseaux, un ratio élevé entre les services
21 auxiliaires et les ventes contribue à expliquer les écarts entre la production et
22 les ventes en pourcentage supérieurs à 10 %. Les réseaux concernés sont
23 Cap-aux-Meules avec un ratio moyen de 8,0 %, L'Île-d'Entrée avec un ratio
24 moyen de 15,6 %, Ivujivik avec un ratio moyen de 7,0 % et Umiujaq avec un
25 ratio moyen de 6,2 %.

- 1 • Des pertes de transport et distribution plus importantes.
- 2 - D'une part, la présence de pertes de transport contribue à expliquer les écarts
3 entre la production et les ventes en pourcentage supérieurs à 10 % pour les
4 réseaux de Cap-aux-meules, Lac-Robertson et Schefferville. D'autre part, les
5 écarts entre la production et les ventes en pourcentage supérieurs à 10 %
6 s'expliquent aussi par les taux de pertes de transport et de distribution
7 observés supérieurs à 5 % et supérieurs aux taux de pertes théoriques. Tel
8 que mentionné à la section 2, les réseaux concernés sont Akulivik,
9 Kuujuarapik, Puvirnituk, Salluit, Tasiujaq, Lac-Robertson, Schefferville et
10 Clova.
- 11 Par ailleurs, le Distributeur poursuivra ses efforts afin de réduire les pertes sur ses
12 réseaux chaque fois que l'occasion se présente. Par exemple, lors du remplacement d'un
13 équipement ou de la construction d'une nouvelle ligne, le Distributeur prend en compte les
14 pertes dans son analyse économique afin de déterminer le scénario le plus rentable.
15 Toutefois, les modifications au réseau afin de seulement diminuer les pertes ne
16 constituent pas une solution économique.

**ANNEXE 2B
HISTORIQUE DE LA DEMANDE 2001- 2012 PAR
TERRITOIRE ET PAR RÉSEAU**

1 À la fin de l'année 2012, les réseaux autonomes comptaient 17 668 abonnements répartis
 2 sur les cinq territoires distincts, dont 15 024 abonnements au secteur résidentiel et
 3 agricole. Il s'agit de 3 600 abonnements résidentiels et agricoles de plus qu'en 2001, dont
 4 plus de la moitié provient du Nunavik.

5 La production d'énergie est passée de 302,7 GWh en 2001 à 411,7 GWh en 2012. Quant
 6 à la pointe annuelle (somme des pointes annuelles par réseau), elle était de 66,0 MW à
 7 l'hiver 2001-2002 et de 93,1 MW à l'hiver 2012-2013. La puissance installée cumule
 8 163,9 MW à l'hiver 2012-2013. Outre la croissance de la demande d'électricité, ces
 9 données reflètent l'impact de l'acquisition du réseau de Schefferville à l'automne 2007
 10 (+41,9 GWh en 2008 et +9,5 MW à la pointe 2007-2008).

**TABLEAU 2B-1
 HISTORIQUE - RÉSEAUX AUTONOMES**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007 ¹	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	13 687	13 912	14 105	14 391	14 522	14 864	15 128	16 001	16 581	16 831	17 266	17 668
<i>dont résidentiel et agricole</i>	11 424	11 589	11 759	12 034	12 173	12 460	12 714	13 420	13 997	14 233	14 644	15 024
Ventes	259,6	285,2	291,3	301,0	294,5	293,2	317,2	348,9	355,5	342,2	361,8	365,9
<i>dont résidentiel et agricole</i>	138,9	153,4	157,1	161,7	158,4	157,2	169,8	173,6	196,3	186,0	198,5	200,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne	43,1	37,2	37,1	33,8	43,4	44,2	44,9	46,8	47,9	47,4	51,2	45,8
Besoins en énergie	302,7	322,3	328,5	334,9	337,9	337,4	362,1	395,7	403,3	389,6	413,0	411,7

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	66,04	68,82	69,26	71,57	69,17	73,60	86,06	88,40	87,21	88,57	88,00	93,10
Puissance installée	139,91	139,91	141,07	141,07	143,06	143,28	160,28	160,28	160,81	160,81	162,50	163,89

¹ Incluant Schefferville à partir de l'automne 2007, à l'exception des abonnements et des ventes R&A pour l'année 2007.

11 Les tableaux suivants présentent les historiques consolidés du nombre d'abonnements,
 12 des ventes, des besoins en énergie et en puissance des réseaux autonomes et de la
 13 puissance installée des centrales par territoire et par réseau.

**TABLEAU 2B-2
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - ÎLES-DE-LA-MADELEINE**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	6 708	6 768	6 832	6 941	6 998	7 101	7 181	7 278	7 371	7 434	7 484	7 524
<i>dont résidentiel et agricole</i>	5 797	5 810	5 874	5 984	6 053	6 152	6 236	6 338	6 432	6 499	6 549	6 593
Ventes	140,8	153,0	155,1	159,9	155,7	155,5	161,8	162,2	167,0	158,9	167,1	166,3
<i>dont résidentiel et agricole</i>	73,7	80,8	82,9	84,9	83,6	82,5	89,2	89,5	93,6	88,2	92,9	93,1
Pertes, consommation des centrales et usage interne	24,2	20,5	22,4	21,0	24,5	23,7	22,9	20,8	18,7	20,0	22,9	21,4
Besoins en énergie	165,0	173,6	177,6	180,9	180,2	179,2	184,7	183,0	185,7	178,9	189,9	187,7

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	33,55	36,28	36,55	37,46	35,04	37,75	39,23	40,20	39,21	39,76	38,88	42,06
Puissance installée	68,23	68,23	68,23	68,23	68,23	68,23	68,23	68,23	68,15	68,15	68,15	68,19

**TABLEAU 2B-2.1
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - CAP-AUX-MEULES**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	6 612	6 673	6 737	6 846	6 904	7 007	7 085	7 180	7 272	7 333	7 383	7 425
<i>dont résidentiel et agricole</i>	5 719	5 734	5 798	5 908	5 977	6 075	6 158	6 259	6 353	6 421	6 471	6 516
Ventes	140,0	152,2	154,3	159,0	154,9	154,8	161,0	161,4	166,2	158,1	166,2	165,5
<i>dont résidentiel et agricole</i>	73,0	80,1	82,2	84,3	83,0	82,0	88,6	88,9	92,9	87,6	92,3	92,5
Pertes, consommation des centrales et usage interne	24,0	20,3	22,1	20,8	24,2	23,5	22,7	20,7	18,5	19,8	22,6	21,2
Besoins en énergie	164,0	172,5	176,4	179,8	179,1	178,2	183,7	182,1	184,7	177,9	188,8	186,7

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	33,30	36,00	36,25	37,20	34,80	37,45	38,90	39,90	38,96	39,50	38,60	41,80
Puissance installée	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04

**TABLEAU 2B-2.2
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - L'ÎLE-D'ENTRÉE**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	96	95	95	95	94	94	96	98	99	101	101	99
<i>dont résidentiel et agricole</i>	78	76	76	76	76	77	78	79	79	78	78	77
Ventes	0,84	0,83	0,84	0,86	0,77	0,74	0,77	0,80	0,85	0,80	0,86	0,81
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,66	0,66	0,65	0,65	0,57	0,56	0,59	0,62	0,65	0,59	0,64	0,60
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,18	0,27	0,29	0,29	0,28	0,23	0,20	0,17	0,21	0,18	0,21	0,21
Besoins en énergie	1,01	1,11	1,12	1,15	1,05	0,96	0,97	0,98	1,06	0,98	1,07	1,02

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,25	0,28	0,30	0,26	0,24	0,30	0,33	0,30	0,25	0,26	0,28	0,26
Puissance installée	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,11	1,11	1,11	1,15

**TABLEAU 2B-3
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - NUNAVIK**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	3 844	3 972	4 097	4 207	4 285	4 432	4 593	4 821	5 087	5 239	5 602	5 923
<i>dont résidentiel et agricole</i>	3 103	3 218	3 320	3 434	3 505	3 619	3 770	3 995	4 258	4 402	4 738	5 027
Ventes	46,6	51,6	54,8	58,2	57,7	59,2	63,1	64,8	68,6	69,9	72,6	75,5
<i>dont résidentiel et agricole</i>	20,5	23,5	24,7	26,0	25,8	26,4	28,3	29,2	30,9	31,1	32,5	33,7
Pertes, consommation des centrales et usage interne	7,5	5,9	5,4	4,6	5,8	6,2	5,2	6,3	5,9	6,8	7,0	6,8
Besoins en énergie	54,1	57,5	60,2	62,8	63,5	65,4	68,3	71,1	74,4	76,7	79,6	82,4

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	10,60	11,05	11,52	11,80	12,25	12,80	13,36	13,64	14,13	14,74	15,02	15,46
Puissance installée	24,93	24,93	26,08	26,08	27,26	27,32	27,32	27,32	28,00	28,00	29,70	31,04

**TABLEAU 2B-3.1
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - AKULIVIK**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	156	161	167	169	177	176	204	211	206	211	259	260
<i>dont résidentiel et agricole</i>	125	130	136	139	145	144	169	173	172	175	221	221
Ventes	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	2,3	2,4	2,6	2,7	2,7	2,9
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,3	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,1	0,4	0,3	0,4	0,5	0,4
Besoins en énergie	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,8	2,8	3,1	3,2	3,3

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,42	0,41	0,42	0,45	0,45	0,46	0,55	0,59	0,56	0,64	0,65	0,65
Puissance installée	0,85	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

**TABLEAU 2B-3.2
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - AUPALUK**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	84	83	84	87	87	100	98	102	100	99	116	125
<i>dont résidentiel et agricole</i>	55	55	56	56	56	66	65	65	66	66	81	87
Ventes	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
Besoins en énergie	1,0	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,6

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,25	0,21	0,23	0,23	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,30	0,32	0,33
Puissance installée	0,55	0,55	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78

**TABLEAU 2B-3.3
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - INUKJUAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	431	447	451	460	464	501	503	551	592	615	656	659
<i>dont résidentiel et agricole</i>	365	382	384	397	401	437	439	489	530	551	586	590
Ventes	5,1	5,6	5,6	7,0	6,8	6,9	7,1	7,0	7,7	7,8	8,3	8,7
<i>dont résidentiel et agricole</i>	2,6	2,9	3,1	3,3	3,2	3,4	3,6	3,5	3,9	3,9	4,2	4,4
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,7	0,6	0,7	0,3	0,6	0,5	0,5	0,7	0,6	0,6	0,7	0,5
Besoins en énergie	5,8	6,1	6,4	7,3	7,3	7,4	7,6	7,8	8,3	8,3	9,0	9,2

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	1,14	1,19	1,34	1,36	1,36	1,53	1,46	1,51	1,57	1,59	1,64	1,60
Puissance installée	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	3,76	3,76	3,76	3,76

**TABLEAU 2B-3.4
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - IVUJIVIK**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	97	98	100	107	106	116	120	124	139	144	154	151
<i>dont résidentiel et agricole</i>	71	71	72	75	75	83	89	92	107	111	118	117
Ventes	1,2	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,4	1,4	1,6	1,6	1,8	1,9
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2
Besoins en énergie	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	2,0	2,1

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,31	0,32	0,32	0,33	0,30	0,31	0,32	0,33	0,36	0,38	0,44	0,39
Puissance installée	1,05	1,05	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,98

**TABLEAU 2B-3.5
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - KANGISUALUJUAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	205	208	230	229	243	244	245	251	272	285	289	312
<i>dont résidentiel et agricole</i>	169	168	189	189	204	206	208	213	232	245	247	269
Ventes	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8	4,0	4,1
<i>dont résidentiel et agricole</i>	1,2	1,4	1,6	1,7	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Besoins en énergie	3,4	3,4	3,8	3,8	3,9	3,8	4,0	4,0	4,1	4,1	4,3	4,4

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,66	0,70	0,71	0,72	0,75	0,78	0,81	0,79	0,84	0,84	0,81	0,90
Puissance installée	1,76	1,76	1,92	1,92	1,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

**TABLEAU 2B-3.6
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - KANGISUJUAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	180	193	203	207	211	215	235	239	243	250	271	278
<i>dont résidentiel et agricole</i>	139	151	160	160	163	164	185	190	194	204	224	230
Ventes	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	3,0	3,0	3,4	3,6	3,7	3,6
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,5	1,7	1,8	1,8
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,4	0,3	0,2	0,2	0,4	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
Besoins en énergie	2,4	2,5	2,5	2,6	2,8	3,2	3,3	3,4	3,7	3,9	4,0	4,0
En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,50	0,49	0,48	0,53	0,61	0,62	0,66	0,68	0,73	0,89	0,75	0,74
Puissance installée	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

**TABLEAU 2B-3.7
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - KANGIRSUK**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	170	169	175	188	188	223	220	246	251	252	264	267
<i>dont résidentiel et agricole</i>	130	130	130	144	144	176	175	201	207	207	217	218
Ventes	2,0	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,9	3,1	3,2	3,2	3,2
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,9	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,5	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Besoins en énergie	2,5	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	3,1	3,3	3,4	3,4	3,4
En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,53	0,54	0,54	0,50	0,55	0,54	0,59	0,66	0,66	0,68	0,67	0,68
Puissance installée	1,05	1,05	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,46

**TABLEAU 2B-3.8
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - KUUIJUAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	910	913	967	997	1 036	1 063	1 117	1 166	1 265	1 280	1 406	1 514
<i>dont résidentiel et agricole</i>	763	765	814	848	885	906	945	1 003	1 098	1 113	1 227	1 325
Ventes	10,5	12,6	12,8	13,4	13,4	13,9	14,9	15,5	16,1	16,1	16,4	17,2
<i>dont résidentiel et agricole</i>	4,1	5,3	5,5	5,8	5,7	5,9	6,3	6,7	7,0	6,8	7,2	7,5
Pertes, consommation des centrales et usage interne	2,0	0,9	1,1	0,9	1,4	1,2	1,1	1,1	0,9	1,5	1,0	1,2
Besoins en énergie	12,5	13,6	13,9	14,3	14,8	15,1	16,0	16,6	17,1	17,5	17,3	18,4
En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	2,23	2,45	2,51	2,58	2,63	2,75	2,81	2,92	3,12	3,20	3,37	3,45
Puissance installée	3,94	3,94	4,34	4,34	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	6,25	6,25

**TABLEAU 2B-3.9
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - KUJUUARAPIK**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	495	497	506	524	533	538	537	544	569	573	594	627
<i>dont résidentiel et agricole</i>	399	398	404	423	429	432	430	438	459	464	480	515
Ventes	7,0	8,0	8,0	8,2	8,1	8,7	9,3	9,1	9,5	9,3	9,7	10,1
<i>dont résidentiel et agricole</i>	3,0	3,2	3,2	3,5	3,6	3,5	3,9	3,8	4,1	4,1	4,1	4,3
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,7	0,5	0,8	0,6	1,0	1,1	0,8	1,2	1,0	1,1	1,2	1,0
Besoins en énergie	7,7	8,5	8,8	8,9	9,1	9,8	10,1	10,2	10,5	10,4	10,9	11,0

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	1,57	1,57	1,55	1,64	1,83	1,72	1,82	1,88	1,81	1,94	1,87	2,01
Puissance installée	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41

**TABLEAU 2B-3.10
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - PUVIRITUQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	444	480	481	503	505	511	532	569	611	660	680	748
<i>dont résidentiel et agricole</i>	374	406	407	430	430	431	450	486	523	574	595	657
Ventes	5,4	5,9	6,8	7,1	6,6	6,8	7,2	7,8	8,1	8,4	8,7	9,2
<i>dont résidentiel et agricole</i>	2,5	2,9	3,0	3,2	3,1	3,0	3,1	3,4	3,6	3,6	3,7	3,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,8	0,7	0,5	0,4	0,7	0,6	0,6	0,5	0,6	0,8	1,1	1,1
Besoins en énergie	6,1	6,5	7,3	7,5	7,3	7,4	7,8	8,3	8,7	9,2	9,7	10,2

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	1,15	1,25	1,33	1,35	1,35	1,51	1,49	1,49	1,64	1,67	1,75	1,85
Puissance installée	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	4,15

**TABLEAU 2B-3.11
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - QUAQTAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	123	131	129	129	127	127	130	141	141	144	149	171
<i>dont résidentiel et agricole</i>	89	93	93	94	94	93	96	106	106	106	111	131
Ventes	1,3	1,4	1,6	1,8	1,8	1,7	1,8	1,9	1,9	2,2	2,2	2,2
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2
Besoins en énergie	1,5	1,6	1,8	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,3	2,3	2,4

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,31	0,34	0,40	0,36	0,38	0,39	0,40	0,39	0,46	0,42	0,46	0,51
Puissance installée	1,05	1,05	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

**TABLEAU 2B-3.12
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - SALLUIT**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	329	355	364	366	364	372	395	415	432	437	462	468
<i>dont résidentiel et agricole</i>	267	295	301	302	301	301	326	346	367	371	398	400
Ventes	4,0	3,5	4,5	4,6	4,9	5,0	5,4	5,5	5,8	5,8	6,2	6,5
<i>dont résidentiel et agricole</i>	2,1	1,9	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,8	3,0	3,0	3,2	3,2
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,5	1,4	0,6	0,6	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,8	0,8	0,9
Besoins en énergie	4,5	4,9	5,1	5,2	5,2	5,5	5,9	6,1	6,5	6,6	7,0	7,3

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,90	0,93	0,99	1,07	1,06	1,16	1,35	1,29	1,23	1,27	1,36	1,36
Puissance installée	2,00	2,00	2,00	2,00	2,96	2,96	2,96	2,96	2,88	2,88	2,88	2,88

**TABLEAU 2B-3.13
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - TASIUAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	97	109	109	108	111	111	114	117	116	116	131	140
<i>dont résidentiel et agricole</i>	68	80	77	77	78	78	83	84	84	84	98	105
Ventes	1,2	1,3	1,3	1,5	1,6	1,4	1,6	1,7	1,8	2,1	2,0	2,1
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,4	0,5	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2
Besoins en énergie	1,5	1,5	1,5	1,7	1,6	1,6	1,7	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,27	0,27	0,33	0,31	0,32	0,33	0,38	0,43	0,45	0,42	0,44	0,48
Puissance installée	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

**TABLEAU 2B-3.14
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - UMIUAQ**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	123	128	131	133	133	135	143	145	150	173	171	203
<i>dont résidentiel et agricole</i>	89	94	97	100	100	102	110	109	113	131	135	162
Ventes	1,4	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,3	2,5
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2
Besoins en énergie	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,2	2,2	2,4	2,6	2,7

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,38	0,37	0,39	0,39	0,39	0,44	0,46	0,43	0,44	0,50	0,50	0,53
Puissance installée	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

**TABLEAU 2B-4
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - BASSE-CÔTE-NORD**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	2 670	2 685	2 690	2 747	2 747	2 809	2 807	2 845	2 849	2 871	2 867	2 868
<i>dont résidentiel et agricole</i>	2 142	2 150	2 159	2 196	2 195	2 246	2 242	2 279	2 293	2 304	2 306	2 314
Ventes	64,5	70,9	71,1	72,4	70,9	67,9	74,8	77,4	77,4	72,3	77,1	77,0
<i>dont résidentiel et agricole</i>	41,5	45,4	45,5	46,7	44,9	44,0	47,7	49,9	49,8	45,6	49,2	48,8
Pertes, consommation des centrales et usage interne	9,5	9,9	8,7	7,4	12,3	13,2	12,7	10,1	12,2	11,1	10,7	9,3
Besoins en énergie	74,0	80,8	79,8	79,8	83,2	81,1	87,5	87,5	89,6	83,4	87,8	86,4

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	19,40	18,81	18,53	19,60	19,04	20,05	21,10	21,90	21,06	21,37	21,44	21,94
Puissance installée	41,33	41,33	41,33	41,33	42,14	42,31	42,31	42,31	42,22	42,22	42,22	42,22

**TABLEAU 2B-4.1
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - LAC-ROBERTSON**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	2 157	2 171	2 173	2 215	2 215	2 248	2 244	2 276	2 277	2 296	2 292	2 291
<i>dont résidentiel et agricole</i>	1 731	1 736	1 744	1 771	1 767	1 792	1 787	1 818	1 825	1 833	1 828	1 833
Ventes	50,2	54,6	55,5	56,0	55,0	52,9	57,8	61,0	60,8	56,9	60,9	60,9
<i>dont résidentiel et agricole</i>	32,5	34,9	35,7	36,4	35,0	34,6	36,9	39,4	39,1	35,8	38,7	38,4
Pertes, consommation des centrales et usage interne	8,4	9,3	6,9	6,1	10,8	11,7	11,5	8,9	11,0	10,1	9,4	8,2
Besoins en énergie	58,6	63,8	62,4	62,1	65,8	64,5	69,3	69,9	71,8	67,0	70,3	69,1

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	15,33	14,60	13,77	15,11	14,68	15,51	16,47	17,21	16,70	17,21	17,27	17,59
Puissance installée	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71

**TABLEAU 2B-4.2
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - LA ROMAINE**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	329	329	330	340	336	364	366	370	371	370	371	373
<i>dont résidentiel et agricole</i>	275	279	280	290	288	313	314	318	323	322	325	327
Ventes	10,4	11,9	11,1	11,7	11,8	11,0	12,6	12,3	12,5	11,6	12,4	12,3
<i>dont résidentiel et agricole</i>	7,1	8,3	7,6	8,0	7,8	7,4	8,7	8,6	8,8	7,9	8,5	8,5
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,8	0,5	1,3	1,1	0,8	1,1	0,9	0,7	0,8	0,6	0,9	0,8
Besoins en énergie	11,2	12,4	12,4	12,8	12,6	12,1	13,4	13,0	13,3	12,2	13,2	13,1

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	2,94	2,86	3,46	3,29	3,25	3,32	3,54	3,53	3,32	3,18	3,18	3,23
Puissance installée	4,94	4,94	4,94	4,94	5,75	5,75	5,75	5,75	5,67	5,67	5,67	5,67

**TABLEAU 2B-4.3
HISTORIQUE DE LA DEMANDE – PORT-MENIER**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	184	185	187	192	196	197	197	199	201	205	204	204
<i>dont résidentiel et agricole</i>	136	135	135	135	140	141	141	143	145	149	153	154
Ventes	3,9	4,5	4,5	4,7	4,2	4,0	4,4	4,1	4,1	3,9	3,8	3,8
<i>dont résidentiel et agricole</i>	1,9	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	2,2	2,0	2,0	1,8	2,0	2,0
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,3	0,1	0,5	0,3	0,7	0,5	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Besoins en énergie	4,1	4,6	5,0	5,0	4,8	4,5	4,7	4,6	4,5	4,2	4,2	4,2
En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	1,13	1,35	1,30	1,20	1,12	1,23	1,09	1,17	1,04	0,97	0,99	1,12
Puissance installée	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85

**TABLEAU 2B-5
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - SCHEFFERVILLE**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements							n/d	505	720	725	747	779
<i>dont résidentiel et agricole</i>							n/d	343	542	548	563	589
Ventes¹							6,4	33,2	31,0	29,2	33,4	36,2
<i>dont résidentiel et agricole</i>							n/d	n/d	16,9	16,1	18,7	19,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne							3,4	8,7	10,2	8,6	9,8	7,2
Besoins en énergie							9,7	41,9	41,2	37,7	43,2	43,4
En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe							9,50	9,50	9,60	9,60	9,50	10,40
Puissance installée							17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00

¹ Pour 2007 et 2008, incluant les ventes non facturées par Hydro-Québec.

**TABLEAU 2B-6
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - HAUTE MAURICIE**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	465	487	486	496	492	522	547	552	554	562	566	574
<i>dont résidentiel et agricole</i>	382	411	406	420	420	443	466	465	472	480	488	501
Ventes	7,6	9,6	10,3	10,6	10,2	10,7	11,2	11,3	11,4	11,9	11,6	10,8
<i>dont résidentiel et agricole</i>	3,3	3,7	4,0	4,1	4,2	4,2	4,6	5,0	5,1	5,1	5,2	5,3
Pertes, consommation des centrales et usage interne	1,9	0,8	0,6	0,8	0,8	1,0	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1
Besoins en énergie	9,6	10,4	10,9	11,4	11,0	11,7	12,0	12,2	12,3	12,8	12,5	11,8
En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	2,49	2,69	2,66	2,71	2,84	3,00	2,87	3,15	3,22	3,10	3,16	3,24
Puissance installée	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43

**TABLEAU 2B-6.1
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - OPITCIWAN**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	417	437	436	445	441	468	491	495	497	505	506	514
<i>dont résidentiel et agricole</i>	353	380	376	389	389	410	431	430	436	444	448	461
Ventes	7,0	8,9	9,6	9,9	9,6	10,0	10,6	10,5	10,7	11,3	11,0	10,1
<i>dont résidentiel et agricole</i>	3,0	3,4	3,7	3,8	3,9	3,9	4,2	4,5	4,6	4,6	4,7	4,9
Pertes, consommation des centrales et usage interne	1,8	0,8	0,6	0,7	0,8	1,0	0,6	0,8	0,9	0,8	0,8	1,0
Besoins en énergie	8,8	9,7	10,2	10,6	10,3	11,0	11,1	11,3	11,5	12,0	11,7	11,1

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	2,36	2,54	2,51	2,56	2,69	2,78	2,62	2,93	3,03	2,86	2,94	3,01
Puissance installée	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90

**TABLEAU 2B-6.2
HISTORIQUE DE LA DEMANDE - CLOVA**

En GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Nombre d'abonnements	48	50	50	51	51	54	56	57	57	57	60	60
<i>dont résidentiel et agricole</i>	29	31	30	32	32	33	35	35	36	36	40	40
Ventes	0,61	0,66	0,72	0,74	0,67	0,70	0,66	0,75	0,78	0,68	0,70	0,67
<i>dont résidentiel et agricole</i>	0,23	0,26	0,29	0,29	0,30	0,35	0,40	0,46	0,46	0,45	0,43	0,41
Pertes, consommation des centrales et usage interne	0,13	0,03	0,02	0,03	0,03	0,04	0,17	0,09	0,05	0,08	0,11	0,07
Besoins en énergie	0,74	0,69	0,74	0,77	0,70	0,75	0,83	0,85	0,83	0,76	0,80	0,74

En MW	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13
Besoins en puissance à la pointe	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,21	0,25	0,22	0,19	0,24	0,22	0,23
Puissance installée	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

**ANNEXE 2C
PRÉVISION DE LA DEMANDE 2013-2023
PAR TERRITOIRE ET PAR RÉSEAU**

**TABLEAU 2C-1
PRÉVISION DE LA DEMANDE - RÉSEAUX AUTONOMES**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	15 361	15 697	16 040	16 381	16 708	17 027	17 342	17 661	17 968	18 266	18 550	1,9%
Ventes (GWh)	378,5	387,3	394,5	402,6	407,5	413,9	420,2	428,0	432,5	438,3	444,0	1,6%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	207,8	212,1	216,0	220,8	223,7	227,4	231,0	235,7	238,2	241,6	244,7	1,7%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	49,9	51,1	52,1	53,2	53,8	54,6	55,4	56,5	57,0	57,7	58,4	1,6%
Besoins en énergie (GWh)	428,3	438,4	446,6	455,8	461,3	468,5	475,6	484,5	489,5	496,1	502,4	1,6%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	94,85	96,61	98,08	99,46	100,99	102,51	104,02	105,46	106,85	108,19		1,5%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	12,6	14,2	15,7	17,2	18,8	20,3	21,9	23,4	24,9	26,5	28,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	3,19	3,57	3,94	4,32	4,69	5,06	5,43	5,80	6,18	6,55		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	213,7	220,2	225,7	232,4	237,7	244,0	250,4	257,8	263,3	269,8	276,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	63,92	65,80	67,42	69,38	70,92	72,74	74,58	76,73	78,33	80,19		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

1. Îles-de-la-Madeleine

**TABLEAU 2C-2
PRÉVISION DE LA DEMANDE - ÎLES-DE-LA-MADELEINE**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	6 661	6 725	6 799	6 870	6 930	6 982	7 034	7 086	7 131	7 170	7 199	0,8%
Ventes (GWh)	172,4	175,2	177,5	180,4	181,7	183,6	185,5	188,0	189,0	190,6	192,1	1,1%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	96,7	98,3	99,8	101,6	102,5	103,7	104,8	106,4	107,1	108,1	108,9	1,2%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	22,1	22,4	22,7	23,1	23,3	23,5	23,7	24,1	24,2	24,4	24,6	1,1%
Besoins en énergie (GWh)	194,4	197,6	200,2	203,5	205,0	207,1	209,2	212,0	213,2	215,0	216,7	1,1%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	41,73	42,22	42,62	42,95	43,41	43,87	44,33	44,75	45,15	45,51		1,0%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	9,2	9,6	10,6	11,5	12,5	13,4	14,4	15,3	16,3	17,2	18,2	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	2,27	2,44	2,67	2,90	3,12	3,35	3,58	3,81	4,03	4,26		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	43,8	44,5	45,2	46,0	46,4	46,9	47,4	48,1	48,4	48,9	49,3	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	15,38	15,64	15,86	16,14	16,28	16,46	16,64	16,89	17,00	17,16		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-2.1
PRÉVISION DE LA DEMANDE - CAP-AUX-MEULES**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	6 583	6 647	6 720	6 790	6 850	6 902	6 953	7 005	7 049	7 087	7 116	0,8%
Ventes (GWh)	171,5	174,3	176,6	179,5	180,8	182,7	184,5	187,0	188,0	189,7	191,1	1,1%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	96,1	97,6	99,1	100,9	101,8	103,0	104,1	105,7	106,4	107,4	108,2	1,2%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	21,8	22,2	22,5	22,9	23,0	23,3	23,5	23,8	24,0	24,2	24,4	1,1%
Besoins en énergie (GWh)	193,3	196,5	199,1	202,4	203,9	206,0	208,0	210,9	212,0	213,8	215,5	1,1%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	41,43	41,92	42,31	42,64	43,10	43,56	44,01	44,43	44,83	45,18		1,0%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	9,0	9,5	10,5	11,4	12,4	13,3	14,2	15,2	16,1	17,1	18,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	2,22	2,39	2,61	2,84	3,06	3,29	3,52	3,74	3,97	4,20		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	43,5	44,2	44,9	45,7	46,1	46,6	47,1	47,8	48,1	48,6	48,9	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	15,28	15,53	15,75	16,03	16,17	16,35	16,53	16,78	16,89	17,04		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-2.2
PRÉVISION DE LA DEMANDE - L'ÎLE-D'ENTRÉE**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	78	78	79	79	80	81	81	82	82	83	83	0,7%
Ventes (GWh)	0,87	0,88	0,89	0,91	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,96	0,96	1,0%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	0,65	0,66	0,67	0,67	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70	0,70	0,71	0,9%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	1,0%
Besoins en énergie (GWh)	1,08	1,09	1,10	1,12	1,13	1,14	1,15	1,16	1,17	1,18	1,19	1,0%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32		1,0%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

2. Nunavik

**TABLEAU 2C-3
PRÉVISION DE LA DEMANDE - NUNAVIK**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	5 252	5 479	5 706	5 934	6 161	6 388	6 615	6 840	7 065	7 288	7 507	3,6%
Ventes (GWh)	78,3	81,2	83,4	86,1	88,3	90,9	93,5	96,5	98,8	101,5	104,2	2,9%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	35,0	36,1	37,1	38,4	39,5	40,8	42,1	43,5	44,7	46,0	47,3	3,1%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	7,3	7,6	7,9	8,1	8,3	8,6	8,8	9,1	9,3	9,6	9,8	2,9%
Besoins en énergie (GWh)	85,6	88,8	91,3	94,2	96,6	99,4	102,3	105,6	108,1	111,1	114,0	2,9%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	16,30	16,79	17,27	17,77	18,29	18,83	19,37	19,91	20,45	20,99		2,9%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	2,3	2,6	3,0	3,3	3,6	3,9	4,2	4,5	4,8	5,1	5,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,49	0,56	0,62	0,68	0,75	0,81	0,87	0,93	0,99	1,06		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	159,7	165,2	169,8	175,5	180,2	185,7	191,4	197,7	202,6	208,3	214,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	44,98	46,53	47,83	49,42	50,75	52,31	53,88	55,65	57,06	58,65		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.1
PRÉVISION DE LA DEMANDE - AKULIVIK**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	233	245	257	269	282	294	306	318	330	342	354	4,3%
Ventes (GWh)	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,2	3,1%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	3,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	3,8%
Besoins en énergie (GWh)	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	3,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,70	0,72	0,74	0,77	0,79	0,82	0,85	0,87	0,90	0,93		3,2%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	6,4	6,5	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5	8,7	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	1,82	1,87	1,92	1,99	2,06	2,13	2,20	2,29	2,36	2,43		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.2
PRÉVISION DE LA DEMANDE - AUPALUK**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	97	100	103	107	110	113	117	120	123	127	130	3,0%
Ventes (GWh)	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	3,1%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,9%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,8%
Besoins en énergie (GWh)	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	3,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,35	0,36	0,38	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,45	0,46	0,46	3,1%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	3,0	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,84	0,88	0,90	0,94	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.3
PRÉVISION DE LA DEMANDE - INUKJUAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	622	653	684	715	745	776	807	837	868	899	929	4,1%
Ventes (GWh)	8,8	9,1	9,4	9,7	10,0	10,4	10,7	11,1	11,4	11,7	12,1	3,2%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	4,5	4,6	4,7	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	6,0	6,2	3,4%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	3,3%
Besoins en énergie (GWh)	9,5	9,8	10,1	10,5	10,8	11,2	11,5	11,9	12,3	12,6	13,0	3,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	1,78	1,84	1,90	1,96	2,03	2,09	2,16	2,23	2,30	2,36	2,36	3,2%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	19,1	19,7	20,3	21,0	21,7	22,5	23,2	24,1	24,8	25,6	26,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	5,23	5,39	5,56	5,76	5,94	6,15	6,36	6,60	6,79	7,00		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.4
PRÉVISION DE LA DEMANDE - IVUJIVIK**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	123	129	135	141	147	153	159	165	171	177	183	4,1%
Ventes (GWh)	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	3,3%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	3,6%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,7%
Besoins en énergie (GWh)	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	3,4%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,45	0,48	0,49	0,51	0,53	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61	0,61	3,3%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	4,1	4,2	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,5	5,7	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	1,14	1,19	1,23	1,28	1,33	1,37	1,42	1,47	1,51	1,55		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.5
PRÉVISION DE LA DEMANDE - KANGIQSUALUJUAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	278	287	296	305	314	323	332	341	350	359	368	2,9%
Ventes (GWh)	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,9	5,0	5,1	5,2	2,5%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,1</i>	<i>2,1</i>	<i>2,2</i>	<i>2,3</i>	<i>2,3</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,5</i>	<i>2,4%</i>
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	2,3%
Besoins en énergie (GWh)	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,2	5,3	5,4	5,5	5,7	2,4%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,88	0,90	0,92	0,94	0,96	0,99	1,01	1,04	1,06	1,09		2,4%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	<i>0,01</i>	<i>0,01</i>	<i>0,01</i>	<i>0,02</i>	<i>0,02</i>	<i>0,02</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	<i>8,6</i>	<i>8,8</i>	<i>9,0</i>	<i>9,3</i>	<i>9,5</i>	<i>9,7</i>	<i>10,0</i>	<i>10,2</i>	<i>10,5</i>	<i>10,7</i>	<i>11,0</i>	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	<i>2,44</i>	<i>2,50</i>	<i>2,55</i>	<i>2,62</i>	<i>2,68</i>	<i>2,75</i>	<i>2,82</i>	<i>2,90</i>	<i>2,96</i>	<i>3,03</i>		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.6
PRÉVISION DE LA DEMANDE - KANGIQSUJUAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	239	249	260	270	281	292	302	313	324	334	345	3,7%
Ventes (GWh)	3,8	4,0	4,1	4,3	4,4	4,5	4,7	4,8	4,9	5,1	5,2	3,1%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	<i>1,9</i>	<i>2,0</i>	<i>2,1</i>	<i>2,2</i>	<i>2,3</i>	<i>2,4</i>	<i>2,5</i>	<i>2,5</i>	<i>2,6</i>	<i>2,7</i>	<i>2,8</i>	<i>3,9%</i>
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	4,5%
Besoins en énergie (GWh)	4,2	4,4	4,6	4,7	4,9	5,0	5,2	5,3	5,5	5,6	5,7	3,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,81	0,84	0,87	0,90	0,93	0,95	0,98	1,01	1,03	1,06		3,0%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,1</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	<i>0,00</i>	<i>0,01</i>	<i>0,01</i>	<i>0,01</i>	<i>0,01</i>	<i>0,02</i>	<i>0,02</i>	<i>0,02</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	<i>8,2</i>	<i>8,6</i>	<i>9,0</i>	<i>9,3</i>	<i>9,6</i>	<i>9,9</i>	<i>10,2</i>	<i>10,6</i>	<i>10,9</i>	<i>11,2</i>	<i>11,5</i>	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	<i>2,33</i>	<i>2,45</i>	<i>2,55</i>	<i>2,65</i>	<i>2,73</i>	<i>2,82</i>	<i>2,91</i>	<i>3,01</i>	<i>3,09</i>	<i>3,18</i>		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.7
PRÉVISION DE LA DEMANDE - KANGIRSUK**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	226	234	241	249	257	265	272	280	288	296	303	3,0%
Ventes (GWh)	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	2,6%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	<i>1,4</i>	<i>1,4</i>	<i>1,4</i>	<i>1,5</i>	<i>1,5</i>	<i>1,6</i>	<i>1,6</i>	<i>1,6</i>	<i>1,7</i>	<i>1,7</i>	<i>1,8</i>	<i>2,5%</i>
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,1%
Besoins en énergie (GWh)	3,6	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	2,6%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,72	0,74	0,76	0,79	0,81	0,83	0,85	0,87	0,89	0,90		2,6%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>	<i>0,2</i>	<i>0,3</i>	<i>0,3</i>	<i>0,3</i>	<i>0,3</i>	<i>0,3</i>
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	<i>0,03</i>	<i>0,04</i>	<i>0,04</i>	<i>0,04</i>	<i>0,05</i>	<i>0,05</i>	<i>0,05</i>	<i>0,05</i>	<i>0,06</i>	<i>0,06</i>	<i>0,06</i>	<i>0,06</i>
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	<i>6,6</i>	<i>6,9</i>	<i>7,0</i>	<i>7,3</i>	<i>7,5</i>	<i>7,7</i>	<i>7,8</i>	<i>8,1</i>	<i>8,2</i>	<i>8,4</i>	<i>8,5</i>	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	<i>1,81</i>	<i>1,87</i>	<i>1,92</i>	<i>1,99</i>	<i>2,04</i>	<i>2,09</i>	<i>2,15</i>	<i>2,20</i>	<i>2,24</i>	<i>2,29</i>		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.8
PRÉVISION DE LA DEMANDE - KUJJUAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	1 389	1 453	1 517	1 581	1 645	1 709	1 773	1 837	1 901	1 965	2 028	3,9%
Ventes (GWh)	17,8	18,3	18,8	19,4	19,9	20,4	21,0	21,7	22,2	22,9	23,5	2,8%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	7,8	8,0	8,2	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,4	10,7	3,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	2,7%
Besoins en énergie (GWh)	19,1	19,7	20,2	20,8	21,3	22,0	22,6	23,3	23,9	24,5	25,2	2,8%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	3,56	3,65	3,75	3,86	3,97	4,08	4,20	4,32	4,44	4,56		2,8%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,13	0,14	0,15	0,17	0,18		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	35,8	36,8	37,8	39,1	40,1	41,4	42,8	44,2	45,4	46,8	48,2	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	10,03	10,32	10,59	10,94	11,24	11,60	11,97	12,39	12,72	13,11		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.9
PRÉVISION DE LA DEMANDE - KUJJUARAPIK**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	530	544	559	574	589	603	618	633	647	662	677	2,5%
Ventes (GWh)	10,2	10,5	10,8	11,1	11,3	11,6	11,9	12,3	12,5	12,8	13,1	2,5%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	4,5	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,4	5,5	5,6	5,7	2,3%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	2,6%
Besoins en énergie (GWh)	11,3	11,7	12,0	12,3	12,6	12,9	13,3	13,6	13,9	14,2	14,6	2,5%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	2,04	2,10	2,16	2,21	2,27	2,32	2,38	2,44	2,50	2,55		2,5%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,33	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,38	0,39	0,40		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	20,8	21,4	22,0	22,6	23,1	23,6	24,2	24,8	25,3	25,9	26,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	5,89	6,06	6,22	6,40	6,53	6,69	6,85	7,03	7,17	7,33		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.10
PRÉVISION DE LA DEMANDE - PUVIRNITUQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	690	728	765	802	839	876	913	949	983	1 016	1 048	4,3%
Ventes (GWh)	9,6	10,1	10,3	10,7	11,0	11,4	11,8	12,2	12,6	13,0	13,5	3,5%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	4,0	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7	4,9	5,1	5,3	5,4	5,6	3,4%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	2,9%
Besoins en énergie (GWh)	10,6	11,1	11,4	11,8	12,1	12,5	13,0	13,5	13,9	14,4	14,8	3,4%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	1,96	2,02	2,08	2,13	2,21	2,29	2,37	2,46	2,54	2,62		3,3%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07	0,08	0,09	0,09	0,10		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	19,0	19,8	20,4	21,1	21,7	22,5	23,4	24,3	25,1	25,9	26,7	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	5,34	5,57	5,72	5,91	6,09	6,33	6,57	6,83	7,04	7,27		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.11
PRÉVISION DE LA DEMANDE - QUAQTAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	135	139	143	147	151	155	159	163	167	171	175	2,6%
Ventes (GWh)	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,1%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	2,7%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	3,9%
Besoins en énergie (GWh)	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,57	0,59	0,61	0,62	0,64		3,1%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	4,5	4,7	4,8	5,0	5,1	5,2	5,4	5,6	5,7	5,9	6,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	1,26	1,30	1,34	1,39	1,43	1,47	1,51	1,56	1,59	1,64		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.12
PRÉVISION DE LA DEMANDE - SALLUIT**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	417	434	450	467	484	501	518	535	551	568	585	3,4%
Ventes (GWh)	6,9	7,3	7,4	7,7	7,8	8,0	8,2	8,4	8,6	8,8	9,0	2,8%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	3,1%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	3,0%
Besoins en énergie (GWh)	7,8	8,2	8,5	8,7	8,9	9,1	9,3	9,6	9,8	10,0	10,3	2,8%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	1,51	1,56	1,60	1,64	1,69	1,73	1,77	1,81	1,85	1,90		2,6%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	14,6	15,2	15,7	16,2	16,6	17,0	17,5	18,0	18,4	18,9	19,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	4,25	4,45	4,57	4,72	4,84	4,97	5,11	5,26	5,38	5,52		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.13
PRÉVISION DE LA DEMANDE - TASIUAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	108	112	115	119	122	125	129	132	136	139	142	2,7%
Ventes (GWh)	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,6%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	2,5%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2,2%
Besoins en énergie (GWh)	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	2,6%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53	0,54	0,56	0,57	0,59	0,60		2,6%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	4,0	4,1	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,1	5,2	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	1,17	1,21	1,24	1,28	1,31	1,34	1,38	1,42	1,45	1,48		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-3.14
PRÉVISION DE LA DEMANDE - UMIUJAQ**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	165	172	180	187	195	202	210	217	224	232	239	3,8%
Ventes (GWh)	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	2,4%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,6%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	2,0%
Besoins en énergie (GWh)	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	2,4%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,57	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,68	0,70		2,4%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	5,0	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,9	5,9	6,0	6,2	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	1,43	1,47	1,50	1,54	1,57	1,60	1,63	1,66	1,68	1,71		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

3. Basse-Côte-Nord

**TABLEAU 2C-4
PRÉVISION DE LA DEMANDE - BASSE-CÔTE-NORD**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	2 323	2 331	2 339	2 346	2 353	2 359	2 364	2 368	2 372	2 375	2 377	0,2%
Ventes (GWh)	78,6	79,8	80,8	81,9	82,2	83,0	83,7	84,7	84,9	85,4	85,9	0,9%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	49,9	50,4	50,9	51,7	51,9	52,4	52,9	53,5	53,7	54,1	54,5	0,9%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	10,3	10,4	10,6	10,7	10,7	10,8	10,9	11,0	11,1	11,1	11,2	0,8%
Besoins en énergie (GWh)	88,9	90,2	91,4	92,6	93,0	93,8	94,6	95,7	96,0	96,5	97,1	0,9%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	22,19	22,50	22,72	22,91	23,12	23,31	23,49	23,66	23,81	23,95		0,9%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,4	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,16	0,21	0,23	0,26	0,28	0,30	0,32	0,35	0,37	0,39		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-4.1
PRÉVISION DE LA DEMANDE - LAC-ROBERTSON**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	1 836	1 838	1 840	1 841	1 842	1 842	1 841	1 840	1 837	1 834	1 831	0,0%
Ventes (GWh)	62,3	63,2	63,8	64,6	64,8	65,3	65,7	66,4	66,5	66,8	67,1	0,7%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	39,3	39,8	40,2	40,8	41,0	41,3	41,6	42,2	42,3	42,6	42,8	0,9%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,5	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	0,7%
Besoins en énergie (GWh)	71,4	72,4	73,1	74,0	74,2	74,8	75,3	76,1	76,2	76,5	76,9	0,7%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	17,74	17,94	18,10	18,23	18,38	18,50	18,62	18,73	18,82	18,90		0,7%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,04	0,05	0,06	0,08	0,10	0,12	0,14	0,16	0,18	0,19		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-4.2
PRÉVISION DE LA DEMANDE - LA ROMAINE**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	331	335	338	342	346	350	354	358	361	365	369	1,1%
Ventes (GWh)	12,6	12,8	13,0	13,3	13,4	13,7	13,9	14,2	14,3	14,5	14,7	1,6%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	8,6	8,7	8,8	8,9	9,0	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	1,1%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,6%
Besoins en énergie (GWh)	13,4	13,6	13,9	14,2	14,3	14,6	14,8	15,1	15,3	15,5	15,7	1,6%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	3,45	3,51	3,57	3,62	3,68	3,74	3,79	3,85	3,90	3,95		1,5%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-4.3
PRÉVISION DE LA DEMANDE – PORT-MENIER**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	157	159	161	163	165	167	169	171	173	175	177	1,3%
Ventes (GWh)	3,8	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	1,0%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	0,7%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,0%
Besoins en énergie (GWh)	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,6	1,0%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	1,00	1,05	1,05	1,06	1,06	1,07	1,08	1,09	1,09	1,10		1,1%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,11	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

4. Schefferville

**TABLEAU 2C-5
PRÉVISION DE LA DEMANDE - SCHEFFERVILLE**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	611	633	655	677	697	717	735	753	770	785	800	2,7%
Ventes (GWh)	37,3	39,1	40,3	41,5	42,3	43,2	44,1	45,1	45,7	46,4	47,1	2,3%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	20,9	21,9	22,6	23,4	24,0	24,6	25,2	25,9	26,3	26,8	27,2	2,7%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	9,4	9,8	10,2	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,6	11,8	11,9	2,4%
Besoins en énergie (GWh)	46,7	48,9	50,5	52,0	53,0	54,2	55,3	56,6	57,3	58,2	59,0	2,4%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	11,34	11,73	12,04	12,33	12,61	12,87	13,12	13,35	13,56	13,76		2,2%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,7	1,0	1,2	1,3	1,5	1,7	1,8	2,0	2,2	2,4	2,5	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,25	0,32	0,37	0,42	0,47	0,52	0,57	0,62	0,67	0,72		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

5. Haute Mauricie

**TABLEAU 2C-6
PRÉVISION DE LA DEMANDE - HAUTE MAURICIE**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	514	528	541	555	568	581	595	612	630	648	666	2,6%
Ventes (GWh)	11,9	12,2	12,4	12,7	12,9	13,1	13,4	13,8	14,0	14,4	14,7	2,2%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	5,3	5,4	5,6	5,7	5,8	6,0	6,1	6,3	6,4	6,6	6,8	2,6%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	2,1%
Besoins en énergie (GWh)	12,6	12,9	13,2	13,5	13,7	14,0	14,2	14,6	14,9	15,3	15,6	2,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	3,29	3,36	3,43	3,50	3,56	3,62	3,71	3,80	3,88	3,97		2,1%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11	0,12		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	9,2	9,5	9,7	10,0	10,2	10,4	10,6	11,0	11,3	11,6	11,9	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	3,22	3,31	3,39	3,48	3,54	3,62	3,70	3,82	3,92	4,03		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-6.1
PRÉVISION DE LA DEMANDE - OPITCIWAN**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	473	485	497	509	521	533	545	561	577	593	609	2,6%
Ventes (GWh)	11,2	11,4	11,7	12,0	12,1	12,4	12,6	13,0	13,2	13,5	13,9	2,2%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	4,8	5,0	5,1	5,2	5,3	5,5	5,6	5,8	5,9	6,1	6,2	2,6%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,2%
Besoins en énergie (GWh)	11,8	12,1	12,4	12,7	12,9	13,1	13,4	13,7	14,0	14,4	14,7	2,2%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	3,07	3,14	3,21	3,27	3,33	3,39	3,47	3,55	3,63	3,72		2,1%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,08	0,09	0,10	0,11		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	9,2	9,5	9,7	10,0	10,2	10,4	10,6	11,0	11,3	11,6	11,9	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	3,22	3,31	3,39	3,48	3,54	3,62	3,70	3,82	3,92	4,03		

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**TABLEAU 2C-6.2
PRÉVISION DE LA DEMANDE - CLOVA**

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Crois. annuelle moy. 2013-2023
Abonnements résidentiels et agricoles	41	43	44	45	47	48	50	51	53	55	57	3,2%
Ventes (GWh)	0,71	0,72	0,74	0,75	0,76	0,77	0,78	0,80	0,81	0,83	0,85	1,8%
<i>dont résidentiel et agricole (GWh)</i>	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,57	2,6%
Pertes, consommation des centrales et usage interne (GWh)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	1,8%
Besoins en énergie (GWh)	0,78	0,80	0,81	0,82	0,83	0,85	0,86	0,88	0,90	0,91	0,93	1,8%
Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25	0,26		1,8%
Interventions en efficacité énergétique	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Économies d'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Utilisation efficace de l'énergie												
<i>Ventes (GWh)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Besoins en puissance à la pointe (MW) ¹</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**ANNEXE 2D
COMPARAISON DES PRÉVISIONS PAR RAPPORT AU
PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020**

1 Pour l'ensemble des territoires, les ventes de 2010 à 2012 ont été inférieures à celles
 2 prévues dans le Plan d'approvisionnement 2011-2020.
 3 Toutefois, malgré des ventes plus faibles qu'anticipées, la prévision de la demande
 4 d'électricité en énergie et en puissance pour l'ensemble des réseaux autonomes est
 5 supérieure à celle du précédent plan et ce, sur l'ensemble de la période 2013 à 2020.
 6 Cette révision à la hausse s'explique essentiellement par la non réalisation du projet du
 7 réseau de La Romaine au réseau intégré.

**TABLEAU 2D
 COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
 PRÉVISION DES RÉSEAUX AUTONOMES**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	352,7	361,9	369,3	378,5	387,3	394,5	402,6	407,5	413,9	420,2	428,0	75,3
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	366,5	370,9	377,1	369,0	375,2	381,8	388,8	395,8	402,6	409,6	416,6	50,1
Écart	-13,8	-9,0	-7,8	9,5	12,2	12,6	13,8	11,7	11,2	10,5	11,4	25,2
Îles-de-la-Madeleine	-1,4	1,9	0,5	2,2	2,9	3,2	4,0	3,3	3,2	3,0	3,5	
Nunavik	-4,1	-3,1	-2,2	-1,7	-1,1	-1,4	-1,4	-2,0	-2,3	-2,6	-2,6	
Basse-Côte-Nord	-2,7	-3,1	-2,9	11,4	11,9	12,1	12,3	11,9	12,0	12,2	12,6	
dont écart sur La Romaine	-1,1	-1,3	-1,5	12,6	12,8	13,0	13,3	13,4	13,7	13,9	14,2	
Schefferville	-5,3	-3,8	-1,1	-1,0	-0,1	0,4	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	
Haute-Mauricie	-0,3	-0,9	-2,1	-1,4	-1,5	-1,7	-1,8	-2,0	-2,2	-2,4	-2,4	

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	88,68	89,71	92,41	94,85	96,61	98,08	99,46	100,99	102,51	104,02	105,46	16,78
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	89,66	90,90	88,71	90,13	91,65	93,25	94,91	96,55	98,18	99,82	101,48	11,82
Écart	-0,99	-1,20	3,70	4,72	4,96	4,82	4,55	4,44	4,32	4,20	3,98	4,96
Îles-de-la-Madeleine	-0,04	-0,57	0,72	0,58	0,58	0,49	0,32	0,29	0,26	0,23	0,18	
Nunavik	-0,02	-0,03	-0,02	0,35	0,36	0,31	0,25	0,19	0,14	0,07	-0,01	
Basse-Côte-Nord	-0,52	-0,32	3,35	3,43	3,54	3,52	3,49	3,51	3,53	3,57	3,58	
dont écart sur La Romaine	-0,24	-0,31	3,13	3,45	3,51	3,57	3,62	3,68	3,74	3,79	3,85	
Schefferville	-0,20	-0,08	-0,12	0,63	0,79	0,85	0,89	0,90	0,89	0,85	0,78	
Haute-Mauricie	-0,21	-0,20	-0,23	-0,27	-0,30	-0,35	-0,40	-0,44	-0,49	-0,52	-0,56	

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.
² Le raccordement de La Romaine au réseau intégré était prévu dès l'hiver 2012.

1. Îles-de-la-Madeleine

8 Aux Îles-de-la-Madeleine, les ventes de 2011 et 2012 ont été supérieures à ce qui avaient
 9 été prévues au Plan d'approvisionnement 2011-2020 et ce, essentiellement en raison d'un
 10 secteur résidentiel et agricole plus dynamique et d'une meilleure performance au secteur
 11 industriel. Cette avance sur la prévision de ces deux secteurs se traduit par une hausse de
 12 la prévision de la demande en énergie et en puissance sur la période 2013 à 2020.

**TABLEAU 2D-1
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
ÎLES-DE-LA-MADELEINE**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	164,0	168,3	168,9	172,4	175,2	177,5	180,4	181,7	183,6	185,5	188,0	23,9
Plan d'approvisionnement 2011-2020	165,4	166,4	168,3	170,2	172,2	174,3	176,4	178,4	180,5	182,5	184,5	19,0
Écart	-1,4	1,9	0,5	2,2	2,9	3,2	4,0	3,3	3,2	3,0	3,5	4,9

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	39,80	39,66	41,40	41,73	42,22	42,62	42,95	43,41	43,87	44,33	44,75	4,96
Plan d'approvisionnement 2011-2020	39,83	40,23	40,69	41,15	41,65	42,12	42,63	43,12	43,61	44,10	44,57	4,74
Écart	-0,04	-0,57	0,72	0,58	0,58	0,49	0,32	0,29	0,26	0,23	0,18	0,22

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

**TABLEAU 2D-1.1
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
CAP-AUX-MEULES**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	163,2	167,4	168,1	171,5	174,3	176,6	179,5	180,8	182,7	184,5	187,0	23,8
Plan d'approvisionnement 2011-2020	164,6	165,6	167,5	169,4	171,4	173,5	175,5	177,6	179,6	181,6	183,6	19,0
Écart	-1,4	1,8	0,5	2,1	2,9	3,2	4,0	3,2	3,1	2,9	3,4	4,9

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	39,53	39,39	41,16	41,43	41,92	42,31	42,64	43,10	43,56	44,01	44,43	4,91
Plan d'approvisionnement 2011-2020	39,53	39,93	40,38	40,85	41,34	41,82	42,31	42,81	43,30	43,78	44,25	4,71
Écart	-0,01	-0,54	0,78	0,58	0,58	0,50	0,33	0,30	0,27	0,24	0,19	0,19

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

**TABLEAU 2D-1.2
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
L'ÎLE-D'ENTRÉE**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	0,82	0,87	0,82	0,87	0,88	0,89	0,91	0,91	0,92	0,93	0,94	0,12
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,83	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,05
Écart	0,00	0,06	0,01	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	0,27	0,28	0,24	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,05
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,02
Écart	-0,03	-0,02	-0,06	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,03

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

2. Nunavik

1 Au Nunavik, les ventes pour les années 2010 à 2012 ont été inférieures à ce qui avaient
 2 été prévues au Plan d’approvisionnement 2011-2020. Une croissance moins forte
 3 qu’anticipée des ventes tant au secteur résidentiel et agricole qu’au secteur commercial et
 4 institutionnel explique les écarts de prévisions. Ces écarts engendrent un ajustement à la
 5 baisse des ventes prévues sur la période 2013-2020.

6 Quant à la prévision de la puissance, elle est revue à la hausse pour l’ensemble des
 7 réseaux de ce territoire et ce, principalement en raison d’une augmentation du taux de
 8 pertes prévu découlant des pertes observées sur la période 2010 à 2012.

**TABLEAU 2D-2
 COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D’APPROVISIONNEMENT 2011-2020
 NUNAVIK**

Ventes d’énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d’approvisionnement 2014-2023 ¹	70,6	72,5	75,5	78,3	81,2	83,4	86,1	88,3	90,9	93,5	96,5	25,9
Plan d’approvisionnement 2011-2020	74,7	75,7	77,8	80,0	82,3	84,8	87,5	90,3	93,2	96,1	99,1	24,5
Écart	-4,1	-3,1	-2,2	-1,7	-1,1	-1,4	-1,4	-2,0	-2,3	-2,6	-2,6	1,4

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d’approvisionnement 2014-2023	14,74	15,02	15,46	16,30	16,79	17,27	17,77	18,29	18,83	19,37	19,91	5,17
Plan d’approvisionnement 2011-2020	14,76	15,05	15,48	15,94	16,44	16,97	17,52	18,10	18,69	19,29	19,91	5,15
Écart	-0,02	-0,03	-0,02	0,35	0,36	0,31	0,25	0,19	0,14	0,07	-0,01	0,02

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.1
 COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D’APPROVISIONNEMENT 2011-2020
 AKULIVIK**

Ventes d’énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d’approvisionnement 2014-2023 ¹	2,7	2,7	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6	3,7	3,8	1,1
Plan d’approvisionnement 2011-2020	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	0,9
Écart	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d’approvisionnement 2014-2023	0,64	0,65	0,65	0,70	0,72	0,74	0,77	0,79	0,82	0,85	0,87	0,23
Plan d’approvisionnement 2011-2020	0,58	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	0,70	0,72	0,75	0,77	0,80	0,21
Écart	0,05	0,06	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,02

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.2
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
AUPALUK**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	1,2	1,3	1,4	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	0,8
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,2	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	0,5
Écart	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,30	0,32	0,33	0,35	0,36	0,38	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,14
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,09
Écart	-0,02	-0,01	0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.3
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
INUKJUAK**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	7,9	8,3	8,7	8,8	9,1	9,4	9,7	10,0	10,4	10,7	11,1	3,2
Plan d'approvisionnement 2011-2020	8,2	8,5	8,8	9,1	9,5	9,8	10,2	10,6	11,1	11,5	12,0	3,7
Écart	-0,4	-0,1	-0,1	-0,3	-0,3	-0,4	-0,5	-0,6	-0,7	-0,8	-0,9	-0,5

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	1,59	1,64	1,60	1,78	1,84	1,90	1,96	2,03	2,09	2,16	2,23	0,64
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,62	1,66	1,72	1,79	1,86	1,93	2,01	2,10	2,18	2,27	2,36	0,74
Écart	-0,03	-0,02	-0,12	0,00	-0,02	-0,03	-0,05	-0,07	-0,09	-0,11	-0,13	-0,10

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.4
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
IVUJIVIK**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	1,6	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	1,0
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,7	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	0,6
Écart	-0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,38	0,44	0,39	0,45	0,48	0,49	0,51	0,53	0,55	0,56	0,58	0,20
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,40	0,40	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	0,13
Écart	-0,02	0,04	-0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,08

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

TABLEAU 2D-2.5
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
KANGIQSUALUJUAQ

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	3,9	3,9	4,1	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,9	1,0
Plan d'approvisionnement 2011-2020	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,9	5,0	5,1	5,2	1,1
Écart	-0,3	-0,3	-0,2	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	-0,4	-0,1

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,84	0,81	0,90	0,88	0,90	0,92	0,94	0,96	0,99	1,01	1,04	0,20
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,83	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,95	0,97	1,00	1,02	1,05	0,22
Écart	0,01	-0,03	0,04	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

TABLEAU 2D-2.6
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
KANGIQSUJUAQ

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	3,6	3,7	3,6	3,8	4,0	4,1	4,3	4,4	4,5	4,7	4,8	1,2
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,8	3,9	4,0	4,2	4,3	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4	1,7
Écart	-0,2	-0,2	-0,4	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	-0,4	-0,5	-0,6	-0,6	-0,4

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,89	0,75	0,74	0,81	0,84	0,87	0,90	0,93	0,95	0,98	1,01	0,12
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,89	0,93	0,97	1,01	1,05	1,10	0,36
Écart	0,15	0,00	-0,04	0,00	-0,01	-0,02	-0,03	-0,04	-0,06	-0,07	-0,09	-0,24

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

TABLEAU 2D-2.7
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
KANGIRSUK

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	3,2	3,2	3,2	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	0,9
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,2	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1	0,9
Écart	0,0	0,0	-0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,68	0,67	0,68	0,72	0,74	0,76	0,79	0,81	0,83	0,85	0,87	0,19
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,68	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,85	0,87	0,19
Écart	0,00	-0,02	-0,03	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.8
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
KUUJJUAQ**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	16,3	16,3	17,3	17,8	18,3	18,8	19,4	19,9	20,4	21,0	21,7	5,4
Plan d'approvisionnement 2011-2020	17,4	17,0	17,5	18,0	18,5	19,1	19,7	20,3	21,0	21,6	22,3	4,9
Écart	-1,1	-0,7	-0,2	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	0,5

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	3,20	3,37	3,45	3,56	3,65	3,75	3,86	3,97	4,08	4,20	4,32	1,12
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,17	3,25	3,35	3,44	3,55	3,66	3,79	3,91	4,04	4,17	4,30	1,13
Écart	0,04	0,12	0,11	0,11	0,10	0,08	0,07	0,06	0,05	0,03	0,02	-0,01

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.9
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
KUUJJUARAPIK**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	9,4	9,7	10,1	10,2	10,5	10,8	11,1	11,3	11,6	11,9	12,3	2,9
Plan d'approvisionnement 2011-2020	10,8	10,9	11,1	11,4	11,6	11,9	12,2	12,5	12,9	13,2	13,5	2,7
Écart	-1,4	-1,2	-1,0	-1,2	-1,1	-1,1	-1,1	-1,2	-1,2	-1,3	-1,3	0,1

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	1,94	1,87	2,01	2,04	2,10	2,16	2,21	2,27	2,32	2,38	2,44	0,50
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,03	2,05	2,10	2,15	2,20	2,26	2,32	2,38	2,45	2,51	2,58	0,55
Écart	-0,09	-0,18	-0,09	-0,11	-0,10	-0,10	-0,11	-0,11	-0,12	-0,13	-0,14	-0,05

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.10
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
PUVIRNITUQ**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	8,5	8,7	9,2	9,6	10,1	10,3	10,7	11,0	11,4	11,8	12,2	3,7
Plan d'approvisionnement 2011-2020	8,8	9,0	9,3	9,5	9,8	10,1	10,4	10,8	11,1	11,5	11,8	3,0
Écart	-0,3	-0,3	-0,1	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,7

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	1,67	1,75	1,85	1,96	2,02	2,08	2,13	2,21	2,29	2,37	2,46	0,79
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,67	1,70	1,75	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	2,12	2,20	2,27	0,60
Écart	0,00	0,05	0,10	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,17	0,18	0,19	0,18

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.11
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
QUAQTAQ**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	0,7
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	0,6
Écart	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,42	0,46	0,51	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,57	0,59	0,61	0,19
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	0,15
Écart	-0,03	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.12
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
SALLUIT**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	5,9	6,2	6,5	6,9	7,3	7,4	7,7	7,8	8,0	8,2	8,4	2,6
Plan d'approvisionnement 2011-2020	6,4	6,6	6,8	7,0	7,3	7,5	7,7	8,0	8,2	8,5	8,8	2,4
Écart	-0,5	-0,4	-0,4	-0,2	0,0	0,0	-0,1	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	0,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	1,27	1,36	1,36	1,51	1,56	1,60	1,64	1,69	1,73	1,77	1,81	0,54
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,32	1,35	1,39	1,43	1,48	1,53	1,58	1,63	1,69	1,74	1,80	0,48
Écart	-0,05	0,01	-0,03	0,08	0,09	0,08	0,07	0,05	0,04	0,03	0,01	0,06

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.13
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
TASIUJAQ**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	2,1	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	0,5
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	0,7
Écart	0,0	-0,2	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,42	0,44	0,48	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53	0,54	0,56	0,57	0,15
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,46	0,46	0,48	0,49	0,50	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,61	0,15
Écart	-0,03	-0,02	0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,04	0,00

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

**TABLEAU 2D-2.14
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
UMIUAQ**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	0,9
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	0,7
Écart	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,50	0,50	0,53	0,57	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,17
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61	0,63	0,64	0,66	0,14
Écart	-0,02	-0,03	-0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,03

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques si applicable.

3. Basse-Côte-Nord

- 1 Pour le territoire de la Basse-Côte-Nord, les ventes et les pointes des années 2010 à 2012
- 2 ont été inférieures à ce qui avait été prévues au Plan d'approvisionnement 2011-2020.
- 3 Le projet de raccordement du village de La Romaine au réseau intégré est suspendu, ce
- 4 qui entraîne une hausse de la prévision de la demande pour le territoire Basse-Côte-Nord
- 5 dès l'année 2013. Toutefois, une croissance moins forte que prévue des ventes au secteur
- 6 résidentiel et agricole limite en partie les écarts de prévisions en énergie et en puissance.

**TABLEAU 2D-3
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
BASSE-CÔTE-NORD**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	75,5	76,3	77,7	78,6	79,8	80,8	81,9	82,2	83,0	83,7	84,7	9,2
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	78,2	79,4	80,6	67,2	67,9	68,7	69,5	70,3	70,9	71,5	72,0	-6,2
Écart	-2,7	-3,1	-2,9	11,4	11,9	12,1	12,3	11,9	12,0	12,2	12,6	15,4

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	21,14	21,66	21,94	22,19	22,50	22,72	22,91	23,12	23,31	23,49	23,66	2,52
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	21,66	21,98	18,59	18,76	18,96	19,19	19,42	19,61	19,78	19,93	20,08	-1,58
Écart	-0,52	-0,32	3,35	3,43	3,54	3,52	3,49	3,51	3,53	3,57	3,58	4,10

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

² Le raccordement de La Romaine au réseau intégré était prévu dès l'hiver 2012-2013.

**TABLEAU 2D-3.1
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
LAC-ROBERTSON**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	59,4	60,2	61,4	62,3	63,2	63,8	64,6	64,8	65,3	65,7	66,4	7,0
Plan d'approvisionnement 2011-2020	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	6,0
Écart	-1,6	-1,5	-1,0	-0,6	-0,3	-0,4	-0,4	-0,9	-0,9	-0,9	-0,7	0,9

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	16,94	17,37	17,67	17,74	17,94	18,10	18,23	18,38	18,50	18,62	18,73	1,79
Plan d'approvisionnement 2011-2020	17,06	17,25	17,41	17,57	17,74	17,95	18,15	18,32	18,46	18,58	18,72	1,66
Écart	-0,13	0,12	0,25	0,17	0,20	0,15	0,08	0,06	0,05	0,04	0,01	0,14

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

**TABLEAU 2D-3.2
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
LA ROMAINE**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	12,0	12,2	12,4	12,6	12,8	13,0	13,3	13,4	13,7	13,9	14,2	2,2
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	13,1	13,5	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-13,1
Écart	-1,1	-1,3	-1,5	12,6	12,8	13,0	13,3	13,4	13,7	13,9	14,2	15,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	3,23	3,27	3,13	3,45	3,51	3,57	3,62	3,68	3,74	3,79	3,85	0,62
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	3,46	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,46
Écart	-0,24	-0,31	3,13	3,45	3,51	3,57	3,62	3,68	3,74	3,79	3,85	4,09

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

² Le raccordement de La Romaine au réseau intégré était prévu dès l'hiver 2012-2013.

**TABLEAU 2D-3.3
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
PORT-MENIER**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	4,0	3,9	3,8	3,8	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	0,1
Plan d'approvisionnement 2011-2020	4,1	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9	0,8
Écart	0,0	-0,3	-0,4	-0,5	-0,6	-0,5	-0,6	-0,6	-0,7	-0,8	-0,8	-0,8

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	0,98	1,02	1,14	1,00	1,05	1,05	1,06	1,06	1,07	1,08	1,09	0,11
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,13	1,15	1,17	1,20	1,22	1,24	1,27	1,29	1,32	1,34	1,36	0,23
Écart	-0,15	-0,13	-0,04	-0,20	-0,17	-0,19	-0,21	-0,23	-0,25	-0,26	-0,28	-0,12

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

4. Schefferville

1 À Schefferville, en raison des ventes au secteur résidentiel et agricole inférieures à celles
 2 prévues au Plan d’approvisionnement 2011-2020 sur la période 2010 à 2012, la prévision
 3 des ventes de ce secteur est ajustée à la baisse sur toute la période couverte par le Plan.
 4 Cependant, les projets prévus au secteur commercial et institutionnel au cours des
 5 prochaines années font en sorte que la prévision des ventes totales de ce réseau est
 6 revue à la hausse à partir de l’année 2015. Quant aux besoins en énergie, ils sont revus à
 7 la hausse et présentent un écart moyen de +2,2 GWh par année sur l’ensemble de la
 8 période du Plan. Cette révision à la hausse résulte d’une part des écarts concernant les
 9 ventes prévues et, d’autre part, d’une augmentation du taux de pertes prévus. La hausse
 10 du taux de pertes découle des pertes plus importantes que prévues notamment pour les
 11 années 2010 et 2011. La prévision des besoins en puissance est également revue à la
 12 hausse dès l’hiver 2013-2014.

**TABLEAU 2D-4
 COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D’APPROVISIONNEMENT 2011-2020
 SCHEFFERVILLE**

Ventes d’énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d’approvisionnement 2014-2023 ¹	30,6	33,0	36,5	37,3	39,1	40,3	41,5	42,3	43,2	44,1	45,1	14,6
Plan d’approvisionnement 2011-2020	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	42,8	43,8	44,8	8,9
Écart	-5,3	-3,8	-1,1	-1,0	-0,1	0,4	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	5,7

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d’approvisionnement 2014-2023 ¹	9,91	10,20	10,37	11,34	11,73	12,04	12,33	12,61	12,87	13,12	13,35	3,44
Plan d’approvisionnement 2011-2020	10,11	10,28	10,49	10,71	10,94	11,19	11,45	11,71	11,99	12,27	12,56	2,46
Écart	-0,20	-0,08	-0,12	0,63	0,79	0,85	0,89	0,90	0,89	0,85	0,78	0,98

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

5. Haute Mauricie

13 En Haute Mauricie, les ventes de 2010 à 2012 ont été inférieures à celles prévues au Plan
 14 d’approvisionnement 2011-2020. Des projets au secteur commercial et institutionnel
 15 avaient été anticipés et ne se sont finalement pas concrétisés. Dans une moindre mesure,
 16 les ventes au secteur résidentiel et agricole contribuent aussi aux écarts négatifs sur cette
 17 même période. Par ailleurs, un arrêt temporaire dans une usine a contribué à la baisse
 18 des ventes du secteur industriel de l’année 2012.

- 1 À partir de 2013, la prévision de la demande est revue à la baisse sur l'ensemble de la
- 2 période de prévision, reflétant notamment les écarts historiques observés et une baisse
- 3 anticipée de la croissance des ventes au secteur résidentiel et agricole.

**TABLEAU 2D-5
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
HAUTE MAURICIE**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	12,0	11,7	10,8	11,9	12,2	12,4	12,7	12,9	13,1	13,4	13,8	1,7
Plan d'approvisionnement 2011-2020	12,3	12,6	12,9	13,3	13,7	14,1	14,5	14,9	15,3	15,8	16,2	3,9
Écart	-0,3	-0,9	-2,1	-1,4	-1,5	-1,7	-1,8	-2,0	-2,2	-2,4	-2,4	-2,2

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	3,10	3,16	3,24	3,29	3,36	3,43	3,50	3,56	3,62	3,71	3,80	0,70
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,30	3,37	3,46	3,56	3,67	3,78	3,89	4,00	4,12	4,24	4,36	1,05
Écart	-0,21	-0,20	-0,23	-0,27	-0,30	-0,35	-0,40	-0,44	-0,49	-0,52	-0,56	-0,35

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

**TABLEAU 2D-5.1
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
OPITCIWAN**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	11,3	11,0	10,1	11,2	11,4	11,7	12,0	12,1	12,4	12,6	13,0	1,6
Plan d'approvisionnement 2011-2020	11,5	11,7	12,1	12,4	12,8	13,2	13,6	13,9	14,3	14,7	15,1	3,7
Écart	-0,2	-0,8	-2,0	-1,3	-1,3	-1,5	-1,6	-1,8	-2,0	-2,1	-2,2	-2,0

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	2,86	2,94	3,01	3,07	3,14	3,21	3,27	3,33	3,39	3,47	3,55	0,69
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,09	3,15	3,24	3,33	3,43	3,53	3,64	3,74	3,85	3,96	4,07	0,98
Écart	-0,23	-0,21	-0,23	-0,26	-0,29	-0,32	-0,37	-0,41	-0,46	-0,49	-0,52	-0,29

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

**TABLEAU 2D-5.2
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
CLOVA**

Ventes d'énergie (en GWh)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023 ¹	0,71	0,70	0,68	0,71	0,72	0,74	0,75	0,76	0,77	0,78	0,80	0,10
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	0,25
Écart	-0,09	-0,10	-0,15	-0,14	-0,16	-0,17	-0,18	-0,20	-0,22	-0,24	-0,25	-0,15

Pointe annuelle (en MW)	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	Croissance 2010-2020
Plan d'approvisionnement 2014-2023	0,24	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,01
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,07
Écart	0,02	0,01	0,00	-0,01	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,06

¹ Données historiques normalisées pour les conditions climatiques.

**ANNEXE 3
CARACTÉRISTIQUES DES
ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION**

**TABLEAU 3.1
CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION, PAR RÉSEAU
ANNÉE 2012**

	Nb de groupes	Puissance installée (kW)	Type de combustible	Année de construction	Âge moyen des groupes (nb d'heures)	Rendement (kWh/litre)	FU (%) ⁽³⁾
Îles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules	6	6 x 11 174 = 67 044	Lourd no.6	1992	79 636	4,61	51
L'île-d'Entrée	4	1 x 250, 2 X 290, 1 x 320 = 1 150	Léger no.2	1992	10 735	3,24	44
Nunavik							
Akuiivik	3	3 x 300 = 900	Léger no.2	Avant 1981	48 981	3,59	57
Aupaluk	3	1 x 320, 1 x 210, 1 x 250 = 780	Léger no.2	Avant 1981	30 361	3,75	54
Inukjuak	4	1 x 855, 1 x 600, 1 x 1 168, 1 x 1 135 = 3 758	Léger no.2	Avant 1981	35 608	3,84	65
Iwujivik	3	1 x 250, 2 x 365 = 980	Léger no.2	1985	24 523	3,35	61
Kangiqsualujjuaq	3	1 x 855, 2 x 560 = 1 975	Léger no.2	1986	60 529	3,47	56
Kangiqsujuaq	3	1 x 400, 2 x 560 = 1 520	Léger no.2	1981	64 162	3,34	61
Kangirsuk	3	2 x 450, 1 x 560 = 1 460	Léger no.2	1987	50 886	3,48	57
Kuujuaq	5	5 x 1 250 = 6 250	Léger no.2	2010	7 141	3,86	61
Kuujuarapik	3	3 x 1 135 = 3 405	Léger no.2	Avant 1981 ⁽¹⁾	66 729	3,63	63
Puvmituq	3	2 x 1 135, 1 x 1 880 = 4 150	Léger no.2	Avant 1981	61 447	3,76	63
Quaqtaq	3	1 x 400, 1 x 320, 1 x 365 = 1 085	Léger no.2	1987	52 665	3,52	55
Salluit	3	2 x 855, 1 x 1 168 = 2 878	Léger no.2	1990	35 002	3,75	62
Tasiujaq	3	2 x 320, 1 x 210 = 850	Léger no.2	Avant 1981	33 409	3,24	55
Umiujaq	3	1 x 250, 2 x 400 = 1 050	Léger no.2	1988	57 785	3,51	58
Basse Côte-Nord							
Blanc-Sablon	4	2 x 855, 2 x 1 600 = 4 910	Léger no.2	nd	31 603	nd	nd
La Romaine	6	1 x 800, 3 x 855, 1 x 1 168, 1 x 1 135 = 5 668	Léger no.2	1967	58 222	3,75	46
La Tabatière	7	4 x 1 100, 3 x 800 = 6 800	Léger no.2	nd	33 667	nd	nd
Lac-Robertson	2	2 x 10 800 = 21 600	Hydraulique	1995	so	so	45
Port-Menier (Anticosti)	3	2 x 855, 1 x 1 135 = 2 845	Léger no.2	1992	64 702	3,57	42
Saint-Augustin	1	1 x 400 = 400	Léger no.2	nd	45 994	nd	nd
Schefferville							
Menihék ⁽²⁾	3	2 x 4 500, 1 x 8 000 = 17 000	Hydraulique	1953	so	so	48
Haute-Mauricie							
Opitciwan	4	2 x 1 600, 1 x 600, 1 x 1 100 = 4 900	Léger no.2	1975	42 655	3,46	42
Clova	2	2 x 265 = 530	Léger no.2	Avant 1981	66 000	2,89	37

Note 1 : Reconstruction partielle en 2002 suite à un incendie.

Note 2 : Centrale située au Labrador et appartenant à Nalcor.

Note 3 : Correspond au ratio entre les besoins réels en énergie et le produit de la puissance réelle appelée à la pointe et le nombre d'heure de l'année.

TABLEAU 3.2
COÛT DE REVIENT, PAR RÉSEAU
ANNÉE 2012

	Total (en ¢/kWh)	Entretien et exploitation (en ¢/kWh)
Îles-de-la-Madeleine	33,7	6,6
Nunavik		
Akulivik	109,7	35,1
Aupaluk	119,4	45,0
Inukjuak	77,7	10,8
Ivujivik	132,4	51,3
Kangihsualujuaq	78,8	14,0
Kangihsujuaq	85,2	19,3
Kangirsuk	78,9	21,3
Kuujuuaq	86,0	5,3
Kuujuarapik	70,4	7,7
Puvirnituq	66,2	9,3
Quaqtaq	95,4	32,4
Salluit	65,0	12,3
Tasiujaq	90,6	25,3
Umiujaq	95,9	33,7
Basse Côte-Nord		
La Romaine	41,9	8,6
Lac-Robertson	40,5	7,2
Port-Menier	74,3	15,3
Schefferville	35,1	18,7
Haute-Mauricie		
Opitciwan	49,2	4,9
Clova	61,7	18,3

**ANNEXE 4
BILANS EN PUISSANCE PAR RÉSEAU**

1. Îles-de-la-Madeleine

**TABLEAU 4.1.1
BILAN EN PUISSANCE - CAP-AUX-MEULES**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	41,43	41,92	42,31	42,64	43,10	43,56	44,01	44,43	44,83	45,18
Réserve requise (55% des besoins)	22,79	23,06	23,27	23,45	23,71	23,96	24,21	24,44	24,65	24,85
Puissance installée	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04
Réserve en puissance	2,8	2,1	1,5	0,9	0,2	-0,5	-1,2	-1,8	-2,4	-3,0

**TABLEAU 4.1.2
BILAN EN PUISSANCE – L'ÎLE-D'ENTRÉE**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32
Puissance installée	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Puissance garantie	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Réserve en puissance	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42

2. Nunavik

**TABLEAU 4.2.1
BILAN EN PUISSANCE - AKULIVIK**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,70	0,72	0,74	0,77	0,79	0,82	0,85	0,87	0,90	0,93
Puissance installée	0,90	0,90	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Puissance garantie	0,54	0,54	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
<i>Génératrices mobiles</i>	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-
Réserve en puissance	1,04	1,02	0,41	0,38	0,36	0,33	0,30	0,27	0,25	0,22

**TABLEAU 4.2.2
BILAN EN PUISSANCE - AUPALUK**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,35	0,36	0,38	0,39	0,40	0,41	0,43	0,44	0,45	0,46
Puissance installée	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Puissance garantie	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Réserve en puissance	0,06	0,05	0,04	0,03	0,01	0,00	-0,01	-0,02	-0,04	-0,05

**TABLEAU 4.2.3
BILAN EN PUISSANCE - INUKJUAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	1,78	1,84	1,90	1,96	2,03	2,09	2,16	2,23	2,30	2,36
Puissance installée	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Puissance garantie	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Réserve en puissance	0,55	0,49	0,43	0,37	0,31	0,24	0,17	0,10	0,03	-0,03

**TABLEAU 4.2.4
BILAN EN PUISSANCE - IVUJIVIK**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,45	0,48	0,49	0,51	0,53	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61
Puissance installée	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Puissance garantie	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Réserve en puissance	0,10	0,08	0,06	0,04	0,02	0,01	-0,01	-0,02	-0,04	-0,05

**TABLEAU 4.2.5
BILAN EN PUISSANCE - KANGIQSUALUJUAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,88	0,90	0,92	0,94	0,96	0,99	1,01	1,04	1,06	1,09
Puissance installée	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Puissance garantie	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Réserve en puissance	0,13	0,11	0,09	0,07	0,04	0,02	-0,01	-0,03	-0,06	-0,08

**TABLEAU 4.2.6
BILAN EN PUISSANCE - KANGIQSUJUAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,81	0,84	0,87	0,90	0,93	0,95	0,98	1,01	1,03	1,06
Puissance installée	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Puissance garantie	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Réserve en puissance	0,05	0,02	-0,01	-0,04	-0,06	-0,09	-0,12	-0,14	-0,17	-0,20

**TABLEAU 4.2.7
BILAN EN PUISSANCE - KANGIRSUK**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,72	0,74	0,76	0,79	0,81	0,83	0,85	0,87	0,89	0,90
Puissance installée	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Puissance garantie	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Réserve en puissance	0,09	0,07	0,05	0,02	0,00	-0,02	-0,04	-0,06	-0,08	-0,09

**TABLEAU 4.2.8
BILAN EN PUISSANCE - KUUIJUAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	3,56	3,65	3,75	3,86	3,97	4,08	4,20	4,32	4,44	4,56
Puissance installée	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Puissance garantie	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Réserve en puissance	0,94	0,85	0,75	0,64	0,53	0,42	0,30	0,18	0,06	-0,06

**TABLEAU 4.2.9
BILAN EN PUISSANCE - KUUIJUAPIK**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	2,04	2,10	2,16	2,21	2,27	2,32	2,38	2,44	2,50	2,55
Puissance installée	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Puissance garantie	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Réserve en puissance	0,00	-0,06	-0,11	-0,17	-0,22	-0,28	-0,34	-0,40	-0,45	-0,51

**TABLEAU 4.2.10
BILAN EN PUISSANCE - PUVIRNITUQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	1,96	2,02	2,08	2,13	2,21	2,29	2,37	2,46	2,54	2,62
Puissance installée	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Puissance garantie	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
<i>Génératrices mobiles</i>	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Réserve en puissance	0,68	0,62	0,57	0,51	0,44	0,35	0,27	0,18	0,10	0,02

**TABLEAU 4.2.11
BILAN EN PUISSANCE - QUAQTAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,57	0,59	0,61	0,62	0,64
Puissance installée	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Puissance garantie	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Réserve en puissance	0,13	0,11	0,09	0,08	0,06	0,04	0,03	0,01	-0,01	-0,03

**TABLEAU 4.2.12
BILAN EN PUISSANCE - SALLUIT**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	1,51	1,56	1,60	1,64	1,69	1,73	1,77	1,81	1,85	1,90
Puissance installée	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Puissance garantie	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Réserve en puissance	0,03	-0,02	-0,06	-0,11	-0,15	-0,19	-0,23	-0,27	-0,31	-0,36

**TABLEAU 4.2.13
BILAN EN PUISSANCE - TASIUAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,48	0,49	0,50	0,52	0,53	0,54	0,56	0,57	0,59	0,60
Puissance installée	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Puissance garantie	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
<i>Génératrices mobiles</i>	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Réserve en puissance	0,55	0,53	0,52	0,51	0,49	0,48	0,46	0,45	0,44	0,42

**TABLEAU 4.2.14
BILAN EN PUISSANCE - UMIUJAQ**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,57	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,68	0,70
Puissance installée	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Puissance garantie	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Réserve en puissance	0,02	0,00	-0,01	-0,03	-0,04	-0,06	-0,07	-0,08	-0,10	-0,11

3. Basse-Côte-Nord

**TABLEAU 4.3.1
BILAN EN PUISSANCE - LAC-ROBERTSON**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	17,74	17,94	18,10	18,23	18,38	18,50	18,62	18,73	18,82	18,90
Puissance installée	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71
Puissance garantie	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
Réserve en puissance	2,52	2,32	2,16	2,03	1,88	1,75	1,64	1,53	1,44	1,36

**TABLEAU 4.3.2
BILAN EN PUISSANCE - LA ROMAINE**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	3,45	3,51	3,57	3,62	3,68	3,74	3,79	3,85	3,90	3,95
Puissance installée	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Puissance garantie	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Réserve en puissance	0,60	0,54	0,48	0,43	0,37	0,31	0,26	0,20	0,15	0,10

**TABLEAU 4.3.3
BILAN EN PUISSANCE – PORT-MENIER**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	1,00	1,05	1,05	1,06	1,06	1,07	1,08	1,09	1,09	1,10
Puissance installée	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Puissance garantie	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Réserve en puissance	0,54	0,49	0,49	0,48	0,47	0,47	0,46	0,45	0,45	0,44

4. Schefferville

**TABLEAU 4.4
BILAN EN PUISSANCE - SCHEFFERVILLE**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	11,34	11,73	12,04	12,33	12,61	12,87	13,12	13,35	13,56	13,76
Puissance installée	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Puissance garantie	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
<i>Génératrices mobiles</i>	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Réserve en puissance	0,16	-0,23	-0,54	-0,83	-1,11	-1,37	-1,62	-1,85	-2,06	-2,26

5. Haute Mauricie

**TABLEAU 4.5.1
BILAN EN PUISSANCE - OPITCIWAN**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	3,07	3,14	3,21	3,27	3,33	3,39	3,47	3,55	3,63	3,72
Puissance installée	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Puissance garantie	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
<i>Électricité interruptible</i>	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-	-	-
Réserve en puissance	0,66	0,59	-0,24	-0,30	-0,36	-0,42	-0,50	-0,58	-0,66	-0,75

**TABLEAU 4.5.2
BILAN EN PUISSANCE - CLOVA**

En MW	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23
Besoins en puissance à la pointe	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25	0,26
Puissance installée	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Puissance garantie	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Réserve en puissance	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,02

**ANNEXE 5
INTERVENTIONS EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE**

TABEAU 5.1
INTERVENTIONS EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE PAR RÉSEAU

Interventions en efficacité énergétiques		Basse-Côte-Nord	Îles-de-la-Madeleine	Schefferville	Nunavik	Haute-Mauricie		
Tarification dissuasive					✓			
Programme d'utilisation efficace de l'énergie (PUEÉ)		✓	✓		✓	✓		
Plan Global en Efficacité énergétique (PGEÉ) à l'horizon 2015								
Résidentiel	Sensibilisation	Sensibilisation à l'économie d'énergie	✓	✓	✓	✓	✓	
		Campagne de sensibilisation à la pointe hivernale	à venir	2013-2014	2013-2014	à venir	à venir	
	Diagnostic résidentiel	Diagnostic résidentiel Mieux consommer (DRMC)	✓	✓			✓	
		Service "Comparez-vous"	✓	✓			✓	
	Mieux consommer - résidentiel	Éclairage (LFC et DEL)	✓	✓	✓	✓	✓	
		Fenêtres et porte-fenêtres	✓	✓	✓	✓	✓	
		Produits économiseurs d'eau	✓	✓	✓	✓	✓	
	Rénovation énergétique	Ménage à faible revenu (MFR)						
		Privée	Social - MFR	✓	✓	✓	✓	✓
			Remplacement de frigos énergivores - MFR	✓	✓	✓		✓
				à venir	à venir	projet pilote	à venir	à venir
		Récupération de frigos et congélos énergivores	✓	✓	✓		✓	
		Chauffe-eau à 3 éléments	à l'étude	✓	à l'étude		à l'étude	
CI	Programme spécifique éclairage efficace et thermostats électroniques		✓	projet pilote	✓	✓	✓	
	Éclairage public		à l'étude	✓	à l'étude	✓	à l'étude	
Option d'électricité interruptible							✓	

TABEAU 5.2
PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE EN VIGUEUR AU 1^{ER} AVRIL 2013

Territoire	Prog.	Clientèle	Compensation mazout ⁽¹⁾	Entretien & dépannage		Subvention			
				Entretien annuel	Dépannage réparation	Remplacement	Conversion	Agrandissement	Nouvelle construction
Îles-de-la-Madeleine	IDM	Résidentiel	30% - 40,91 ¢/litre	Inclus		Inclus	Max : 8 500\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ² - 4 500\$ ⁽⁴⁾	Max : 4 000\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ²	Aucun prix plafond CE : 1 000\$ 20\$/m ² - 5 000\$ ⁽⁴⁾
		Affaires	10% - 60,37 ¢/litre	90% des coûts jusqu'à un maximum annuel variable selon la capacité de l'équipement ⁽⁴⁾		Système : 10 ¢/kWh Réservoir : 5 ¢/kWh Max. 50% CT	Système : 25 ¢/kWh Max. 90% CT		Système : 20 ¢/kWh Max. 75% CT
Nunavik	Cri	Résidentiel	30% - 40,51 ¢/litre						
		Affaires							
	Makivik	Résidentiel	30% - 40,51 ¢/litre	Inclus					
		Affaires	30% - 46,50 ¢/litre	Inclus					
Haute-Mauricie	Clova	Résidentiel				Max : 8 500\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ² - 4 500\$ ⁽⁴⁾	Max : 4 000\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ²	Max : 6 000\$ CE : 500\$ 10\$/m ² - 4 000\$ ⁽⁴⁾	
		Affaires							
	Opitciwan	Résidentiel	30% - 40,91 ¢/litre	Inclus ⁽²⁾				8 258,70 \$	
		Affaires	30% - 46,96 ¢/litre	Inclus					
Basse Côte-Nord	La Romaine	Résidentiel	30% - 40,91 ¢/litre			Max : 8 500\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ² - 4 500\$ ⁽⁴⁾	Max : 4 000\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ²	Max : 6 000\$ CE : 500\$ 10\$/m ² - 4 000\$ ⁽⁴⁾	
		Affaires							
	Anticosti	Résidentiel	30% - 40,91 ¢/litre	Inclus		Inclus	Max : 8 500\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ² - 4 500\$ ⁽⁴⁾	Max : 4 000\$ S : 1000\$ CE : 500\$ 16\$/m ²	Max : 6 000\$ CE : 500\$ 10\$/m ² - 4 000\$ ⁽⁴⁾
		Affaires	30% - 46,96 ¢/litre	Inclus		Système : 20 ¢/kWh Réservoir : 10 ¢/kWh Max. 80% CT ⁽³⁾	Système complet : 42 ¢/kWh Max. 90% CT		

Notes

- (1) Compensation varie en fonction des tarifs d'électricité. Prix de référence au 1er mai 2013.
 (2) Incluant le ramonage.
 (3) Aide accordée pour la remise des équipements désuets (400\$ par tranche de 1 000\$).
 (4) Montant forfaitaire de base

Légende :

S : Supplément maximum ; CE : Chauffe-eau ; CT : Coûts totaux