

**PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2011-2020
DES RÉSEAUX AUTONOMES
ANNEXES**

TABLE DES MATIÈRES

ANNEXE 1 LOCALISATION DE L'INFORMATION.....	5
1. LOCALISATION DE L'INFORMATION DEMANDÉE AU GUIDE DE DÉPÔT	7
2. SUIVI DES DÉCISIONS ANTÉRIEURES DE LA RÉGIE RELATIVES AUX PLANS D'APPROVISIONNEMENT – RÉSEAUX AUTONOMES.....	11
ANNEXE 2 CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES.....	13
ANNEXE 3 BESOINS ET CAPACITÉ DE PRODUCTION EN 2009.....	17
ANNEXE 4 HISTORIQUE DES BESOINS PAR TERRITOIRES ET PAR RÉSEAUX.....	21
1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE	23
1.1. CAP-AUX-MEULES	23
1.2. L'ÎLE-D'ENTRÉE	23
2. NUNAVIK.....	24
2.1. AKULIVIK	24
2.2. AUPALUK.....	24
2.3. INUKJUAQ	25
2.4. IVUJIVIK.....	25
2.5. KANGIQSUALUJJUAQ	25
2.6. KANGIQSUJUAQ	26
2.7. KANGIRSUK	26
2.8. KUJJUAQ.....	26
2.9. KUJJUARAPIK	27
2.10. PUVIRNITUQ	27
2.11. QUAQTAQ.....	27
2.12. SALLUIT	28
2.13. TASIJUAQ.....	28
2.14. UMIJUAQ.....	28
3. BASSE-CÔTE-NORD.....	29
3.1. LAC-ROBERTSON	29
3.2. LA ROMAINE.....	29
4. ANTICOSTI.....	30
5. HAUTE-AURICIE.....	30
5.1. OPITCIWAN ²	30
5.2. WEMOTACI.....	31
5.3. CLOVA ²	31
6. SCHEFFERVILLE	31
ANNEXE 5 USAGE INTERNE, PERTES ÉLECTRIQUES ET SERVICES AUXILIAIRES EN 2009.....	33
ANNEXE 6 TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE	37

ANNEXE 7 PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES ET PAR RÉSEAUX	41
1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE	43
1.1. CAP-AUX-MEULES	44
1.2. L'ÎLE-D'ENTRÉE	45
2. NUNAVIK.....	46
2.1. AKULIVIK	47
2.2. AUPALUK.....	48
2.3. INUKJUAK	49
2.4. IVUJIVIK.....	50
2.5. KANGIQSUALUJJUAQ	51
2.6. KANGIQSUJUAQ	52
2.7. KANGIRSUK	53
2.8. KUJJUAQ.....	54
2.9. KUJJUARAPIK	55
2.10. PUVIRNITUQ	56
2.11. QUAQTAQ.....	57
2.12. SALLUIT	58
2.13. TASIJUAQ	59
2.14. UMIJUAQ	60
3. BASSE-CÔTE-NORD.....	61
3.1. LAC-ROBERTSON	62
3.2. LA ROMAINE.....	63
4. ANTICOSTI.....	64
5. HAUTE-MAURICIE.....	65
5.1. OPITCIWAN.....	66
5.2. CLOVA	67
6. SCHEFFERVILLE	68
ANNEXE 8 SOMMAIRE DES BESOINS PAR TERRITOIRES AUX HORIZONS 2013 ET 202069	
ANNEXE 9 CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS PAR CENTRALE — 2009	73

ANNEXE 1
LOCALISATION DE L'INFORMATION

1. LOCALISATION DE L'INFORMATION DEMANDÉE AU GUIDE DE DÉPÔT

Exigences de dépôt reliées à la demande d'approbation du plan d'approvisionnement – réseaux autonomes	Localisation de l'information
1. Fournir le sommaire et le contexte du plan d'approvisionnement ainsi que le lexique des termes techniques.	HQD-2, document 1, section 1 HQD-1, document 2, annexe 1C
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 4.1 (prévision de la demande) section 5.1.1 (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 1, section 2.1 (données agrégées) HQD-2, document 2, annexes 3 et 5 (données 2009 par réseaux et par territoires) HQD-2, document 2, annexe 4 (données par territoires et par réseaux)
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 1, section 2.2 (données agrégées) HQD-2, document 2, annexe 7 (données par territoires et par réseaux)

Exigences de dépôt reliées à la demande d'approbation du plan d'approvisionnement – réseaux autonomes	Localisation de l'information
<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 ; - les ventes d'énergie. Comparer cette prévision par rapport à celle du dernier plan d'approvisionnement ; - 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. Comparer cette prévision par rapport à celle du dernier plan d'approvisionnement ; - la puissance installée ; - la puissance garantie selon le critère de planification ; - la réserve en puissance ; - la contribution des interventions commerciales prise en compte dans les prévisions. 	<p>HQD-2, document 1, section 4 (données agrégées)</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 7 (données par territoires et par réseaux)</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 8 (sommaire des besoins par territoires aux horizons 2013 et 2020)</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, section 4</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, section 3</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 6</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, annexes 2 et 9</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, sections 5.1.2 et 6</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 5.1.3</p>

Exigences de dépôt reliées à la demande d’approbation du plan d’approvisionnement – réseaux autonomes	Localisation de l’information
<p>48. Présenter pour chaque réseau autonome :</p> <ul style="list-style-type: none"> - un bref portrait de la situation actuelle ; - le suivi de la stratégie d’approvisionnement présentée dans le dernier plan d’approvisionnement ; - 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 ; - 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 ; - l’état d’avancement des études et de la réalisation des projets planifiés de production d’électricité et de raccordement au réseau intégré. 	<p>HQD-2, document 1, section 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 1</p>

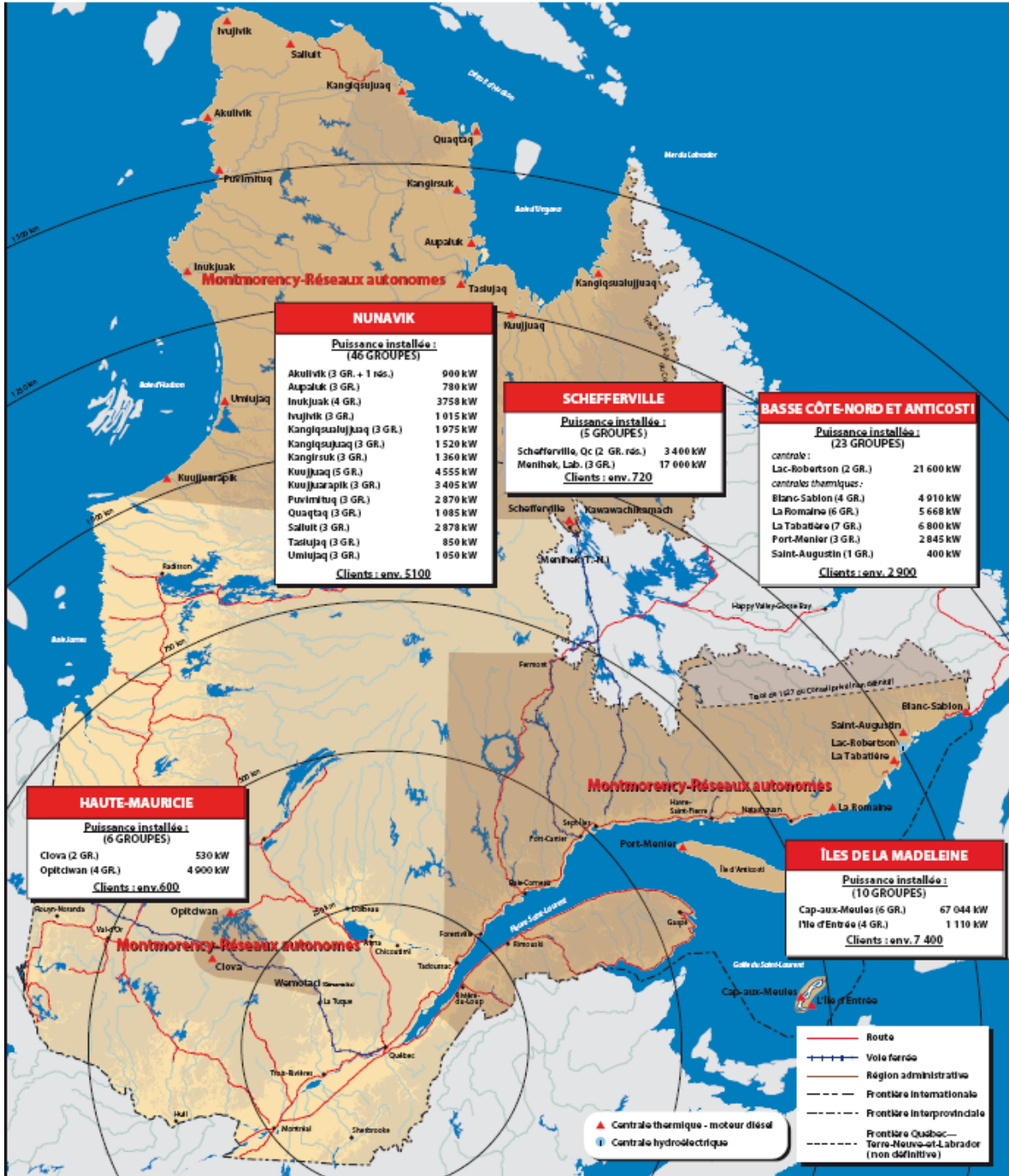
2. SUIVI DES DÉCISIONS ANTÉRIEURES DE LA RÉGIE RELATIVES AUX PLANS D'APPROVISIONNEMENT – RÉSEAUX AUTONOMES

Libellé de la demande	Localisation de l'information
<p>D-2008-133 Demande d'approbation du plan d'approvisionnement 2008-2017 du Distributeur (Phase 2)</p> <p><i>Prévision des besoins en électricité</i></p> <p>Demande au Distributeur de présenter, lors du plan d'approvisionnement 2011-2020, les taux de pertes globaux de chacun des réseaux autonomes pour l'année 2009, en distinguant les services auxiliaires, l'usage interne et les pertes de distribution d'électricité et de fournir les raisons expliquant leur niveau. (p. 48)</p> <p>Demande au Distributeur, dans le cadre de l'état d'avancement 2009 :</p> <ul style="list-style-type: none"> - d'expliquer l'application du facteur de 90 % aux turbines hydrauliques au même titre qu'aux groupes électrogènes ; - de présenter la définition et le calcul des puissances installée et nominale d'une centrale hydroélectrique en réseau autonome. (p. 49) <p>Le Distributeur doit intensifier ses efforts pour réduire le coût d'exploitation des réseaux autonomes et accélérer la mise en place de solutions de rechange à l'utilisation du mazout pour la production d'électricité et le chauffage des locaux. (p. 49)</p> <p><i>Réseau d'Akulivik.</i></p> <p>Demande au Distributeur de considérer un programme de réduction de la demande qui pourrait retarder la construction d'une centrale à Akulivik. (p. 50)</p> <p><i>Réseau de Schefferville</i></p> <p>Demande à ce que l'option d'une augmentation de la capacité hydraulique de la centrale de Menihek soit privilégiée à Schefferville. (p. 50)</p> <p>Demande au Distributeur de considérer un programme de réduction de la demande qui pourrait retarder l'augmentation de la capacité de production à Schefferville. (p. 51)</p> <p><i>Jumelage éolien-diesel</i></p> <p>Demande de prendre les moyens pour que puissent être déployés les projets permettant de réduire l'utilisation du mazout pour la production d'électricité et le chauffage des locaux, tout en offrant une rentabilité acceptable.</p>	<p>HQD-2, document 1, section 2.1 (données agrégées)</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 5 (données par réseaux)</p> <p>État d'avancement 2009 du plan d'approvisionnement 2008-2017 section 6.2</p> <p>HQD-2, document 1, sections 5.1, 5.2 et 6</p> <p>HQD-2, document 1, section 6.2.2</p> <p>HQD-2, document 1, section 6.6.4</p> <p>HQD-2, document 1, section 6.6.4</p> <p>HQD-2, document 1, sections 5.2 et 6</p>

Libellé de la demande	Localisation de l'information
<p>Demande au Distributeur de l'informer, dans le cadre de l'état d'avancement 2009 du Plan et dans le plan d'approvisionnement 2011-2020, de l'état d'avancement des projets de JED prévus à Akulivik, à Kangiqsualujuaq ainsi qu'à Cap-aux-Meules. (p. 52)</p> <p><i>Récupération de chaleur</i></p> <p>La Régie invite le Distributeur à poursuivre l'examen de moyens permettant de réduire les coûts et les émissions de gaz à effet de serre (GES) associés au chauffage dans les réseaux autonomes. (p. 53)</p> <p><i>Gaz à effet de serre</i></p> <p>La Régie est d'avis qu'il est de l'intérêt du Distributeur de comptabiliser aussi la réduction des émissions de GES résultant du déploiement du PGEÉ en réseaux autonomes. (p. 53)</p> <p>Demande au Distributeur d'évaluer l'intérêt d'élaborer, en partenariat avec des tierces parties, des projets d'efficacité énergétique, d'intégration de nouvelles technologies d'énergie renouvelable et de récupération de chaleur. Elle lui demande de présenter les résultats de cette évaluation dans le plan d'approvisionnement 2011-2020. (pp. 53-54)</p>	<p>HQD-2, document 1, sections 5.2, 6.1 et 6.2</p> <p>HQD-2, document 1, sections 5 et 6.1.3</p> <p>HQD-2, document 1, section 5.2.4</p> <p>HQD-2, document 1, sections 5.2 et 6</p>
<p>D-2010-022 Demande relative à l'établissement des tarifs d'électricité pour l'année tarifaire 2010-2011</p> <p>Présenter les résultats de la réflexion du Distributeur sur les réseaux autonomes touchant les mesures d'efficacité énergétique et de gestion de la demande de pointe qui peuvent être rentables dans le cadre du prochain plan d'approvisionnement (section 2.3). (pp. 35, 150)</p> <p>Préciser la quantité de pertes par réseau, selon le tableau R-17.1-A, pièce B-5, HQD-13, document 9, page 29, dans le cadre du prochain plan d'approvisionnement. (section 2.3). (pp. 35, 150)</p>	<p>HQD-2, document 1, section 3.3</p> <p>HQD-2, document 2, annexe 5</p>

**ANNEXE 2
CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES**

FIGURE A-2.1
CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES



**ANNEXE 3
BESOINS ET CAPACITÉ DE PRODUCTION EN 2009**

TABLEAU A-3.1
BESOINS ET CAPACITÉ DE PRODUCTION EN 2009 **

	Nombre d'abonnements - ensemble des secteurs au 31 déc. 2009	Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles au 31 déc. 2009	Énergie produite (GWh)	Pointe 2009-2010 (MW)	Puissance installée (MW)	Puissance garantie (MW)
Iles-de-la-Madeleine						
Cap-aux-Meules	7 272	6 350	184,7	38,8	67,0	40,2
Île-d'Entrée	99	82	1,1	0,3	1,1	0,7
Sous-total	7 371	6 432	185,7	39,1	68,2	40,9
Nunavik						
Akulivik	206	172	2,8	0,6	0,9	0,5
Aupaluk	100	66	1,2	0,3	0,8	0,4
Inukjuak	592	530	8,3	1,5	3,8	2,3
Ivujivik	139	107	1,7	0,4	1,0	0,6
Kangiqsujaq	243	194	3,7	0,7	1,5	0,9
Kangiqsualujuaq	272	232	4,1	0,8	2,0	1,0
Kangirsuk	251	207	3,3	0,7	1,4	0,7
Kuujuaq	1 265	1 098	17,1	3,1	4,6	3,1
Kuujuarapik	569	459	10,5	1,7	3,4	2,0
Puvirnituq	611	523	8,7	1,6	2,9	1,6
Quaqtaq	141	106	2,1	0,4	1,1	0,6
Salluit	432	367	6,5	1,2	2,9	1,5
Tasiujaq	116	84	2,2	0,4	0,9	0,5
Umiujaq	150	113	2,2	0,4	1,1	0,6
Sous-total :	5 087	4 258	74,4	13,8	28,0	16,3
Basse-Côte-Nord						
Lac-Robertson*	2 277	1 825	72,6	16,7	33,7	20,3
La Romaine	371	323	13,3	3,2	5,7	4,1
Sous-total :	2 648	2 148	85,9	19,9	39,4	24,3
Anticosti	201	145	4,5	1,0	2,8	1,5
Schefferville	720	542	41,2	9,6	20,4	11,2
Haute-Mauricie						
Clova	57	36	0,8	0,2	0,5	0,3
Opitciwan	497	436	11,5	3,0	4,9	3,0
Sous-total :	554	472	12,3	3,2	5,4	3,2
Réseaux autonomes	16 581	13 997	404,1	86,7	164,2	97,5

* Inclut trois centrales thermiques de réserve: Blanc-Sablon, La Tabatière et Saint-Augustin.

** Les données présentées sont arrondies, si bien que leur somme n'égalé pas toujours les totaux présentés.

**ANNEXE 4
HISTORIQUE DES BESOINS PAR TERRITOIRES
ET PAR RÉSEAUX**

1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	5 797	5 810	5 874	5 984	6 053	6 152	6 236	6 338	6 432
Ventes (en GWh)	140,8	153,0	155,1	159,9	155,7	156,9	162,4	167,8	164,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	24,2	20,5	22,4	21,0	24,5	22,2	22,3	15,2	21,4
Production d'énergie (en GWh)	165,0	173,6	177,6	180,9	180,2	179,2	184,7	183,0	185,7
Pointe annuelle (en MW) ¹	33,6	36,3	36,6	37,5	35,0	37,7	39,2	40,2	39,1
Puissance installée (en MW) ¹	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2

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

1.1. Cap-aux-Meules

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	5 719	5 734	5 798	5 908	5 977	6 075	6 158	6 259	6 350
Ventes (en GWh)	139,9	152,2	154,3	159,0	154,9	156,2	161,6	167,0	163,5
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	24,1	20,3	22,1	20,8	24,2	22,0	22,1	15,1	21,2
Production d'énergie (en GWh)	164,0	172,5	176,4	179,8	179,1	178,2	183,7	182,1	184,7
Pointe annuelle (en MW) ¹	33,3	36,0	36,3	37,2	34,8	37,5	38,9	39,9	38,8
Puissance installée (en MW) ¹	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0

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

1.2. L'Île-d'Entrée

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	78	76	76	76	76	77	78	79	82
Ventes (en GWh)	0,9	0,8	0,8	0,9	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
Production d'énergie (en GWh)	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
Puissance installée (en MW) ¹	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1

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

2. NUNAVIK

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	3 103	3 218	3 320	3 434	3 505	3 619	3 770	3 995	4 258
Ventes (en GWh)	46,6	51,6	55,8	58,2	57,8	56,3	65,6	66,9	67,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	7,5	5,9	4,4	4,6	5,6	9,0	2,7	4,3	6,7
Production d'énergie (en GWh)	54,1	57,5	60,2	62,8	63,5	65,4	68,3	71,2	74,4
Pointe annuelle (en MW) ¹	10,6	11,0	11,5	11,8	12,1	12,4	13,2	13,5	13,8
Puissance installée (en MW) ¹	24,9	24,9	26,1	26,1	27,2	27,3	27,3	27,3	28,0

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

2.1. Akulivik

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	125	130	136	139	145	144	169	173	172
Ventes (en GWh)	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	1,8	2,4	2,5	2,4
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,0	0,2	0,4
Production d'énergie (en GWh)	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,7	2,8
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6
Puissance installée (en MW) ¹	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

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

2.2. Aupaluk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	55	55	56	56	56	66	65	65	66
Ventes (en GWh)	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0
Production d'énergie (en GWh)	1,0	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Puissance installée (en MW) ¹	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

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

2.3. Inukjuak

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	365	382	384	397	401	437	439	489	530
Ventes (en GWh)	5,1	5,6	5,6	7,0	6,8	6,9	6,8	7,5	7,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,7	0,6	0,7	0,3	0,6	0,5	0,8	0,2	0,7
Production d'énergie (en GWh)	5,8	6,1	6,4	7,3	7,3	7,4	7,6	7,8	8,3
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,1	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
Puissance installée (en MW) ¹	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,8

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

2.4. Ivujivik

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	71	71	72	75	75	83	89	92	107
Ventes (en GWh)	1,2	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,0
Production d'énergie (en GWh)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
Puissance installée (en MW) ¹	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

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

2.5. Kangiqsualujuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	169	168	189	189	204	206	208	213	232
Ventes (en GWh)	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,5	3,7	3,9	3,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,1	0,3
Production d'énergie (en GWh)	3,4	3,4	3,8	3,8	3,9	3,8	4,0	4,0	4,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8
Puissance installée (en MW) ¹	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0

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

2.6. Kangiqsujuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	139	151	160	160	163	164	185	190	194
Ventes (en GWh)	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	3,5	3,0	3,5
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,4	0,3	0,2	0,2	0,4	0,8	-0,3	0,3	0,1
Production d'énergie (en GWh)	2,4	2,5	2,5	2,6	2,8	3,2	3,3	3,4	3,7
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
Puissance installée (en MW) ¹	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

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

2.7. Kangirsuk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	130	130	130	144	144	176	175	201	207
Ventes (en GWh)	2,0	2,3	2,5	2,6	2,6	2,4	2,8	2,9	3,0
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	0,2	0,2	0,1	0,2	0,4	0,0	0,2	0,2
Production d'énergie (en GWh)	2,5	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	3,1	3,3
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
Puissance installée (en MW) ¹	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

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

2.8. Kuujuaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	763	765	814	848	885	906	945	1 003	1 098
Ventes (en GWh)	10,5	12,6	12,8	13,4	13,4	12,8	15,6	16,0	15,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,0	0,9	1,1	0,9	1,4	2,3	0,4	0,6	1,4
Production d'énergie (en GWh)	12,5	13,6	13,9	14,3	14,8	15,1	16,0	16,6	17,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,9	2,9	3,1
Puissance installée (en MW) ¹	3,9	3,9	4,3	4,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6

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

2.9. Kuujjuarapik

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	399	398	404	423	429	432	430	438	459
Ventes (en GWh)	7,0	8,0	8,0	8,2	8,1	8,4	9,8	9,3	9,7
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,7	0,5	0,8	0,6	1,0	1,4	0,3	1,0	0,9
Production d'énergie (en GWh)	7,7	8,5	8,8	8,9	9,1	9,8	10,1	10,2	10,5
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,7	1,8	1,8	1,7
Puissance installée (en MW) ¹	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

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

2.10. Puvirnituk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	374	406	407	430	430	431	450	486	523
Ventes (en GWh)	5,4	5,9	6,8	7,1	6,6	6,6	7,5	8,2	7,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,7	0,5	0,4	0,7	0,8	0,3	0,1	0,9
Production d'énergie (en GWh)	6,1	6,5	7,3	7,5	7,3	7,4	7,8	8,3	8,7
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
Puissance installée (en MW) ¹	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

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

2.11. Quaqtuk

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	89	93	93	94	94	93	96	106	106
Ventes (en GWh)	1,3	1,4	1,6	1,8	1,9	1,4	2,4	1,8	1,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,5	-0,4	0,3	0,3
Production d'énergie (en GWh)	1,5	1,6	1,8	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Puissance installée (en MW) ¹	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

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

2.12. Salluit

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	267	295	301	302	301	301	326	346	367
Ventes (en GWh)	4,0	3,5	5,5	4,6	4,9	5,0	5,2	5,3	5,9
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,5	1,4	-0,4	0,6	0,4	0,5	0,7	0,9	0,6
Production d'énergie (en GWh)	4,5	4,9	5,1	5,2	5,2	5,5	5,9	6,2	6,5
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,9	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,2
Puissance installée (en MW) ¹	2,0	2,0	2,0	2,0	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9

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

2.13. Tasiujaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	68	80	77	77	78	78	83	84	84
Ventes (en GWh)	1,2	1,3	1,3	1,5	1,6	1,1	1,6	1,8	1,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,5	0,1	0,1	0,4
Production d'énergie (en GWh)	1,5	1,5	1,5	1,7	1,6	1,6	1,7	1,9	2,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4
Puissance installée (en MW) ¹	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

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

2.14. Umiujaq

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	89	94	97	100	100	102	110	109	113
Ventes (en GWh)	1,4	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	2,1	1,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,3	0,1	0,4
Production d'énergie (en GWh)	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,2	2,2
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Puissance installée (en MW) ¹	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

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

3. BASSE-CÔTE-NORD

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	2 006	2 015	2 024	2 061	2 055	2 105	2 101	2 136	2 148
Ventes (en GWh)	60,7	66,4	66,6	67,7	66,7	62,7	73,9	73,2	72,6
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	9,5	10,4	8,9	7,8	12,3	14,5	9,6	10,5	13,3
Production d'énergie (en GWh)	70,2	76,8	75,5	75,5	79,0	77,2	83,4	83,6	85,9
Pointe annuelle (en MW) ¹	18,5	17,7	17,4	18,6	18,2	19,0	20,1	21,2	19,9
Puissance installée (en MW) ¹	38,5	38,5	38,5	38,5	39,2	39,5	39,5	39,5	39,4

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

3.1. Lac-Robertson

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	1 731	1 736	1 744	1 771	1 767	1 792	1 787	1 818	1 825
Ventes (en GWh)	50,2	54,6	55,5	56,0	55,0	51,7	61,2	60,9	60,0
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	8,7	9,9	7,6	6,7	11,4	13,4	8,8	9,7	12,6
Production d'énergie (en GWh)	59,0	64,5	63,1	62,7	66,4	65,1	70,0	70,6	72,6
Pointe annuelle (en MW) ¹	15,6	14,8	14,0	15,3	14,9	15,8	16,7	17,7	16,7
Puissance installée (en MW) ¹	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,7	33,7	33,7	33,7

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

3.2. La Romaine

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	275	279	280	290	288	313	314	318	323
Ventes (en GWh)	10,4	11,9	11,1	11,7	11,8	11,0	12,7	12,3	12,6
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,8	0,5	1,3	1,1	0,8	1,1	0,8	0,7	0,7
Production d'énergie (en GWh)	11,2	12,4	12,4	12,8	12,6	12,1	13,4	13,0	13,3
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,9	2,9	3,5	3,3	3,3	3,2	3,4	3,5	3,2
Puissance installée (en MW) ¹	4,9	4,9	4,9	4,9	5,6	5,8	5,8	5,8	5,7

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

4. ANTICOSTI

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	136	135	135	135	140	141	141	143	145
Ventes (en GWh)	3,9	4,5	4,5	4,7	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,3	0,1	0,5	0,3	0,7	0,3	0,5	0,3	0,4
Production d'énergie (en GWh)	4,1	4,6	5,0	5,0	4,8	4,5	4,7	4,6	4,5
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,1	1,3	1,3	1,2	1,1	1,2	1,1	1,2	1,0
Puissance installée (en MW) ¹	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

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

5. HAUTE-MAURICIE

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 ²	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	600	658	655	712	705	743	773	465	472
Ventes (en GWh)	11,4	14,0	15,4	15,4	14,7	14,7	19,5	13,5	11,3
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,6	1,4	0,5	1,2	1,5	2,4	-1,7	2,9	1,0
Production d'énergie (en GWh)	14,0	15,3	15,9	16,6	16,2	17,2	17,8	16,4	12,3
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1	4,3	3,2	3,2
Puissance installée (en MW) ¹	8,3	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	5,4	5,4

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

² Le réseau de Wemotaci a été raccordé au réseau intégré en septembre 2008.

5.1. Opitciwan²

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	353	380	376	389	389	410	431	430	436
Ventes (en GWh)	7,0	8,9	10,2	9,9	9,6	9,7	12,9	8,9	10,5
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,8	0,8	0,0	0,7	0,8	1,3	-1,7	2,4	1,0
Production d'énergie (en GWh)	8,8	9,7	10,2	10,6	10,3	11,0	11,1	11,3	11,5
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,9	2,9	3,0
Puissance installée (en MW) ¹	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9

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

² Par rapport au dernier Plan d'approvisionnement, l'historique 2001 à 2006 des abonnements, des ventes, de l'usage interne, des pertes et des services auxiliaires a été réestimé sur la base d'une nouvelle répartition entre les réseaux de Clova et d'Opitciwan.

5.2. Wemotaci

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 ²	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	218	247	249	292	285	300	307	329	
Ventes (en GWh)	3,8	4,4	4,4	4,8	4,6	4,4	5,7	3,9	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	1,0	0,2	0,3	
Production d'énergie (en GWh)	4,4	4,9	4,9	5,2	5,2	5,4	5,9	4,2	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2		
Puissance installée (en MW) ¹	2,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		

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

² Résultats de janvier à septembre 2008.

5.3. Clova²

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	29	31	30	32	32	33	35	35	36
Ventes (en GWh)	0,6	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	1,0	0,7	0,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	-0,1	0,2	0,1
Production d'énergie (en GWh)	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Puissance installée (en MW) ¹	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

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

² Par rapport au dernier Plan d'approvisionnement, l'historique 2001 à 2006 des abonnements, des ventes, de l'usage interne, des pertes et des services auxiliaires a été réestimé sur la base d'une nouvelle répartition entre les réseaux de Clova et d'Opitciwan.

6. SCHEFFERVILLE

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles							n/d	343	542
Ventes (en GWh) ²							6,4	32,7	32,8
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)							3,4	9,3	8,4
Production d'énergie (en GWh)							9,7	42,0	41,2
Pointe annuelle (en MW) ¹							9,5	9,5	9,6
Puissance installée (en MW) ¹							20,4	20,4	20,4

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

² Pour 2007 et 2008, incluant les ventes non facturées par Hydro-Québec.

**ANNEXE 5
USAGE INTERNE, PERTES ÉLECTRIQUES ET
SERVICES AUXILIAIRES EN 2009**

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

4 Les pertes sont fonction des caractéristiques du réseau en place :

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

9 Les pertes électriques sont aussi tributaires des problèmes de mesurage ou de
10 comptabilisation d'un ou de plusieurs des éléments suivants : les ventes, la production,
11 l'usage interne et les services auxiliaires. Par exemple, un retard dans la facturation de
12 certains clients peut entraîner des pertes électriques trop élevées une année et en
13 revanche, des pertes électriques trop faibles ou même négatives l'année suivante.

14 Sur l'ensemble des réseaux, le taux de pertes global de distribution et de transport pour
15 l'année 2009 est de 8,0 %. Toutefois, celui-ci varie grandement d'un réseau à un autre. Il
16 est à noter que cette variabilité est neutralisée lors de l'établissement de la prévision
17 puisque le passage de ventes prévues à la production prévue d'un réseau se base sur
18 une moyenne historique globale considérant les pertes électriques, la consommation
19 des services auxiliaires et l'usage interne des dernières années.

20 Le tableau A-5.1 présente les usages internes, les services auxiliaires et les pertes
21 électriques par réseaux pour l'année 2009.

1
 2
 3

TABLEAU A-5.1
USAGE INTERNE, PERTES ET SERVICES AUXILIAIRES PAR RÉSEAUX EN 2009

	Production (en GWh)	Services auxiliaires, pertes et usage interne (en GWh)	Ventes (en GWh)	Services auxiliaires (en GWh)	Usage interne (en GWh)	Pertes (en GWh)	Taux de pertes ³
Iles-de-la-Madeleine							
Cap-aux-Meules ²	184,7	21,2	163,5	12,52	0,33	8,32	5,1%
Île-d'Entrée ¹	1,1	0,2	0,8	n/d	0,03	0,20	23,0%
Sous-total	185,7	21,4	164,4	12,52	0,35	8,52	5,2%
Nunavik							
Akulivik	2,8	0,4	2,4	0,18	0,11	0,10	3,9%
Aupaluk	1,2	0,0	1,2	0,07	0,18	-0,27	-19,2%
Inukjuak	8,3	0,7	7,7	0,38	0,04	0,23	3,0%
Ivujivik	1,7	0,0	1,7	0,11	0,05	-0,14	-7,8%
Kangiqsualujuaq	4,1	0,3	3,8	0,17	0,01	0,16	4,2%
Kangiqsujuaq	3,7	0,1	3,5	0,14	0,02	-0,02	-0,6%
Kangirsuk	3,3	0,2	3,0	0,11	0,02	0,10	3,3%
Kuujuaq	17,1	1,4	15,7	0,29	0,06	1,06	6,7%
Kuujuarapik	10,5	0,9	9,7	0,40	0,03	0,43	4,4%
Puvirnituq	8,7	0,9	7,8	0,28	0,09	0,55	6,9%
Quaqtaq	2,1	0,3	1,8	0,11	0,04	0,15	8,1%
Salluit	6,5	0,6	5,9	0,29	0,10	0,22	3,7%
Tasiujaq	2,2	0,4	1,8	0,10	0,04	0,29	16,2%
Umiujaq	2,2	0,4	1,8	0,16	0,09	0,14	7,5%
Sous-total :	74,4	6,7	67,7	2,79	0,88	2,99	4,4%
Basse-Côte-Nord							
Lac-Robertson ²	72,6	12,6	60,0	1,76	1,86	9,02	14,6%
La Romaine	13,3	0,7	12,6	0,42	0,03	0,23	1,8%
Sous-total :	85,9	13,3	72,6	2,18	1,89	9,24	12,4%
Anticosti	4,5	0,4	4,1	0,25	0,01	0,17	4,1%
Schefferville ²	41,2	8,4	32,8	1,52	0,00	6,91	21,1%
Haute-Mauricie							
Clova	0,8	0,1	0,8	0,02	0,00	0,05	6,0%
Opitciwan	11,5	1,0	10,5	0,31	0,03	0,63	6,0%
Sous-total :	12,3	1,0	11,3	0,33	0,03	0,68	6,0%
Réseaux autonomes	404,1	51,3	352,8	19,60	3,15	28,51	8,0%

¹ Les résultats de services auxiliaires ne sont pas disponibles pour ce réseau en raison d'un problème de mesurage. Ainsi, le taux de pertes inclut les services auxiliaires.

² Pertes de transport et de distribution.

³ Taux de pertes calculés sur la somme des ventes et de l'usage interne.

4

**ANNEXE 6
TARIFICATION
ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE
DE L'ÉNERGIE**

**TABLEAU A-6.1
TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE –
EN VIGUEUR AU 1^{ER} SEPTEMBRE 2010**

Programmes d'utilisation efficace de l'énergie - Réseaux autonomes			Compensation ¹	Entretien et dépannage		Subvention			Tarif
Territoire	PUEE	Clientèle	%	Entretien annuel	Dépannage réparation	Remplacement	Conversion et agrandissement	Nouvelle construction	
IDL M	IDL M	Résidentiel	30 %	X	X	X	X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires	Parité						
Anticosti	Anticosti	Résidentiel	30 %	X	X	X	X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires	30 %	X	X	X	X	X	
Basse-Côte-Nord ²	La Romaine	Résidentiel	30 %				X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires							
Haute-Mauricie	Clova	Résidentiel					X	X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires							
	Opitciwan	Résidentiel	30 %	X ³	X			X	TARIF NORMALISÉ sauf TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires	30 %	X	X				
Nunavik	Cri	Résidentiel	30 %						TARIF DISSUASIF Résidentiel : 2 ^e tranche Affaires : ≠ chauffage sinon tarif dissuasif TARIF MA au-delà de 900 kW et au-delà 390 000 kWh
		Affaires							
	Makivik	Résidentiel	30 %	X	X				
		Affaires	30 % Propane	X	X				

NOTES: (1) La compensation pour le prix du mazout varie en fonction des tarifs d'électricité.
(2) Aucun programme n'est disponible pour les clients du réseau Lac-Robertson / Schefferville.
(3) Inclut le ramonage.

**ANNEXE 7
PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES
ET PAR RÉSEAUX**

1. ÎLES-DE-LA-MADELEINE
**TABLEAU A-7.1.0.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	6 487	6 543	6 593	6 640	6 685	6 728	6 768	6 805	6 837	6 869	6 894	0,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	165,4	166,4	168,3	170,2	172,2	174,3	176,4	178,4	180,5	182,5	184,5	1,1%
PGEE (en GWh)	5,8	6,7	7,1	7,6	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	21,5	21,7	21,9	22,2	22,4	22,7	23,0	23,3	23,5	23,8	24,1	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	187,0	188,1	190,3	192,4	194,7	197,0	199,4	201,7	204,0	206,3	208,5	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	39,8	40,2	40,7	41,2	41,6	42,1	42,6	43,1	43,6	44,1	44,6	1,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	206,6	207,7	210,1	212,4	215,0	217,6	220,3	223,0	225,6	228,2	230,7	1,1%
PGEE (en GWh)	7,0	8,8	9,2	9,7	10,0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	27,2	27,3	27,6	27,9	28,3	28,6	29,0	29,3	29,7	30,0	30,4	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	233,8	235,0	237,8	240,4	243,3	246,2	249,3	252,3	255,3	258,2	261,1	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	59,3	59,8	60,5	61,1	61,8	62,5	63,3	64,0	64,7	65,4	66,0	1,1%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	46,8	47,0	47,5	48,0	48,6	49,2	49,9	50,6	51,3	51,9	52,6	
Pointe annuelle (en MW) ¹	19,4	19,6	19,8	20,0	20,2	20,4	20,6	20,8	21,1	21,3	21,5	
Puissance installée (en MW) ¹	68,2	68,2	68,2	68,2	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	
Puissance garantie (en MW) ¹	40,9	40,9	40,9	40,9	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	
Réserve en puissance (en MW) ¹	1,1	0,7	0,3	-0,2	4,5	4,0	3,5	3,0	2,5	2,0	1,6	

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

**TABLEAU A-7.1.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	162,4	167,8	164,4	165,4	166,4	168,3	170,2	172,2	174,3	176,4	178,4	16,1
Plan d'approvisionnement 2008-2017	160,0	161,5	161,7	162,6	164,4	166,4	168,3	170,2	172,1	173,8	175,5	15,5
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,3	6,3	2,7	2,8	2,0	1,9	1,9	2,0	2,2	2,5	2,9	0,6
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	39,2	40,2	39,1	39,8	40,2	40,7	41,2	41,6	42,1	42,6	43,1	3,9
Plan d'approvisionnement 2008-2017	37,7	37,2	37,3	37,6	38,0	38,5	38,9	39,3	39,7	40,1	40,5	2,8
Écart par rapport au Plan 2008-2017	1,5	3,0	1,8	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	1,1

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

1.1. Cap-aux-Meules
**TABLEAU A-7.1.1.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	6 408	6 462	6 512	6 559	6 603	6 645	6 684	6 721	6 753	6 784	6 809	0,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	164,6	165,6	167,5	169,4	171,4	173,5	175,5	177,6	179,6	181,6	183,6	1,1%
PGEE (en GWh)	5,7	6,6	7,0	7,4	7,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	21,3	21,4	21,7	21,9	22,2	22,5	22,7	23,0	23,3	23,5	23,8	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	185,9	187,0	189,2	191,3	193,6	195,9	198,3	200,6	202,9	205,2	207,4	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	39,5	39,9	40,4	40,8	41,3	41,8	42,3	42,8	43,3	43,8	44,2	1,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	205,5	206,7	209,1	211,4	213,9	216,5	219,2	221,8	224,5	227,1	229,6	1,1%
PGEE (en GWh)	6,9	8,7	9,1	9,6	9,8	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	26,9	27,0	27,3	27,6	28,0	28,3	28,7	29,0	29,4	29,7	30,0	1,1%
Production d'énergie (en GWh)	232,4	233,7	236,4	239,0	241,9	244,8	247,8	250,9	253,8	256,8	259,6	1,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	58,8	59,4	60,0	60,7	61,4	62,1	62,8	63,5	64,2	64,9	65,6	1,1%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	46,5	46,6	47,2	47,7	48,3	48,9	49,6	50,3	50,9	51,6	52,2	
Pointe annuelle (en MW) ¹	19,3	19,4	19,6	19,8	20,0	20,3	20,5	20,7	20,9	21,1	21,3	
Puissance installée (en MW) ¹	67,0	67,0	67,0	67,0	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	
Puissance garantie (en MW) ¹	40,2	40,2	40,2	40,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,7	0,3	-0,2	-0,6	4,1	3,6	3,1	2,6	2,1	1,6	1,2	

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

**TABLEAU A-7.1.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	161,6	167,0	163,5	164,6	165,6	167,5	169,4	171,4	173,5	175,5	177,6	16,0
Plan d'approvisionnement 2008-2017	159,3	160,7	160,9	161,9	163,6	165,6	167,5	169,4	171,2	173,0	174,7	15,4
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,3	6,3	2,6	2,8	2,0	1,9	1,8	2,0	2,3	2,5	2,9	0,6
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	38,9	39,9	38,8	39,5	39,9	40,4	40,8	41,3	41,8	42,3	42,8	3,9
Plan d'approvisionnement 2008-2017	37,4	36,9	37,1	37,4	37,8	38,2	38,6	39,0	39,4	39,8	40,2	2,8
Écart par rapport au Plan 2008-2017	1,5	3,0	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	1,1

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

1.2. L'Île-d'Entrée
**TABLEAU A-7.1.2.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	80	80	81	82	82	83	83	84	84	84	85	0,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,83	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,6%
PGEE (en GWh)	0,080	0,104	0,108	0,112	0,116	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,6%
Production d'énergie (en GWh)	1,07	1,05	1,06	1,07	1,07	1,08	1,09	1,10	1,11	1,12	1,13	0,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,7%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	1,08	1,06	1,06	1,07	1,08	1,08	1,09	1,11	1,12	1,13	1,14	0,5%
PGEE (en GWh)	0,088	0,122	0,127	0,133	0,137	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,33	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,5%
Production d'énergie (en GWh)	1,41	1,38	1,39	1,39	1,40	1,41	1,43	1,44	1,46	1,47	1,48	0,5%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,7%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,34	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	
Puissance installée (en MW) ¹	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	

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

**TABLEAU A-7.1.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,77	0,80	0,84	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,83	0,84	0,85	0,08
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,75	0,76	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,10
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,02	0,05	0,07	0,05	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	-0,02
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,28	0,28	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,03
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,27	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,02
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,02	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01

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

2. NUNAVIK
**TABLEAU A-7.2.0.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	4 372	4 524	4 673	4 811	4 946	5 078	5 220	5 367	5 511	5 660	5 806	2,9%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	74,7	75,7	77,8	80,0	82,3	84,8	87,5	90,3	93,2	96,1	99,1	2,9%
PGEE (en GWh)	0,6	1,6	2,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	4,4	4,9	5,1	5,2	5,4	5,5	5,7	5,9	6,1	6,3	6,5	3,9%
Production d'énergie (en GWh)	79,1	80,6	82,8	85,2	87,7	90,4	93,2	96,2	99,3	102,4	105,6	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	14,8	15,0	15,5	15,9	16,4	17,0	17,5	18,1	18,7	19,3	19,9	3,0%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	226,7	230,0	236,2	242,9	250,0	257,7	266,0	274,7	283,5	292,6	301,8	2,9%
PGEE (en GWh)	0,6	1,6	2,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	13,7	13,8	14,2	14,6	15,1	15,5	16,0	16,6	17,1	17,7	18,2	2,9%
Production d'énergie (en GWh)	240,4	243,8	250,4	257,5	265,0	273,2	282,1	291,3	300,6	310,3	320,1	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	67,7	69,0	70,9	73,0	75,2	77,6	80,1	82,7	85,4	88,2	91,0	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	161,3	163,2	167,6	172,3	177,4	182,9	188,9	195,1	201,3	207,9	214,4	
Pointe annuelle (en MW) ¹	52,9	54,0	55,4	57,0	58,7	60,6	62,6	64,6	66,7	68,9	71,0	
Puissance installée (en MW) ¹	29,5	30,7	30,8	32,7	33,1	34,6	35,3	36,5	37,2	38,2	40,3	
Puissance garantie (en MW) ¹	17,6	18,1	18,2	19,2	19,3	20,0	20,5	21,9	22,2	22,8	24,0	
Réserve en puissance (en MW) ¹	2,8	3,0	2,7	3,2	2,8	3,0	2,9	3,8	3,5	3,5	4,1	

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

**TABLEAU A7-2.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	65,6	66,9	67,7	74,7	75,7	77,8	80,0	82,3	84,8	87,5	90,3	24,7
Plan d'approvisionnement 2008-2017	61,9	65,2	66,9	68,8	70,7	72,7	74,8	76,9	79,2	81,5	83,9	21,9
Écart par rapport au Plan 2008-2017	3,6	1,7	0,8	5,9	5,0	5,1	5,2	5,4	5,6	6,0	6,5	2,8
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	13,2	13,5	13,8	14,8	15,0	15,5	15,9	16,4	17,0	17,5	18,1	4,9
Plan d'approvisionnement 2008-2017	13,2	13,5	13,9	14,3	14,7	15,1	15,5	16,0	16,5	17,0	17,5	4,3
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,0	0,0	-0,1	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6

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

2.1. Akulivik
**TABLEAU A-7.2.1.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	182	189	197	203	210	216	223	230	237	245	252	3,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	2,64	2,66	2,73	2,82	2,91	3,00	3,10	3,21	3,32	3,43	3,54	3,0%
PGEE (en GWh)	0,02	0,07	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,24	0,24	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31	0,32	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	2,88	2,89	2,98	3,07	3,17	3,27	3,38	3,50	3,62	3,74	3,86	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,58	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	0,70	0,72	0,75	0,77	0,80	3,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	8,08	8,12	8,36	8,61	8,88	9,18	9,50	9,83	10,17	10,51	10,86	3,0%
PGEE (en GWh)	0,02	0,07	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,70	0,56	0,58	0,61	0,63	0,66	0,69	0,72	0,75	0,78	0,81	1,4%
Production d'énergie (en GWh)	8,78	8,68	8,94	9,22	9,51	9,84	10,18	10,55	10,91	11,29	11,67	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,49	2,51	2,59	2,67	2,76	2,85	2,96	3,06	3,17	3,28	3,39	3,1%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	5,91	5,79	5,96	6,15	6,35	6,57	6,80	7,05	7,30	7,55	7,81	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,91	1,92	1,97	2,04	2,11	2,18	2,26	2,34	2,42	2,51	2,59	
Puissance installée (en MW) ¹	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
Réserve en puissance (en MW) ¹	-0,04	-0,05	-0,07	-0,09	-0,11	0,41	0,39	0,36	0,34	0,32	0,29	

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

**TABLEAU A-7.2.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,42	2,52	2,38	2,64	2,66	2,73	2,82	2,91	3,00	3,10	3,21	0,79
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,19	2,46	2,51	2,57	2,63	2,68	2,75	2,81	2,88	2,94	3,01	0,82
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,23	0,06	-0,13	0,07	0,03	0,05	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	-0,03
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,56	0,58	0,56	0,58	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	0,70	0,72	0,16
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,60	0,62	0,63	0,65	0,66	0,14
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,03	0,04	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,06	0,03

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

2.2. Aupaluk

**TABLEAU A-7.2.2.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	70	72	74	76	78	80	82	84	85	87	89	2,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	1,21	1,35	1,38	1,42	1,46	1,50	1,54	1,58	1,63	1,68	1,73	3,6%
PGEÉ (en GWh)	0,009	0,025	0,033	0,037	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	3,6%
Production d'énergie (en GWh)	1,27	1,41	1,44	1,48	1,52	1,56	1,61	1,65	1,70	1,75	1,80	3,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	2,6%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	3,58	3,95	4,04	4,14	4,24	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,04	3,5%
PGEÉ (en GWh)	0,009	0,025	0,033	0,037	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,15	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,20	0,20	0,21	0,22	3,5%
Production d'énergie (en GWh)	3,74	4,12	4,21	4,31	4,43	4,55	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	3,5%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,16	1,21	1,24	1,27	1,31	1,35	1,39	1,43	1,47	1,51	1,55	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	2,47	2,71	2,77	2,84	2,91	2,99	3,08	3,17	3,26	3,36	3,45	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,84	0,89	0,91	0,94	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11	1,14	
Puissance installée (en MW)¹	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,91	0,91	
Puissance garantie (en MW)¹	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,51	0,51	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,10	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,11	0,10	

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

**TABLEAU A-7.2.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,16	1,16	1,22	1,21	1,35	1,38	1,42	1,46	1,50	1,54	1,58	0,43
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,09	1,11	1,13	1,16	1,19	1,22	1,25	1,28	1,31	1,34	1,37	0,29
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,07	0,05	0,09	0,06	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,20	0,21	0,14
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,27	0,27	0,27	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,10
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,29	0,29	0,30	0,31	0,32	0,32	0,06
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,01	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04

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

2.3. Inukjuak
**TABLEAU A-7.2.3.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	552	577	602	624	647	669	692	716	740	765	789	3,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	8,24	8,47	8,78	9,11	9,46	9,83	10,23	10,64	11,07	11,51	11,96	3,8%
PGEE (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,41	0,42	0,44	0,46	0,47	0,49	0,51	0,54	0,56	0,58	0,60	3,9%
Production d'énergie (en GWh)	8,66	8,89	9,22	9,57	9,93	10,32	10,74	11,18	11,63	12,09	12,56	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,62	1,66	1,72	1,79	1,86	1,93	2,01	2,10	2,18	2,27	2,36	3,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	25,68	26,40	27,36	28,37	29,43	30,57	31,81	33,09	34,39	35,75	37,12	3,8%
PGEE (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,31	1,35	1,40	1,45	1,50	1,56	1,62	1,69	1,76	1,83	1,90	3,8%
Production d'énergie (en GWh)	26,99	27,75	28,76	29,82	30,93	32,14	33,43	34,79	36,15	37,58	39,02	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	7,68	7,92	8,21	8,51	8,84	9,19	9,56	9,95	10,34	10,74	11,16	3,8%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	18,33	18,86	19,54	20,25	21,00	21,81	22,69	23,61	24,53	25,49	26,46	
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,07	6,26	6,49	6,73	6,98	7,26	7,55	7,85	8,16	8,47	8,79	
Puissance installée (en MW)¹	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	5,64	
Puissance garantie (en MW)¹	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	3,38	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,71	0,68	0,61	0,55	0,47	0,40	0,32	0,23	0,15	0,06	1,02	

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

**TABLEAU A-7.2.3.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	6,76	7,52	7,69	8,24	8,47	8,78	9,11	9,46	9,83	10,23	10,64	3,89
Plan d'approvisionnement 2008-2017	7,19	7,40	7,68	7,97	8,27	8,59	8,92	9,26	9,62	9,99	10,38	3,19
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,43	0,12	0,01	0,27	0,19	0,19	0,19	0,20	0,21	0,23	0,27	0,69
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,46	1,51	1,54	1,62	1,66	1,72	1,79	1,86	1,93	2,01	2,10	0,64
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,50	1,55	1,61	1,67	1,74	1,80	1,87	1,94	2,02	2,10	2,18	0,68
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,04	-0,04	-0,07	-0,06	-0,08	-0,08	-0,09	-0,09	-0,09	-0,08	-0,08	-0,04

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

2.4. Ivujivik
**TABLEAU A-7.2.4.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	109	113	117	121	125	128	132	136	140	144	148	3,1%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	1,74	1,81	1,86	1,91	1,96	2,02	2,08	2,14	2,21	2,27	2,34	3,0%
PGEE (en GWh)	0,013	0,036	0,046	0,053	0,058	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	1,87	1,95	2,00	2,05	2,11	2,17	2,23	2,30	2,37	2,44	2,52	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,40	0,40	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	5,42	5,60	5,75	5,90	6,06	6,24	6,43	6,63	6,83	7,03	7,24	2,9%
PGEE (en GWh)	0,013	0,036	0,046	0,053	0,058	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,42	0,43	0,44	0,46	0,47	0,48	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	5,84	6,04	6,19	6,36	6,53	6,72	6,93	7,14	7,35	7,58	7,80	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,71	1,75	1,80	1,85	1,90	1,96	2,02	2,08	2,14	2,21	2,27	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	3,98	4,09	4,20	4,31	4,43	4,55	4,69	4,84	4,98	5,13	5,28	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,32	1,35	1,39	1,42	1,46	1,51	1,55	1,60	1,65	1,70	1,75	
Puissance installée (en MW)¹	1,02	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,20	1,20	
Puissance garantie (en MW)¹	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,57	0,57	
Réserve en puissance (en MW)¹	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,10	0,09	0,08	0,06	0,06	0,05	

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

**TABLEAU A-7.2.4.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,37	1,37	1,72	1,74	1,81	1,86	1,91	1,96	2,02	2,08	2,14	0,78
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,36	1,39	1,44	1,49	1,54	1,59	1,64	1,70	1,76	1,82	1,89	0,53
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	-0,02	0,28	0,25	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,32	0,33	0,36	0,40	0,40	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,16
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,32	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,40	0,41	0,43	0,44	0,46	0,14
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,00	-0,01	0,01	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02

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

2.5. Kangiqsualujuaq
**TABLEAU A-7.2.5.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	232	238	244	250	255	261	266	272	278	284	290	2,3%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	4,13	4,24	4,32	4,42	4,51	4,62	4,74	4,86	4,98	5,11	5,23	2,4%
PGEE (en GWh)	0,03	0,08	0,11	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,19	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,24	0,24	2,5%
Production d'énergie (en GWh)	4,32	4,43	4,52	4,62	4,72	4,84	4,96	5,08	5,21	5,34	5,48	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,83	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,95	0,97	1,00	1,02	1,05	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	12,77	13,03	13,28	13,57	13,87	14,21	14,57	14,95	15,33	15,72	16,12	2,4%
PGEE (en GWh)	0,03	0,08	0,11	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,60	0,61	0,63	0,64	0,65	0,67	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	13,37	13,64	13,91	14,21	14,52	14,88	15,26	15,65	16,05	16,47	16,88	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,81	3,87	3,95	4,04	4,14	4,24	4,35	4,46	4,58	4,70	4,82	2,4%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	9,05	9,21	9,39	9,59	9,80	10,04	10,30	10,57	10,84	11,12	11,40	
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,98	3,03	3,09	3,16	3,24	3,32	3,40	3,49	3,58	3,67	3,77	
Puissance installée (en MW) ¹	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	2,18	2,82	2,82	
Puissance garantie (en MW) ¹	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,45	1,45	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,18	0,17	0,15	0,13	0,11	0,08	0,06	0,04	0,01	0,42	0,40	

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

**TABLEAU A-7.2.5.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,68	3,93	3,78	4,13	4,24	4,32	4,42	4,51	4,62	4,74	4,86	1,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,57	3,62	3,69	3,77	3,86	3,94	4,03	4,12	4,22	4,32	4,41	0,85
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,11	0,31	0,09	0,36	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40	0,42	0,44	0,33
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,80	0,78	0,78	0,83	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,95	0,97	0,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,74	0,75	0,77	0,78	0,80	0,82	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92	0,18
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,06	0,03	0,01	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,00

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

2.6. Kangiqsujuaq
**TABLEAU A-7.2.6.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	212	220	227	234	241	248	255	262	270	277	285	3,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	3,75	3,88	4,01	4,16	4,31	4,48	4,66	4,84	5,03	5,23	5,43	3,8%
PGEE (en GWh)	0,027	0,074	0,096	0,110	0,119	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,27	0,27	0,28	0,30	0,31	0,32	0,33	0,35	0,36	0,37	0,39	3,9%
Production d'énergie (en GWh)	4,02	4,15	4,30	4,45	4,62	4,80	4,99	5,19	5,39	5,61	5,82	3,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,89	0,93	0,97	1,01	1,05	1,10	4,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	11,29	11,73	12,15	12,60	13,08	13,59	14,15	14,73	15,33	15,95	16,58	3,9%
PGEE (en GWh)	0,027	0,074	0,096	0,110	0,119	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,81	0,84	0,87	0,91	0,94	0,98	1,02	1,06	1,11	1,15	1,20	4,0%
Production d'énergie (en GWh)	12,10	12,57	13,03	13,51	14,02	14,57	15,17	15,80	16,43	17,10	17,78	3,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,43	3,55	3,69	3,83	3,98	4,14	4,32	4,50	4,69	4,88	5,08	4,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	8,08	8,42	8,73	9,05	9,40	9,78	10,18	10,61	11,04	11,50	11,96	
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,69	2,80	2,90	3,01	3,13	3,25	3,39	3,53	3,68	3,83	3,98	
Puissance installée (en MW) ¹	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,98	1,98	1,98	2,47	2,47	2,47	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,01	1,01	1,01	1,27	1,27	1,27	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,13	0,11	0,08	0,05	0,01	0,12	0,08	0,04	0,26	0,22	0,18	

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

**TABLEAU A-7.2.6.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,52	3,04	3,52	3,75	3,88	4,01	4,16	4,31	4,48	4,66	4,84	1,32
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,84	3,09	3,19	3,30	3,41	3,52	3,64	3,76	3,89	4,02	4,16	1,32
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,68	-0,06	0,33	0,45	0,47	0,49	0,52	0,55	0,59	0,63	0,68	0,00
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,65	0,67	0,68	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,89	0,93	0,97	0,32
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,64	0,66	0,69	0,71	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,88	0,91	0,27
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,00	-0,01	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,06	0,05

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

2.7. Kangirsuk
**TABLEAU A-7.2.7.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	207	214	222	229	235	242	249	256	263	270	278	3,0%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	3,20	3,23	3,30	3,38	3,46	3,55	3,65	3,75	3,85	3,95	4,06	2,4%
PGEE (en GWh)	0,028	0,078	0,101	0,116	0,126	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	3,35	3,38	3,46	3,53	3,62	3,71	3,82	3,92	4,03	4,13	4,24	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,68	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,85	0,87	2,5%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	9,56	9,64	9,84	10,07	10,31	10,59	10,89	11,20	11,50	11,83	12,15	2,4%
PGEE (en GWh)	0,028	0,078	0,101	0,116	0,126	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,45	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	0,57	2,4%
Production d'énergie (en GWh)	10,01	10,09	10,31	10,54	10,80	11,09	11,40	11,72	12,05	12,38	12,72	2,4%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,86	2,90	2,96	3,03	3,11	3,20	3,29	3,38	3,48	3,57	3,67	2,5%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	6,66	6,71	6,85	7,01	7,18	7,37	7,58	7,80	8,02	8,25	8,47	
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,18	2,21	2,26	2,31	2,37	2,44	2,51	2,58	2,65	2,73	2,80	
Puissance installée (en MW) ¹	1,36	1,36	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,96	1,96	1,96	1,96	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,72	0,72	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	1,08	1,08	1,08	1,08	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,04	0,03	0,11	0,09	0,07	0,05	0,03	0,28	0,26	0,24	0,21	

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

**TABLEAU A-7.2.7.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,79	2,91	3,03	3,20	3,23	3,30	3,38	3,46	3,55	3,65	3,75	0,96
Plan d'approvisionnement 2008-2017	2,77	2,81	2,87	2,93	2,99	3,06	3,13	3,20	3,28	3,35	3,43	0,66
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,10	0,17	0,27	0,24	0,24	0,25	0,26	0,27	0,30	0,32	0,30
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,62	0,66	0,66	0,68	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,58	0,60	0,61	0,63	0,64	0,66	0,67	0,69	0,70	0,72	0,73	0,15
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,03

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

2.8. Kuujuaq
**TABLEAU A-7.2.8.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	1 118	1 156	1 194	1 229	1 263	1 296	1 332	1 369	1 405	1 443	1 480	2,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	17,38	17,00	17,47	17,96	18,49	19,07	19,68	20,32	20,97	21,64	22,32	2,5%
PGEE (en GWh)	0,18	0,43	0,54	0,62	0,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,72	1,12	1,15	1,18	1,22	1,26	1,30	1,34	1,39	1,43	1,48	7,4%
Production d'énergie (en GWh)	18,10	18,12	18,62	19,15	19,71	20,32	20,98	21,66	22,35	23,07	23,79	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,17	3,25	3,35	3,44	3,55	3,66	3,79	3,91	4,04	4,17	4,30	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	52,68	51,89	53,27	54,76	56,35	58,11	60,00	61,98	63,96	66,02	68,10	2,6%
PGEE (en GWh)	0,18	0,43	0,54	0,62	0,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,23	2,21	2,27	2,34	2,40	2,48	2,56	2,65	2,73	2,82	2,91	2,7%
Production d'énergie (en GWh)	54,91	54,11	55,54	57,09	58,76	60,59	62,57	64,62	66,69	68,84	71,01	2,6%
Pointe annuelle (en MW) ¹	15,04	15,14	15,56	16,00	16,48	17,01	17,57	18,14	18,73	19,33	19,94	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	36,81	35,98	36,92	37,95	39,05	40,27	41,59	42,96	44,34	45,77	47,22	
Pointe annuelle (en MW) ¹	11,87	11,89	12,21	12,56	12,93	13,35	13,79	14,24	14,70	15,16	15,64	
Puissance installée (en MW) ¹	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	
Puissance garantie (en MW) ¹	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	
Réserve en puissance (en MW) ¹	1,16	1,07	0,98	0,88	0,78	0,66	0,54	0,42	0,29	0,16	0,03	

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

**TABLEAU A-7.2.8.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	15,60	16,02	15,67	17,38	17,00	17,47	17,96	18,49	19,07	19,68	20,32	4,72
Plan d'approvisionnement 2008-2017	14,52	15,89	16,33	16,79	17,26	17,74	18,25	18,77	19,31	19,86	20,43	5,91
Écart par rapport au Plan 2008-2017	1,08	0,13	-0,66	0,60	-0,26	-0,28	-0,29	-0,28	-0,25	-0,18	-0,11	-1,19
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,89	2,92	3,13	3,17	3,25	3,35	3,44	3,55	3,66	3,79	3,91	1,02
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,04	3,10	3,19	3,28	3,37	3,47	3,57	3,67	3,78	3,89	4,00	0,95
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,15	-0,18	-0,06	-0,11	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,11	-0,10	-0,09	0,06

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

2.9. Kuujjuarapik
**TABLEAU A-7.2.9.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	459	468	478	486	494	503	511	520	529	538	547	1,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	10,82	10,89	11,12	11,36	11,63	11,92	12,22	12,54	12,86	13,20	13,54	2,3%
PGEÉ (en GWh)	0,062	0,171	0,221	0,252	0,274	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,67	0,67	0,69	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,84	2,3%
Production d'énergie (en GWh)	11,49	11,56	11,80	12,07	12,35	12,65	12,98	13,31	13,66	14,01	14,37	2,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,03	2,05	2,10	2,15	2,20	2,26	2,32	2,38	2,45	2,51	2,58	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	32,32	32,48	33,16	33,90	34,70	35,58	36,52	37,50	38,49	39,52	40,57	2,3%
PGEÉ (en GWh)	0,062	0,171	0,221	0,252	0,274	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	2,02	2,03	2,07	2,12	2,17	2,23	2,29	2,35	2,41	2,47	2,54	2,3%
Production d'énergie (en GWh)	34,34	34,51	35,23	36,02	36,88	37,81	38,81	39,85	40,90	42,00	43,11	2,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	9,50	9,62	9,83	10,06	10,31	10,58	10,86	11,15	11,45	11,76	12,07	2,4%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	22,84	22,95	23,43	23,96	24,53	25,16	25,83	26,53	27,24	27,98	28,73	
Pointe annuelle (en MW) ¹	7,47	7,56	7,73	7,91	8,10	8,32	8,54	8,77	9,01	9,25	9,50	
Puissance installée (en MW) ¹	3,41	3,41	3,41	5,29	5,29	5,29	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
Puissance garantie (en MW) ¹	2,04	2,04	2,04	3,06	3,06	3,06	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,02	-0,01	-0,06	0,91	0,86	0,80	0,67	0,61	0,54	0,48	0,41	

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

**TABLEAU A-7.2.9.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	9,85	9,26	9,65	10,82	10,89	11,12	11,36	11,63	11,92	12,22	12,54	2,69
Plan d'approvisionnement 2008-2017	9,12	9,27	9,47	9,66	9,86	10,07	10,30	10,52	10,76	11,00	11,24	2,12
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,73	-0,02	0,19	1,17	1,03	1,04	1,07	1,10	1,16	1,22	1,29	0,57
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,78	1,84	1,71	2,03	2,05	2,10	2,15	2,20	2,26	2,32	2,38	0,60
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,81	1,90	1,94	1,98	2,02	2,06	2,11	2,15	2,20	2,25	2,30	0,49
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,03	-0,06	-0,23	0,05	0,04	0,04	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,11

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

2.10. Puvirnitug
**TABLEAU A-7.2.10.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	547	566	584	601	617	633	650	668	686	704	722	2,8%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	8,84	9,01	9,26	9,52	9,80	10,11	10,43	10,77	11,12	11,48	11,85	3,0%
PGEE (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,47	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,61	0,63	0,65	3,3%
Production d'énergie (en GWh)	9,31	9,51	9,77	10,04	10,34	10,66	11,01	11,36	11,73	12,11	12,50	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,67	1,70	1,75	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	2,12	2,20	2,27	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	26,99	27,59	28,31	29,09	29,91	30,82	31,80	32,83	33,86	34,94	36,03	2,9%
PGEE (en GWh)	0,07	0,19	0,25	0,28	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,48	1,53	1,57	1,61	1,66	1,71	1,76	1,82	1,88	1,94	2,00	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	28,47	29,12	29,88	30,70	31,57	32,53	33,56	34,65	35,74	36,88	38,03	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	7,99	8,18	8,40	8,63	8,89	9,17	9,46	9,77	10,08	10,40	10,72	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	19,16	19,61	20,11	20,65	21,23	21,87	22,56	23,28	24,01	24,76	25,53	
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,32	6,48	6,65	6,83	7,03	7,25	7,48	7,71	7,95	8,20	8,45	
Puissance installée (en MW) ¹	2,87	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,81	4,81	4,81	4,81	
Puissance garantie (en MW) ¹	1,56	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	3,25	3,25	3,25	3,25	
Réserve en puissance (en MW) ¹	-0,11	0,35	0,30	0,24	0,18	0,12	0,06	1,19	1,12	1,05	0,98	

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

**TABLEAU A-7.2.10.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	7,48	8,20	7,80	8,84	9,01	9,26	9,52	9,80	10,11	10,43	10,77	3,30
Plan d'approvisionnement 2008-2017	6,88	7,21	7,41	7,63	7,86	8,10	8,35	8,61	8,88	9,16	9,44	2,56
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,60	0,99	0,39	1,21	1,16	1,16	1,18	1,20	1,23	1,28	1,33	0,74
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,50	1,47	1,64	1,67	1,70	1,75	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	0,56
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,45	1,47	1,51	1,56	1,60	1,65	1,71	1,76	1,81	1,87	1,93	0,48
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,04	0,00	0,13	0,11	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,08

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

2.11. Quaqtq
**TABLEAU A-7.2.11.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	106	108	111	113	115	117	119	122	124	126	128	1,9%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	2,12	2,13	2,18	2,24	2,30	2,37	2,44	2,52	2,60	2,68	2,76	2,7%
PGEE (en GWh)	0,015	0,041	0,053	0,061	0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,20	0,20	2,9%
Production d'énergie (en GWh)	2,27	2,28	2,34	2,40	2,47	2,54	2,62	2,70	2,79	2,87	2,96	2,7%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	3,0%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	6,17	6,20	6,35	6,53	6,72	6,92	7,15	7,38	7,62	7,86	8,12	2,8%
PGEE (en GWh)	0,015	0,041	0,053	0,061	0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,47	0,47	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,58	0,60	0,62	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	6,64	6,66	6,83	7,02	7,22	7,45	7,69	7,94	8,19	8,46	8,73	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,87	1,90	1,95	2,01	2,07	2,13	2,20	2,28	2,35	2,43	2,51	3,0%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	4,37	4,39	4,50	4,62	4,76	4,91	5,07	5,24	5,41	5,59	5,77	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,43	1,45	1,49	1,53	1,58	1,63	1,68	1,74	1,79	1,85	1,91	
Puissance installée (en MW) ¹	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,17	0,17	0,15	0,14	0,12	0,11	0,09	0,07	0,06	0,04	0,02	

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

**TABLEAU A-7.2.11.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,43	1,76	1,80	2,12	2,13	2,18	2,24	2,30	2,37	2,44	2,52	0,09
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,79	1,89	1,95	2,02	2,09	2,16	2,24	2,32	2,40	2,49	2,58	0,79
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,63	-0,13	-0,15	0,10	0,04	0,02	0,00	-0,02	-0,03	-0,05	-0,06	-0,69
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,38	0,38	0,43	0,44	0,45	0,46	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,17
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,40	0,41	0,42	0,44	0,46	0,47	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,17
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,02	-0,03	0,01	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	0,00

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

2.12. Salluit
**TABLEAU A-7.2.12.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	379	396	412	427	442	457	472	489	504	521	537	3,5%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	6,38	6,64	6,83	7,04	7,26	7,48	7,73	7,99	8,24	8,51	8,77	3,2%
PGEE (en GWh)	0,05	0,13	0,17	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,48	0,50	0,52	0,53	0,55	0,57	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	3,4%
Production d'énergie (en GWh)	6,86	7,14	7,35	7,57	7,80	8,05	8,32	8,59	8,87	9,15	9,44	3,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,32	1,35	1,39	1,43	1,48	1,53	1,58	1,63	1,69	1,74	1,80	3,1%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	19,68	20,41	21,03	21,68	22,36	23,09	23,87	24,69	25,51	26,35	27,20	3,3%
PGEE (en GWh)	0,05	0,13	0,17	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	1,53	1,58	1,63	1,68	1,74	1,80	1,86	1,92	1,99	2,05	2,12	3,3%
Production d'énergie (en GWh)	21,21	21,99	22,66	23,36	24,10	24,89	25,73	26,61	27,49	28,41	29,32	3,3%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,08	6,27	6,46	6,66	6,88	7,11	7,36	7,61	7,86	8,12	8,39	3,3%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	14,35	14,85	15,31	15,79	16,29	16,83	17,42	18,02	18,63	19,25	19,88	
Pointe annuelle (en MW) ¹	4,76	4,92	5,07	5,23	5,40	5,59	5,78	5,98	6,18	6,38	6,59	
Puissance installée (en MW) ¹	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	
Puissance garantie (en MW) ¹	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,22	0,19	0,15	0,11	0,06	0,01	0,24	0,19	0,14	0,08	0,02	

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

**TABLEAU A-7.2.12.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	5,19	5,25	5,87	6,38	6,64	6,83	7,04	7,26	7,48	7,73	7,99	2,80
Plan d'approvisionnement 2008-2017	5,46	5,77	5,94	6,13	6,34	6,55	6,78	7,01	7,26	7,51	7,78	2,32
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,27	-0,51	-0,07	0,25	0,30	0,28	0,26	0,24	0,23	0,22	0,21	0,48
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,18	1,28	1,23	1,32	1,35	1,39	1,43	1,48	1,53	1,58	1,63	0,46
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,16	1,21	1,24	1,28	1,33	1,37	1,42	1,47	1,52	1,58	1,63	0,47
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,01	0,07	-0,01	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	-0,01

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

2.13. Tasiujaq
**TABLEAU A-7.2.13.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	86	88	90	92	94	96	98	100	102	105	107	2,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	2,13	2,18	2,24	2,30	2,36	2,43	2,51	2,58	2,66	2,74	2,82	2,9%
PGEE (en GWh)	0,012	0,033	0,042	0,048	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,23	0,24	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,30	0,31	3,0%
Production d'énergie (en GWh)	2,36	2,42	2,48	2,55	2,62	2,70	2,78	2,87	2,95	3,04	3,13	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,46	0,46	0,48	0,49	0,50	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,61	2,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	6,18	6,33	6,49	6,66	6,85	7,05	7,27	7,50	7,73	7,96	8,21	2,9%
PGEE (en GWh)	0,012	0,033	0,042	0,048	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,70	0,72	0,73	0,75	0,78	0,80	0,82	0,85	0,88	0,90	0,93	2,9%
Production d'énergie (en GWh)	6,87	7,04	7,22	7,42	7,63	7,85	8,09	8,35	8,60	8,87	9,14	2,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,94	1,99	2,04	2,10	2,16	2,23	2,30	2,37	2,44	2,52	2,60	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	4,51	4,62	4,74	4,87	5,00	5,15	5,31	5,48	5,65	5,83	6,01	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,49	1,53	1,57	1,61	1,66	1,71	1,76	1,81	1,87	1,93	1,99	
Puissance installée (en MW) ¹	0,85	0,85	0,85	0,85	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,47	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,48	0,48	0,48	0,48	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,81	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,02	0,01	0,00	-0,01	0,09	0,07	0,05	0,04	0,02	0,00	0,21	

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

**TABLEAU A-7.2.13.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,62	1,83	1,78	2,13	2,18	2,24	2,30	2,36	2,43	2,51	2,58	0,96
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,41	1,46	1,49	1,52	1,55	1,58	1,62	1,66	1,70	1,74	1,78	0,36
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,21	0,37	0,29	0,61	0,63	0,66	0,68	0,71	0,74	0,77	0,80	0,59
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,37	0,42	0,42	0,46	0,46	0,48	0,49	0,50	0,52	0,54	0,55	0,18
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,32	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,08
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,05	0,10	0,09	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,14	0,15	0,16	0,11

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

2.14. Umiujaq
**TABLEAU A-7.2.14.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	113	117	122	126	129	133	137	142	146	150	154	3,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	2,06	2,21	2,26	2,32	2,37	2,43	2,50	2,57	2,64	2,71	2,78	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,015	0,042	0,055	0,063	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,27	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	2,33	2,50	2,55	2,62	2,68	2,75	2,82	2,90	2,98	3,06	3,14	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61	0,63	0,64	0,66	2,4%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	6,29	6,66	6,82	6,99	7,17	7,37	7,59	7,81	8,03	8,26	8,49	3,0%
PGEÉ (en GWh)	0,015	0,042	0,055	0,063	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,82	0,87	0,89	0,92	0,94	0,97	1,00	1,02	1,05	1,08	1,11	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	7,12	7,53	7,71	7,91	8,12	8,34	8,58	8,83	9,08	9,34	9,60	3,0%
Pointe annuelle (en MW) ¹	2,12	2,19	2,24	2,30	2,36	2,43	2,50	2,57	2,65	2,72	2,80	2,8%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	4,79	5,03	5,16	5,29	5,44	5,59	5,76	5,93	6,10	6,28	6,46	
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,60	1,66	1,70	1,75	1,80	1,85	1,91	1,96	2,02	2,08	2,14	
Puissance installée (en MW) ¹	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,07	0,06	0,05	0,03	0,02	0,01	0,28	0,26	0,24	0,23	0,21	

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

**TABLEAU A-7.2.14.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,72	2,07	1,82	2,06	2,21	2,26	2,32	2,37	2,43	2,50	2,57	0,85
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,76	1,79	1,81	1,82	1,84	1,86	1,88	1,90	1,92	1,94	1,96	0,20
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,04	0,28	0,01	0,24	0,37	0,40	0,44	0,48	0,52	0,56	0,61	0,65
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,44	0,43	0,44	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,61	0,17
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,03
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,02	0,02	0,02	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,14	0,15	0,16	0,14

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

3. BASSE-CÔTE-NORD
**TABLEAU A-7.3.0.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012 ²	2013 ²	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	2 165	2 181	2 194	1 849	1 856	1 865	1 876	1 882	1 882	1 878	1 874	-1,4%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	74,1	75,3	76,3	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	-1,0%
PGEÉ (en GWh)	0,57	0,62	0,64	0,49	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	13,1	13,2	13,4	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,5%
Production d'énergie (en GWh)	87,2	88,5	89,7	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	-0,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	20,5	20,8	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	-0,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	74,1	75,3	76,3	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	-1,0%
PGEÉ (en GWh)	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	13,1	13,2	13,4	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,5%
Production d'énergie (en GWh)	87,2	88,5	89,7	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	-0,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	20,5	20,8	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	-0,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Puissance installée (en MW)¹	39,4	39,4	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	
Puissance garantie (en MW)¹	24,3	24,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
Réserve en puissance (en MW)¹	3,8	3,5	2,8	2,7	2,5	2,3	2,1	1,9	1,8	1,7	1,5	

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

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

**TABLEAU A-7.3.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	73,9	73,2	72,6	74,1	75,3	76,3	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	-8,2
Plan d'approvisionnement 2008-2017	68,4	69,1	70,1	71,1	72,3	73,4	74,6	75,8	76,9	78,2	79,4	11,0
Écart par rapport au Plan 2008-2017	5,5	4,0	2,5	3,0	3,0	2,9	-11,7	-12,3	-12,7	-13,2	-13,7	-19,2
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020 ²	20,1	21,2	19,9	20,5	20,8	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	-1,8
Plan d'approvisionnement 2008-2017	19,3	19,3	19,6	19,9	20,2	20,5	20,9	21,2	21,5	21,8	22,2	2,9
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,8	1,9	0,4	0,6	0,6	-3,1	-3,3	-3,4	-3,6	-3,7	-3,9	-4,6

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

3.1. Lac-Robertson
**TABLEAU A-7.3.1.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	1 832	1 839	1 842	1 849	1 856	1 865	1 876	1 882	1 882	1 878	1 874	0,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	0,9%
PGEÉ (en GWh)	0,27	0,32	0,34	0,49	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	12,5	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,9%
Production d'énergie (en GWh)	73,6	74,4	75,2	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	17,1	17,2	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	0,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	66,2	66,6	67,1	0,9%
PGEÉ (en GWh)	0,27	0,32	0,34	0,49	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	12,5	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	0,9%
Production d'énergie (en GWh)	73,6	74,4	75,2	75,9	76,5	77,4	78,3	79,1	79,8	80,3	80,9	0,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	17,1	17,2	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	18,5	18,6	18,7	0,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Puissance installée (en MW) ¹	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	
Puissance garantie (en MW) ¹	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
Réserve en puissance (en MW) ¹	3,2	3,0	2,8	2,7	2,5	2,3	2,1	1,9	1,8	1,7	1,5	

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

**TABLEAU A-7.3.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	61,2	60,9	60,0	61,1	61,8	62,4	62,9	63,5	64,2	65,0	65,7	4,5
Plan d'approvisionnement 2008-2017	56,6	57,2	57,8	58,5	59,2	59,9	60,6	61,3	62,0	62,7	63,4	6,8
Écart par rapport au Plan 2008-2017	4,6	3,6	2,2	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	-2,3
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	16,7	17,7	16,7	17,1	17,2	17,4	17,6	17,7	18,0	18,2	18,3	1,6
Plan d'approvisionnement 2008-2017	16,0	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0	17,2	17,4	17,6	17,7	1,7
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,7	1,7	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-0,1

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

3.2. La Romaine

**TABLEAU A-7.3.2.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012 ²	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	333	342	352									
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	13,08	13,51	13,94									
PGEÉ (en GWh)	0,30	0,30	0,30									
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,53	0,55	0,57									
Production d'énergie (en GWh)	13,61	14,05	14,50									
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,46	3,58	3,69									
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	13,08	13,51	13,94									
PGEÉ (en GWh)	0,30	0,30	0,30									
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,53	0,55	0,57									
Production d'énergie (en GWh)	13,61	14,05	14,50									
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,47	3,58										
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,00	0,00	0,00									
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,00	0,00										
Puissance installée (en MW)¹	5,67	5,67										
Puissance garantie (en MW)¹	4,05	4,05										
Réserve en puissance (en MW)¹	0,59	0,47										

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

² Le raccordement de ce réseau au réseau principal est prévu dès l'hiver 2012/13.

**TABLEAU A-7.3.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012 ²	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	12,67	12,30	12,61	13,08	13,51	13,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Plan d'approvisionnement 2008-2017	11,77	11,88	12,27	12,66	13,08	13,52	13,98	14,46	14,94	15,44	15,95	4,18
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,90	0,41	0,34	0,42	0,43	0,41	-13,98	-14,46	-14,94	-15,44	-15,95	
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	3,39	3,53	3,25	3,46	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,28	3,30	3,40	3,52	3,63	3,76	3,88	4,01	4,15	4,29	4,43	1,15
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,11	0,23	-0,16	-0,05	-0,06	-3,76	-3,88	-4,01	-4,15	-4,29	-4,43	

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

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

4. ANTICOSTI
**TABLEAU A-7.4.0.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	148	150	153	156	159	161	164	167	170	172	175	1,7%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	4,06	4,15	4,23	4,30	4,39	4,47	4,56	4,65	4,74	4,83	4,91	1,9%
PGEÉ (en GWh)	0,053	0,057	0,060	0,071	0,073	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,60	0,61	0,62	1,9%
Production d'énergie (en GWh)	4,58	4,67	4,76	4,84	4,94	5,04	5,14	5,24	5,34	5,44	5,53	1,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,13	1,15	1,17	1,20	1,22	1,24	1,27	1,29	1,32	1,34	1,36	1,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	5,08	5,18	5,28	5,38	5,48	5,59	5,70	5,82	5,93	6,04	6,14	1,9%
PGEÉ (en GWh)	0,082	0,086	0,088	0,100	0,102	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,64	0,65	0,66	0,68	0,69	0,70	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	1,9%
Production d'énergie (en GWh)	5,72	5,83	5,95	6,05	6,17	6,29	6,42	6,55	6,67	6,80	6,92	1,9%
Pointe annuelle (en MW) ¹	1,58	1,62	1,65	1,68	1,71	1,75	1,78	1,81	1,85	1,88	1,91	1,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	1,14	1,16	1,19	1,21	1,23	1,26	1,28	1,31	1,34	1,36	1,39	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	
Puissance installée (en MW) ¹	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	
Puissance garantie (en MW) ¹	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,41	0,39	0,36	0,34	0,32	0,47	0,45	0,42	0,40	0,37	0,35	

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

**TABLEAU A-7.4.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	4,19	4,22	4,06	4,06	4,15	4,23	4,30	4,39	4,47	4,56	4,65	0,46
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,98	3,98	4,01	4,05	4,09	4,15	4,22	4,28	4,34	4,41	4,47	0,49
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,21	0,25	0,05	0,02	0,05	0,08	0,09	0,11	0,13	0,16	0,18	-0,03
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	1,06	1,17	1,04	1,13	1,15	1,17	1,20	1,22	1,24	1,27	1,29	0,24
Plan d'approvisionnement 2008-2017	1,18	1,17	1,18	1,19	1,21	1,23	1,25	1,26	1,28	1,30	1,32	0,14
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,12	0,00	-0,14	-0,06	-0,06	-0,05	-0,05	-0,04	-0,04	-0,03	-0,03	0,09

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

5. HAUTE-MAURICIE
**TABLEAU A-7.5.0.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	488	501	514	528	542	557	572	587	602	617	633	2,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	12,28	12,55	12,92	13,28	13,66	14,07	14,49	14,90	15,32	15,75	16,20	2,8%
PGEÉ (en GWh)	0,128	0,136	0,138	0,159	0,180	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,48	0,49	0,51	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,60	0,62	0,64	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	12,77	13,05	13,43	13,80	14,20	14,62	15,06	15,48	15,92	16,37	16,83	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,30	3,37	3,46	3,56	3,67	3,78	3,89	4,00	4,12	4,24	4,36	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEÉ (en GWh)	20,65	21,14	21,82	22,49	23,19	23,95	24,74	25,54	26,35	27,19	28,05	3,1%
PGEÉ (en GWh)	0,292	0,295	0,297	0,318	0,339	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,79	0,81	0,83	0,86	0,88	0,91	0,94	0,97	1,00	1,04	1,07	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	21,44	21,94	22,65	23,34	24,07	24,86	25,69	26,51	27,36	28,23	29,11	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,76	6,93	7,16	7,38	7,63	7,89	8,15	8,42	8,70	8,99	9,28	3,2%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	8,67	8,89	9,22	9,54	9,87	10,24	10,63	11,02	11,43	11,85	12,28	
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,46	3,57	3,69	3,82	3,96	4,11	4,26	4,42	4,58	4,75	4,92	
Puissance installée (en MW) ¹	5,43	6,71	6,71	6,71	7,01	7,01	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	
Puissance garantie (en MW) ¹	3,21	4,11	4,11	4,11	4,30	4,30	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	
Réserve en puissance (en MW) ¹	-0,09	0,74	0,65	0,55	0,63	0,52	0,66	0,55	0,43	0,31	0,19	

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

**TABLEAU A-7.5.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008 ²	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	19,52	13,46	11,30	12,28	12,55	12,92	13,28	13,66	14,07	14,49	14,90	-4,62
Plan d'approvisionnement 2008-2017	16,70	12,25	12,53	12,82	13,14	13,49	13,86	14,23	14,61	15,00	15,37	-1,33
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,82	1,21	-1,23	-0,54	-0,59	-0,57	-0,58	-0,57	-0,54	-0,51	-0,47	-3,29
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	4,35	3,16	3,22	3,30	3,37	3,46	3,56	3,67	3,78	3,89	4,00	-0,34
Plan d'approvisionnement 2008-2017	4,44	3,40	3,47	3,56	3,65	3,75	3,85	3,95	4,05	4,16	4,26	-0,18
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,10	-0,23	-0,26	-0,25	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,27	-0,27	-0,26	-0,16

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

² Excluant Wemotaci à partir de janvier 2008 pour le plan d'approvisionnement 2008-2017 et à partir de septembre 2008 pour le plan d'approvisionnement 2011-2020.

5.1. Opitciwan
**TABLEAU A-7.5.1.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	449	461	473	486	499	513	526	540	554	568	582	2,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	11,48	11,75	12,09	12,43	12,78	13,16	13,55	13,94	14,33	14,73	15,15	2,8%
PGEE (en GWh)	0,13	0,14	0,14	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,52	0,53	0,55	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	11,90	12,17	12,53	12,88	13,24	13,63	14,04	14,44	14,85	15,27	15,69	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,09	3,15	3,24	3,33	3,43	3,53	3,64	3,74	3,85	3,96	4,07	2,8%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	19,85	20,33	20,99	21,63	22,30	23,04	23,81	24,57	25,36	26,17	27,00	3,1%
PGEE (en GWh)	0,29	0,29	0,30	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,72	0,74	0,76	0,78	0,81	0,83	0,86	0,89	0,92	0,95	0,98	3,1%
Production d'énergie (en GWh)	20,57	21,07	21,75	22,42	23,11	23,88	24,67	25,46	26,28	27,12	27,97	3,1%
Pointe annuelle (en MW) ¹	6,55	6,71	6,93	7,15	7,39	7,64	7,90	8,16	8,43	8,71	8,99	3,2%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	8,67	8,89	9,22	9,54	9,87	10,24	10,63	11,02	11,43	11,85	12,28	
Pointe annuelle (en MW) ¹	3,46	3,57	3,69	3,82	3,96	4,11	4,26	4,42	4,58	4,75	4,92	
Puissance installée (en MW) ¹	4,90	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	
Puissance garantie (en MW) ¹	2,97	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	
Réserve en puissance (en MW) ¹	-0,12	0,72	0,63	0,54	0,44	0,34	0,48	0,38	0,27	0,16	0,05	

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

**TABLEAU A-7.5.1.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	12,88	8,87	10,54	11,48	11,75	12,09	12,43	12,78	13,16	13,55	13,94	1,05
Plan d'approvisionnement 2008-2017	10,82	11,36	11,62	11,89	12,18	12,51	12,85	13,19	13,54	13,90	14,24	3,42
Écart par rapport au Plan 2008-2017	2,06	-2,50	-1,08	-0,41	-0,43	-0,42	-0,42	-0,41	-0,38	-0,35	-0,31	-2,37
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	2,91	2,93	3,03	3,09	3,15	3,24	3,33	3,43	3,53	3,64	3,74	0,83
Plan d'approvisionnement 2008-2017	3,02	3,14	3,21	3,29	3,37	3,46	3,55	3,65	3,74	3,84	3,93	0,92
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,10	-0,20	-0,18	-0,20	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,21	-0,20	-0,19	-0,09

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

5.2. Clova
**TABLEAU A-7.5.2.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	39	40	41	42	43	44	46	47	48	49	50	2,6%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	2,8%
PGEE (en GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	0,87	0,88	0,90	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11	1,14	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	2,9%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	2,8%
PGEE (en GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	2,8%
Production d'énergie (en GWh)	0,87	0,88	0,90	0,93	0,96	0,99	1,02	1,05	1,08	1,11	1,14	2,8%
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	2,9%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Puissance installée (en MW) ¹	0,53	0,53	0,53	0,53	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Puissance garantie (en MW) ¹	0,24	0,24	0,24	0,24	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
Réserve en puissance (en MW) ¹	0,03	0,02	0,02	0,01	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,14	

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

**TABLEAU A-7.5.2.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2007-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,97	0,67	0,76	0,80	0,81	0,83	0,85	0,88	0,91	0,93	0,96	0,00
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,86	0,88	0,91	0,93	0,96	0,98	1,01	1,04	1,07	1,10	1,13	0,26
Écart par rapport au Plan 2008-2017	0,11	-0,22	-0,15	-0,13	-0,15	-0,15	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,27
Pointe annuelle (en MW) ¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	0,22	0,23	0,19	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,04
Plan d'approvisionnement 2008-2017	0,25	0,26	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,30	0,31	0,32	0,33	0,08
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-0,03	-0,03	-0,08	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,07	-0,07	-0,07	-0,04

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

6. SCHEFFERVILLE
**TABLEAU A-7.6.0.A
PRÉVISION 2010-2020**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Crois. annuelle moy. 2010-2020
Nombre d'abonnements résidentiels et agricoles	555	566	578	591	604	617	631	645	660	675	691	2,2%
Avec interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	42,8	43,8	44,8	2,2%
PGEE (en GWh)	0,57	0,85	0,91	0,95	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	7,6	7,6	7,7	7,9	8,1	8,2	8,4	8,6	8,8	9,0	9,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	43,5	44,4	45,3	46,2	47,2	48,2	49,3	50,4	51,6	52,8	54,1	2,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	2,2%
Sans interventions commerciales												
Ventes après PGEE (en GWh)	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	42,8	43,8	44,8	2,2%
PGEE (en GWh)	0,57	0,85	0,91	0,95	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh)	7,6	7,6	7,7	7,9	8,1	8,2	8,4	8,6	8,8	9,0	9,3	2,1%
Production d'énergie (en GWh)	43,5	44,4	45,3	46,2	47,2	48,2	49,3	50,4	51,6	52,8	54,1	2,2%
Pointe annuelle (en MW) ¹	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12,0	12,3	12,6	2,2%
Contribution des interventions commerciales												
Production d'énergie (en GWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pointe annuelle (en MW) ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Puissance installée (en MW)¹	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	
Puissance garantie (en MW)¹	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	
Réserve en puissance (en MW)¹	1,1	0,9	0,7	0,4	0,2	2,4	2,1	1,9	1,6	1,3	1,0	

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

**TABLEAU A-7.6.0.B
COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017**

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance 2009-2017
Ventes d'énergie (en GWh)												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	6,4	32,7	32,8	35,9	36,8	37,5	38,3	39,1	40,0	40,9	41,8	9,0
Plan d'approvisionnement 2008-2017	41,8	45,2	46,2	47,2	48,3	49,4	50,5	51,7	53,0	54,3	55,6	9,4
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-35,4	-12,5	-13,4	-11,3	-11,5	-11,8	-12,2	-12,6	-13,0	-13,4	-13,8	-0,4
Pointe annuelle (en MW)¹												
Plan d'approvisionnement 2011-2020	9,5	9,5	9,6	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	2,2
Plan d'approvisionnement 2008-2017	11,3	11,0	11,2	11,5	11,7	12,0	12,3	12,6	12,8	13,2	13,5	2,5
Écart par rapport au Plan 2008-2017	-1,8	-1,5	-1,6	-1,4	-1,5	-1,5	-1,6	-1,6	-1,7	-1,7	-1,8	-0,3

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

**ANNEXE 8
SOMMAIRE DES BESOINS PAR TERRITOIRES
AUX HORIZONS 2013 ET 2020**

TABLEAU A-8.1 : SOMMAIRE DES BESOINS PAR TERRITOIRES - HORIZON 2020

Sommaire des besoins en électricité – réseaux autonomes par territoires	2009 ³	2013	2020	Taux de croissance 2009-2020
Îles-de-la-Madeleine				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	185,7	192,4	208,5	12%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	39,1	41,2	44,6	14%
Puissance installée (MW)	68,2	68,2	74,0	9%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	185,7	240,4	261,1	41%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	39,1	61,1	66,0	69%
Nunavik (nord du 53^e parallèle)				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	74,4	85,2	105,6	42%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	13,8	15,9	19,9	44%
Puissance installée (MW)	28,0	32,7	40,3	44%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	74,4	257,5	320,1	330%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	13,8	73,0	91,0	557%
Basse Côte-Nord²				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	85,9	75,9	80,9	-6%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	19,9	17,6	18,7	-6%
Puissance installée (MW)	39,4	33,7	33,7	-14%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	85,9	75,9	80,9	-6%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	19,9	17,6	18,7	-6%
Anticosti				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	4,5	4,8	5,5	23%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	1,0	1,2	1,4	31%
Puissance installée (MW)	2,8	2,8	3,0	7%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	4,5	6,1	6,9	55%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	1,0	1,7	1,9	84%

TABLEAU A-8.1 : SOMMAIRE DES BESOINS PAR TERRITOIRES - HORIZON 2020 (SUITE)

Sommaire des besoins en électricité – réseaux autonomes par territoires	2009 ³	2013	2020	Taux de croissance 2009-2020
Haute Mauricie				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	12,3	13,8	16,8	36%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	3,2	3,6	4,4	35%
Puissance installée (MW)	5,4	6,7	7,3	34%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	12,3	23,3	29,1	136%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	3,2	7,4	9,3	188%
Schefferville				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	41,2	46,2	54,1	31%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	9,6	10,7	12,6	31%
Puissance installée (MW)	20,4	20,4	23,1	13%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	41,2	46,2	54,1	31%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	9,6	10,7	12,6	31%
Total des réseaux autonomes²				
Avec interventions commerciales				
Production totale (GWh)	404,1	418,3	471,5	17%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	86,7	90,1	101,5	17%
Puissance installée (MW)	164,2	164,5	181,4	10%
Sans interventions commerciales				
Production totale (GWh)	404,1	649,4	752,1	86%
Somme des pointes annuelles (MW) ¹	86,7	171,4	199,5	130%
¹ Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.				
² Le raccordement de La Romaine au réseau intégré est prévu dès l'hiver 2012-2013.				
³ Pour la production et la somme des pointes annuelles sans interventions commerciales de 2009, données publiées. L'abandon des interventions commerciales ne débute qu'en 2010.				

**ANNEXE 9
CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS
PAR CENTRALE — 2009**

TABLEAU A-9.1
CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS PAR CENTRALE — 2009

	# de moteur	Capacité (kW)	Âge moyen (heures) 2009	Rendement (kWh/litre) 2009	Type de combustible	FU 2009
Îles-de-la-Madeleine						
Cap-aux-Meules	6	6 x 11174	67544	4,68	98,3% lourd	54,3
L'Île-d'Entrée	4	1 x 290, 2 X 250, 1 x 320	19520	3,23	léger #2	39,7
Nunavik						
Akulivik	3	3 x 300	33002	3,53	léger #2	55,5
Aupaluk	3	1 x 320, 1 x 210, 1 x 250	21204	3,54	léger #2	52,0
Inukjuak	4	1 x 855, 1 x 600, 1 x 1168, 1 x 1135	51144	3,80	léger #2	60,8
Ivujivik	3	1 x 250, 1 x 400, 1 x 365	28865	3,14	léger #2	55,8
Kangijsujuaq	3	1 x 400, 2 x 560	68151	3,49	léger #2	59,2
Kangijsualujuaq	3	1 x 855, 2 x 560	49529	3,44	léger #2	57,8
Kangirsuk	3	2 x 400, 1 x 560	39782	3,53	léger #2	56,3
Kuujuaq	5	4 x 855, 1 x 1135	65454	3,70	léger #2	62,4
Kuujuarapik	3	3 x 1135	78991	3,62	léger #2	67,1
Puvirnituk	3	1 x 600, 2 x 1135	68338	3,73	léger #2	60,6
Quaqtaq	3	1 x 400, 1 x 320, 1 x 365	21484	3,32	léger #2	54,5
Salluit	3	2 x 855, 1 x 1168	56848	3,74	léger #2	60,1
Tasiujaq	3	2 x 320, 1 x 210	19366	3,40	léger #2	57,5
Umiujaq	3	1 x 250, 2 x 400	47621	3,51	léger #2	57,0
Basse Côte-Nord						
Lac-Robertson	2	2 x 10800	Énergie hydraulique			49,6
La Tabatière	7	4 x 1100, 3 x 800	33423	S/O	léger #2	S/O
Blanc-Sablon	4	2 x 855, 2 x 1600	31123	S/O	léger #2	S/O
Saint-Augustin	1	1 x 400	45995	S/O	Léger #2	S/O
La Romaine	6	1 x 800, 3 x 855, 1 x 1168, 1 x 1135	49078	3,87	léger #2	46,2
Anticosti						
Port-Menier	3	2 x 855, 1 x 1135	55892	3,63	léger #2	49,4
Schefferville						
Schefferville*	2	2x1700	6952	S/O	léger #2	S/O
Menihék**	3	2x4500, 1x8000	Énergie hydraulique			49,0
Haute-Mauricie						
Clova	2	2 x 265	52876	3,10	léger #2	50,0
Opitciwan	4	2 x 1600, 1 x 600, 1 x 1100	49608	3,46	léger #2	43,4

*Groupes d'urgence avec installation temporaire

** Centrale située au Labrador n'appartenant pas à HQD