

Revenus requis

Table des matières

1. Revenus requis	7
1.1. Revenus requis et composantes	7
1.2. Approvisionnements et achats d'électricité	8
1.3. Services de transport	8
1.4. Charges d'exploitation	9
1.5. Autres charges	9
1.5.1. <i>Achats de combustibles</i>	9
1.5.2. <i>Amortissement</i>	11
1.5.3. <i>Taxes</i>	11
1.6. Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	12
1.7. Frais corporatifs	12
1.8. Revenus autres que ventes d'électricité	12
1.9. Rabais sur ventes – Ménages à faible revenu	13
1.10. Rendement sur la base de tarification	14
2. Base de tarification – Établissement, évolution et composantes	14
2.1. Évolution et composantes de la base de tarification des années 2024 à 2028	15
2.1.1. <i>Présentation des mises en service</i>	17
3. Revenus requis pour le déploiement des bornes de recharge rapide en courant continu	20
3.1. Plan de déploiement des bornes de recharge	20
3.2. Rendement sur les actifs	20
3.3. Évolution des composantes du revenu requis pour le projet BRCC	21
 Annexe A – Évolution de la base de tarification 2024-2028	 22
 Liste des figures	
Figure 1 Évolution historique du prix des combustibles	10

Liste des tableaux

Tableau 1 Évolution des revenus requis du Distributeur (M\$).....	7
Tableau 2 Évolution du service de transport (M\$).....	8
Tableau 3 Évolution des charges d'exploitation (M\$).....	9
Tableau 4 Évolution des autres charges (M\$).....	9
Tableau 5 Détail des coûts et des volumes de combustible.....	10
Tableau 6 Comparaison des prix du baril de pétrole WTI.....	11
Tableau 7 Évolution de l'amortissement (M\$).....	11
Tableau 8 Évolution des taxes (M\$).....	12
Tableau 9 Évolution des revenus autres que ventes d'électricité (M\$).....	12
Tableau 10 Évolution du rabais sur ventes – MFR (M\$).....	14
Tableau 11 Évolution du rendement sur la base de tarification (M\$).....	14
Tableau 12 Soldes de fin 2024-2028 de la base de tarification (M\$).....	15
Tableau 13 Évolution de la base de tarification de l'année réelle 2024 (M\$).....	15
Tableau 14 Évolution de la base de tarification de l'année autorisée 2025 (M\$).....	16
Tableau 15 Évolution de la base de tarification de l'année de base 2025 (M\$).....	16
Tableau 16 Évolution de la base de tarification de l'année témoin 2026 (M\$).....	16
Tableau 17 Évolution de la base de tarification de l'année témoin 2027 (M\$).....	17
Tableau 18 Évolution de la base de tarification de l'année témoin 2028 (M\$).....	17
Tableau 19 Mises en service des actifs pour la période 2024-2028 (M\$).....	17
Tableau 20 Mises en service de la catégorie Maintien des actifs pour la période 2024-2028 (M\$).....	18
Tableau 21 Mises en service de la catégorie Amélioration de la qualité pour la période 2024-2028 (M\$).....	18
Tableau 22 Mises en service de la catégorie Respect des exigences pour la période 2024-2028 (M\$).....	19
Tableau 23 Mises en service de la catégorie Croissance pour la période 2024-2028 (M\$).....	19
Tableau 24 Mises en service des actifs réglementaires 2024-2028 (M\$).....	19
Tableau 25 Nombre prévu de points de recharge BRCC par niveaux de puissance et caractéristiques.....	20
Tableau 26 Rendement sur les actifs relatifs aux BRCC (M\$).....	21
Tableau 27 Impact du projet BRCC sur les revenus requis du Distributeur.....	21
Tableau A-1 Évolution des composantes de la base de tarification (M\$).....	22
Tableau A-2 Évolution des contributions internes (M\$).....	23
Tableau A-3 Encaisse réglementaire – Année historique 2024 (M\$).....	24
Tableau A-4 Encaisse réglementaire – Année autorisée 2025 (M\$).....	25
Tableau A-5 Encaisse réglementaire – Année de base 2025 (M\$).....	25
Tableau A-6 Encaisse réglementaire – Année témoin 2026 (M\$).....	26
Tableau A-7 Encaisse réglementaire – Année témoin 2027 (M\$).....	26
Tableau A-8 Encaisse réglementaire – Année témoin 2028 (M\$).....	27
Tableau A-9 Matériaux, combustible et fournitures (M\$).....	27
Tableau A-10 Base de tarification – Année historique 2024 (M\$).....	28
Tableau A-11 Base de tarification – Année autorisée 2025 (M\$).....	29
Tableau A-12 Base de tarification – Année de base 2025 (M\$).....	30
Tableau A-13 Base de tarification – Année témoin 2026 (M\$).....	31

Tableau A-14 Base de tarification – Année témoin 2027 (M\$)	32
Tableau A-15 Base de tarification – Année témoin 2028 (M\$)	33
Tableau A-16 Mise en service des projets majeurs autorisés par la Régie (M\$)	34
Tableau A-17 Raccordement du poste De Lorimier (projet #A) (M\$)	34
Tableau A-18 Raccordement du poste Saint-Jean (projet #B) (M\$)	34
Tableau A-19 Réfection des vannes de l'évacuateur de crues principal de la centrale de Menihék (projet #C) (M\$)	35
Tableau A-20 Raccordement du poste Saint-Patrick (projet #D) (M\$)	35
Tableau A-21 Mises en service des projets majeurs autorisés par Hydro-Québec (M\$)	35
Tableau A-22 Remplacement des systèmes de conduite des réseaux de transport et de distribution d'électricité (projet #A) (M\$)	36
Tableau A-23 Réseau structurant de transport en commun (RSTC) – Tramway ville de Québec (projet #B) (M\$)	36
Tableau A-24 Construction de la nouvelle centrale d'Inukjuak (projet # C) (M\$)	37
Tableau A-25 Augmentation de la puissance et intégration des énergies renouvelables de la centrale de Kuujuarapik (projet # D) (M\$)	37
Tableau A-26 Raccordement de la communauté autochtone de Kitcisakik (projet #E) (M\$)	38
Tableau A-27 Réhabilitation des digues de la centrale de Menihék (projet #F) (M\$)	38
Tableau A-28 Construction d'un simulateur de puissance (projet #G) (M\$)	39
Tableau A-29 Construction de la nouvelle centrale et du nouveau poste de Purvirnituk – plan de conversion phase 1 (projet #H) (M\$)	39
Tableau A-30 Construction de la nouvelle centrale hybride d'Aupaluk (projet #I) (M\$)	40
Tableau A-31 Remplacement des aérorefroidisseurs de la centrale thermique de Cap-Aux-Meules (projet #J) (M\$)	40
Tableau A-32 Construction d'une nouvelle centrale thermique et d'un système de stockage d'énergie à Kangiqsujuaq (projet #K) (M\$)	41
Tableau A-33 Raccordement de la nouvelle centrale à biomasse forestière d'un promoteur privé à Obedjwan (projet #L) (M\$)	41
Tableau A-34 Nouveau poste Bagotville 161-25 kV (projet #M) (M\$)	42
Tableau A-35 Nouveau poste Coteau-du-Lac et sa ligne d'alimentation (projet #N) (M\$)	42
Tableau A-36 Construction d'un corridor d'énergie entre les postes Dorval et Laurent (projet #O) (M\$)	43
Tableau A-37 IMA 2.0 – Pérennité du parc (projet #P) (M\$)	43
Tableau A-38 Raccordement du parc éolien privé de Grosse-île (PEDGI) et ajout d'un système de stockage par batterie (projet #Q) (M\$)	44

1. Revenus requis

1.1. Revenus requis et composantes

1 L'établissement des revenus requis pour le cycle tarifaire 2026-2028 repose sur une approche
2 rigoureuse fondée sur le coût de service, elle-même issue d'un exercice approfondi de
3 planification financière. Cette démarche s'inscrit pleinement dans les orientations stratégiques
4 et opérationnelles de l'entreprise, tout en répondant aux besoins spécifiques du Distributeur.

5 Le Distributeur souhaite réitérer devant la Régie son engagement envers la mise en œuvre du
6 Plan d'action 2035. À cet effet, il mobilise l'ensemble de ses ressources et de son expertise
7 afin d'atteindre les cibles fixées. L'intégration de mesures d'efficacité a permis de contenir les
8 coûts associés à ce plan, assurant ainsi le maintien de tarifs abordables pour la clientèle.

9 Le tableau ci-dessous illustre l'évolution des revenus requis du Distributeur.

Tableau 1
Évolution des revenus requis du Distributeur (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	10 844,1	11 516,1	11 932,4	12 063,2	12 488,9	13 156,5	1 640,4
Achats d'électricité	7 718,3	8 372,9	8 789,2	8 833,0	9 144,3	9 660,7	1 287,8
Patrimoniale	5 528,3	5 886,2	5 904,0	6 060,7	6 223,2	6 354,2	468,0
Postpatrimoniale	2 028,9	2 419,0	2 728,1	2 622,2	2 768,3	3 145,2	726,2
Tarif de gestion de la consommation	48,7	-	54,3	-	-	-	-
Ajustement des contrats spéciaux	98,4	60,8	96,9	144,5	141,8	144,0	83,2
Achats d'électricité en réseaux non reliés	14,0	6,9	5,8	5,6	11,0	17,2	10,3
Service de transport	3 125,8	3 143,2	3 143,2	3 230,2	3 344,6	3 495,8	352,6
Charge locale	3 089,7	3 143,2	3 143,2	3 208,7	3 344,6	3 495,8	352,6
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	36,1	-	-	21,5	-	-	-
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 112,6	3 471,5	3 317,9	3 701,3	4 057,8	4 338,0	866,5
Charges d'exploitation	1 944,6	1 913,9	1 926,9	2 001,8	2 095,3	2 151,6	237,8
Élaborer des stratégies	1,3	1,2	1,0	0,7	0,6	0,6	(0,6)
Ventes à l'exportation et développement de marchés	1,3	1,2	1,0	0,7	0,6	0,6	(0,6)
Planifier et prioriser	6,8	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	0,8
Gestion des approvisionnements en électricité	6,8	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	0,8
Concevoir et construire	119,3	127,4	131,1	134,0	146,1	148,7	21,3
Gestion des actifs et planification du portefeuille d'investissements	6,2	5,5	7,1	7,3	7,9	8,3	2,8
Conception et évolution du système énergétique et infrastructures	35,8	35,9	38,8	40,8	47,7	46,6	10,7
Expertise et soutien technique aux opérations	77,3	86,0	85,2	85,9	90,5	93,9	7,9
Exploiter et commercialiser	1 702,4	1 646,0	1 663,2	1 744,2	1 831,0	1 896,2	250,2
Expérience client et commercialisation	629,3	680,4	701,0	704,1	718,9	739,8	59,4
Contrôle des mouvements d'énergie et exploitation des réseaux	47,1	50,9	56,8	59,3	63,0	68,4	17,5
Service technique et intégration réseau	24,1	39,0	27,2	31,0	32,6	32,8	(6,3)
Opération et maintenance	795,6	678,8	655,9	718,6	757,1	784,8	106,0
Mesurage	90,7	86,8	102,4	106,4	123,5	130,9	44,1
Exploitation des réseaux autonomes	115,6	110,1	120,0	124,8	135,8	139,5	29,5
Facturation interne et autres cheminements directs	99,3	150,4	108,5	112,5	118,7	119,0	(31,4)
Couverture des charges d'exploitation non allouée par activités	-	(38,0)	-	-	-	-	38,0
Efficacité additionnelle non attribuée par activités	-	-	-	(11,7)	(23,6)	(35,7)	(35,7)
Rendement sur les actifs utilisés par les activités de soutien	15,5	21,5	17,5	16,3	16,4	16,6	(4,9)

(suite du tableau à la page suivante)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Autres charges	919,6	1 007,1	1 011,4	1 101,0	1 257,8	1 411,6	404,4
2 Achats de combustible	116,2	125,4	130,7	126,4	125,5	130,4	5,0
3 Amortissement	681,2	750,9	754,6	841,2	989,3	1 129,8	379,0
4 Immobilisations corporelles en exploitation	488,1	518,5	510,3	518,4	545,9	584,8	66,3
5 Actifs incorporels en exploitation	27,7	21,9	22,1	20,0	21,8	39,9	18,0
6 Contrat de location-acquisition	3,5	10,6	9,1	11,6	16,1	16,3	5,7
7 Contributions internes	48,8	56,6	55,5	56,8	80,2	85,7	29,1
8 Actifs réglementaires	87,3	124,1	131,3	203,5	282,2	363,6	239,6
9 Retraits d'actifs	8,4	5,1	9,5	8,0	17,3	10,4	5,3
10 Éléments hors base de tarification	17,4	14,1	16,7	23,0	25,8	29,2	15,1
11 Taxes	120,1	127,5	123,0	128,7	137,1	143,9	16,4
12 Taxe sur les services publics	60,3	67,6	63,2	68,8	77,2	84,0	16,4
13 Taxes municipales et scolaires	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	-
14 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	-
15 Rendement - Bornes de recharge	2,1	3,4	3,1	4,8	5,9	7,4	4,0
16 Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	(238,4)	(277,7)	(293,4)	(324,3)	(335,0)	(363,6)	(85,9)
17 Coût de retraite	(258,0)	(298,8)	(312,3)	(343,5)	(354,4)	(383,9)	(85,1)
18 Coût des autres régimes	19,6	21,1	18,9	19,2	19,4	20,3	(0,8)
19 Frais corporatifs	44,7	53,8	48,9	48,7	51,1	53,3	(0,5)
20 Revenus autres que ventes d'électricité	(159,4)	(161,8)	(170,1)	(177,3)	(206,2)	(241,0)	(79,2)
21 Revenus de facturation externe	(116,3)	(119,1)	(123,2)	(130,2)	(155,5)	(188,1)	(69,0)
22 Revenus de facturation interne	(43,1)	(42,7)	(46,9)	(47,1)	(50,7)	(52,8)	(10,1)
23 Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	15,4	25,6	18,1	17,6	17,9	19,7	(5,9)
24 Compensation réseaux municipaux¹	-	-	-	20,1	25,5	31,1	31,1
25 RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	586,3	910,6	776,1	1 013,6	1 151,4	1 275,3	364,7
26 Coût des capitaux empruntés	444,0	480,1	489,2	527,5	593,8	656,4	176,2
27 Coût des capitaux propres	142,3	430,5	286,9	486,1	557,6	619,0	188,5
28 Base de tarification (moyenne 13 soldes mensuels)	13 471,5	15 000,8	15 319,2	16 937,5	19 429,4	21 567,5	6 566,7
29 Coût moyen pondéré du capital	4,352%	6,071%	5,066%	5,984%	5,926%	5,913%	-0,157%
30 Coût de la dette	5,070%	4,924%	4,913%	4,791%	4,702%	4,682%	-0,242%
31 Taux de rendement des capitaux propres	3,018%	8,200%	5,350%	8,200%	8,200%	8,200%	0,000%
32							
33 REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR	13 956,7	14 987,6	15 250,3	15 764,5	16 546,8	17 494,5	2 506,9

¹ Article 52.1.1 LRE et articles 158 et 160 Loi sur la gouvernance responsable.

Le Distributeur demande à la Régie d'approuver les revenus requis de 15 764,5 M\$ pour l'année 2026, de 16 546,8 M\$ pour l'année 2027 et de 17 494,5 M\$ pour l'année 2028.

1.2. Approvisionnements et achats d'électricité

- 1 Le détail des approvisionnements en électricité pour les années 2024 à 2028, ainsi que les
- 2 coûts associés, est présenté à la pièce HQD-2, Document 1.

1.3. Services de transport

- 3 Le tableau 2 présente le détail du coût de service de transport sur la période 2024 à 2028.

Tableau 2
Évolution du service de transport (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)
1 Tarif de transport estimé à l'égard de la charge locale	3 089,7	3 143,2	3 143,2	3 208,7	3 344,6	3 495,8
2 Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	36,1	-	-	21,5	-	-
3 Total	3 125,8	3 143,2	3 143,2	3 230,2	3 344,6	3 495,8

- 4 En conformité à la décision D-2007-012, le Distributeur projette son coût de transport
- 5 applicable au coût de service de l'année témoin selon sa meilleure estimation. Pour les années

1 témoins 2026, 2027 et 2028, la prévision retenue par le Distributeur s'appuie sur le coût de la
 2 charge locale ajusté des revenus de point à point du Transporteur, soit 3 230,2 M\$ pour
 3 l'année témoin 2026, 3 344,6 M\$ pour l'année témoin 2027 et 3 495,8 M\$ pour l'année témoin
 4 2028¹.

1.4. Charges d'exploitation

5 Les charges d'exploitation en distribution sont établies dans le dossier R-4305-2025², à
 6 l'exception de celles de la sous-activité Efficacité énergétique et gestion de la demande de
 7 puissance qui font l'objet de la présente demande à la pièce HQD-2, Document 2.2, telles que
 8 présentées au tableau 3 ci-dessous.

Tableau 3
Évolution des charges d'exploitation (M\$)

	Année historique 2024	2025		Année témoin 2026	Année témoin 2027	Année témoin 2028
		D-2025-022	Année de base			
1 Charges d'exploitation en Distribution présentées au dossier R-4305-2025	1 883,6	1 806,7	1 848,5	1 926,4	2 022,2	2 080,5
2 (+) Coût complet de la sous-activité Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	61,0	101,2	78,4	75,4	73,0	71,1
3 (+) Facturation interne et autres cheminements directs de la sous-activité Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	-	6,0	-	-	-	-
4 Charges d'exploitation en Distribution pour fin d'établissement des revenus requis	1 944,6	1 913,9	1 926,9	2 001,8	2 095,3	2 151,6

1.5. Autres charges

9 Le tableau 4 présente l'évolution des Autres charges sur la période 2024 à 2028.

Tableau 4
Évolution des autres charges (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Achats de combustible	116,2	125,4	130,7	126,4	125,5	130,4	5,0
2 Amortissement	681,2	750,9	754,6	841,2	989,3	1 129,8	379,0
3 Taxes	120,1	127,5	123,0	128,7	137,1	143,9	16,4
4 Rendement - Bornes de recharge ¹	2,1	3,4	3,1	4,8	5,9	7,4	4,0
5 Total	919,6	1 007,1	1 011,4	1 101,0	1 257,8	1 411,6	404,4

¹ Voir HQD-4, document 1, tableau 26

1.5.1. Achats de combustibles

10 Le tableau 5 présente le détail des coûts et des volumes de combustible sur la période 2024
 11 à 2028.

¹ R-4306-2025, pièce HQT-6, Document 1, tableau 1.

² L'évolution des charges d'exploitation en distribution est présentée à la pièce HQTD-4, Document 1, section 4.2 du dossier R-4305-2025.

Tableau 5
Détail des coûts et des volumes de combustible

	2024		2025				2026		2027		2028		Variation 2028 vs Autorisé 2025	
	Réel		Autorisé		Année de base		Année témoin		Année témoin		Année témoin		(7) = (6) - (2)	
	(1)	(1)	(2)	(2)	(3)	(3)	(4)	(4)	(5)	(5)	(6)	(6)	(7)	(7)
	M\$	M litres	M\$	M litres	M\$	M litres	M\$	M litres	M\$	M litres	M\$	M litres	M\$	M litres
1 Combustibles - Réseaux autonomes	98,5	74,1	107,7	75,1	109,6	75,5	110,7	79,2	109,8	75,6	113,2	72,8	5,4	(2,3)
2 Compensation mazout - PUEÉ	17,7		17,6		21,2		15,7		15,7		17,2		(0,4)	
3 TOTAL DES ACHATS DE COMBUSTIBLE	116,2	74,1	125,4	75,1	130,7	75,5	126,4	79,2	125,5	75,6	130,4	72,8	5,0	(2,3)

1 Le Distributeur évalue ses achats de combustible pour l'année 2028 à 130,4 M\$, soit un
2 montant supérieur de 5,0 M\$ à celui de l'autorisé 2025 s'élevant à 125,4 M\$.

3 L'augmentation s'explique principalement par la hausse des coûts des émissions de gaz à
4 effet de serre liés à la centrale des Îles-de-la-Madeleine (Cap-aux-Meules) ainsi qu'à
5 l'augmentation de la taxe carbone incorporée dans les prix des combustibles. Ceci est dû à la
6 forte augmentation depuis quelques années du prix des droits d'émissions issus des ventes
7 aux enchères tenues entre le Ministère du Développement durable, de l'Environnement et de
8 la Lutte contre les changements climatiques (MDDELCC) et le *California Air Resources Board*.

9 De plus, afin de respecter le règlement concernant le Système de plafonnement et d'échange
10 de droits d'émission de gaz à effet de serre du Québec (SPEDE), le coût du combustible inclut
11 le coût des émissions de gaz à effet de serre liées à la centrale Cap-aux-Meules, estimé à
12 6,2 M\$, 10,5 M\$ et 11,3 M\$ pour les années 2026, 2027 et 2028 respectivement.

13 Conformément à la décision D-2013-037, la figure 1 présente l'évolution historique du prix du
14 pétrole WTI au cours de la dernière année et le tableau 6 présente le prix moyen du pétrole
15 WTI observé pour 2024 ainsi que ceux prévus pour 2025, 2026, 2027 et 2028.

Figure 1
Évolution historique du prix des combustibles

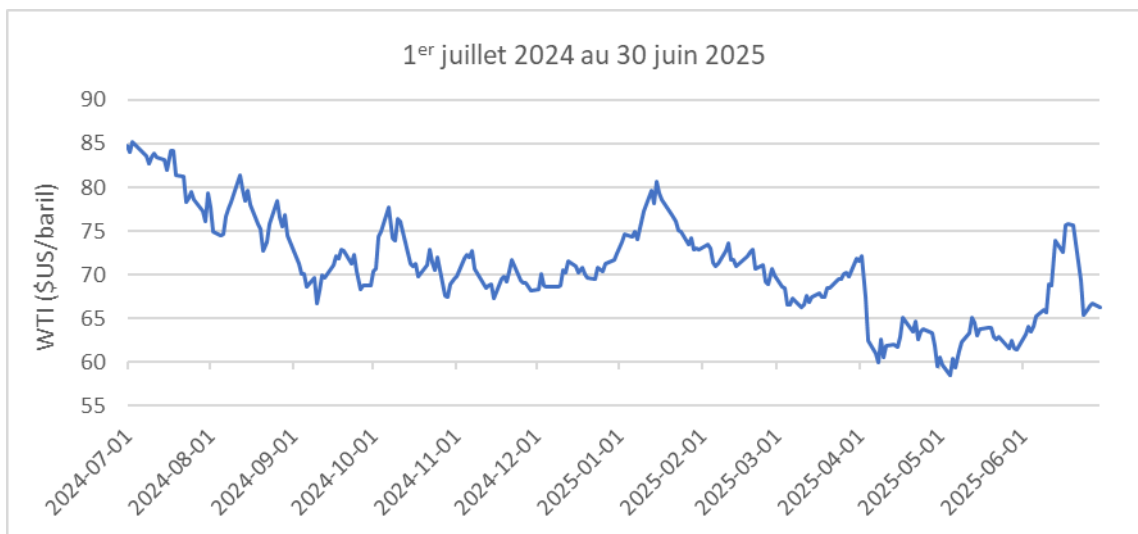


Tableau 6
Comparaison des prix du baril de pétrole WTI

	WTI en \$US/baril
Année historique 2024 Prix moyen réel observé en 2024	76,6
Année de base 2025 Réal et Prévisions S&P Global ³	69,2
Année témoin 2026 Prévisions S&P Global ⁴	63,9
Année témoin 2027 Prévisions S&P Global ⁴	65,4
Année témoin 2028 Prévisions S&P Global ⁴	68,8

1.5.2. Amortissement

- 1 Le tableau 7 présente le détail de la charge d'amortissement pour la période de 2024 à 2028.

Tableau 7
Évolution de l'amortissement (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Inclus à la base de tarification	663,8	736,8	737,9	818,2	963,5	1 100,6	363,8
2 Immobilisations corporelles en exploitation	488,1	518,5	510,3	518,4	545,9	584,8	66,3
3 Actifs incorporels en exploitation	27,7	21,9	22,1	20,0	21,8	39,9	18,0
4 Contrats de location-acquisition	3,5	10,6	9,1	11,6	16,1	16,3	5,7
5 Contributions internes	48,8	56,6	55,5	56,8	80,2	85,7	29,1
6 Actifs réglementaires	87,3	124,1	131,3	203,5	282,2	363,6	239,6
7 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	76,6	89,0	99,3	129,8	165,6	202,6	113,6
8 Aide financière REM	7,1	12,2	11,4	12,2	12,2	12,2	0,0
9 Maîtrise de la végétation	-	17,1	17,8	58,5	101,7	145,1	128,0
10 Autres actifs réglementaires	3,5	5,8	2,9	3,0	2,8	3,8	(2,0)
11 Retrait d'actifs	8,4	5,1	9,5	8,0	17,3	10,4	5,3
12 Hors base de tarification	17,4	14,1	16,7	23,0	25,8	29,2	15,1
13 Radiation de projets	8,9	7,0	7,0	10,0	10,0	10,0	3,0
14 Autres contributions	2,2	-	-	-	-	-	-
15 Actifs non réglementaires (bornes)	4,3	6,6	6,7	10,0	12,8	16,2	9,6
16 Retrait d'actifs	2,0	0,5	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5
17 Total	681,2	750,9	754,6	841,2	989,3	1 129,8	379,0

- 2 La croissance de la charge d'amortissement est attribuable principalement aux nouvelles
3 mises en service des immobilisations corporelles et des actifs réglementaires.

1.5.3. Taxes

- 4 Le tableau 8 présente l'évolution des taxes pour la période de 2024 à 2028.

³ Réel pour les mois de janvier à avril et prévisionnel de mai à décembre 2025. Prévisionnel: S&P Global Market Intelligence, North America Long-term Tables, First Quarter 2025 Forecast.

⁴ S&P Global Market Intelligence, North America Long-term Tables, First Quarter 2025 Forecast.

Tableau 8
Évolution des taxes (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D- 2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Services publics	60,3	67,6	63,2	68,8	77,2	84,0	16,4
2 Municipales et scolaires	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	-
3 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE) ¹	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	-
4 Total	120,1	127,5	123,0	128,7	137,1	143,9	16,4

¹Montant prévu conformément au Décret 1150-2018 datant du 15 août 2018

1 La croissance de la taxe sur les services publics est attribuable aux nouvelles mises en
2 service.

1.6. Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs

3 Le coût de retraite ainsi que le coût des autres régimes pour le Distributeur sont établis dans
4 le dossier R-4305-2025 (voir la section 5 de la pièce HQTD-4, Document 1).

1.7. Frais corporatifs

5 Les frais corporatifs sont établis dans le dossier R-4305-2025 (voir les sections 6.1 et 6.3 de
6 la pièce HQTD-4, Document 1).

1.8. Revenus autres que ventes d'électricité

7 Le tableau 9 présente le détail des Revenus autres que ventes d'électricité pour la période de
8 2024 à 2028.

Tableau 9
Évolution des revenus autres que ventes d'électricité (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Revenus de facturation externe	116,3	119,1	123,2	130,2	155,5	188,1	69,0
2 Frais d'administration	36,5	38,0	39,0	40,0	41,8	43,7	5,7
3 Ventes d'attributs environnementaux	25,6	20,0	22,3	21,0	24,0	24,0	4,0
4 Frais de gestion et d'ouverture de dossier	3,6	3,7	3,6	3,4	3,2	2,9	(0,8)
5 Frais de mise sous tension	15,9	16,9	17,1	17,4	18,1	18,6	1,7
6 Frais d'interruption de service	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	(0,1)
7 Frais d'inspection - vol d'électricité	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-
8 Frais de recharge aux bornes	12,4	17,9	19,1	33,1	53,1	83,7	65,8
9 Revenus d'unités de conformité - RCP	2,4	8,3	4,7	-	-	-	(8,3)
10 Revenus provenant de la vente d'actifs	16,8	10,8	13,7	11,8	11,8	11,8	1,0
11 Divers	2,7	3,1	3,2	3,1	3,0	3,0	(0,0)
12 Revenus de facturation interne	43,1	42,7	46,9	47,1	50,7	52,8	10,1
13 Location de conduits et pose d'attaches	4,4	2,9	4,4	4,5	4,5	4,6	1,7
14 Facturation de l'électricité aux entités affiliées	38,7	39,8	42,5	42,6	46,2	48,2	8,4
15 REVENUS AUTRES QUE VENTES D'ÉLECTRICITÉ	159,3	161,8	170,1	177,3	206,2	241,0	79,2

Frais d'administration

1 Les frais d'administration s'élèvent à 43,7 M\$ pour 2028 comparativement au montant de
2 38,0 M\$ pour l'année autorisée 2025. Le Distributeur maintient une gestion active des comptes
3 à recevoir, toutefois une augmentation des frais d'administration est anticipée pour tenir
4 compte de la croissance prévue des ventes.

Ventes d'attributs environnementaux

5 Les ventes d'attributs environnementaux consistent aux revenus tirés de la vente, sur les
6 marchés volontaires, de certificats d'énergie renouvelable (CER) issus des contrats d'achat
7 d'électricité de long terme du Distributeur.

8 Les revenus atteignant 24 M\$ en 2028 sont évalués en fonction du niveau estimé des ventes
9 et des prix actuels transigés et attendus dans un marché relativement nouveau et volatil.
10 L'augmentation de 4 M\$ comparativement à l'année autorisée 2025 est principalement due à
11 la mise en service des parcs éoliens issus des appels d'offres 2021-01 de 480 MW et 2021-02
12 de 300 MW.

Frais de recharge aux bornes

13 L'augmentation des frais de recharge aux bornes à 83,7 M\$ pour l'année témoin 2028
14 comparativement à 17,9 M\$ pour l'année autorisée 2025 s'explique principalement par l'ajout
15 de nouvelles bornes dont le nombre total passera de 1 371 à 2 053 sur cette période comme
16 mentionné déjà l'an passé, ainsi que par l'offre accrue de bornes plus puissantes de 180 kW
17 et 350 kW permettant de générer des revenus unitaires plus élevés par kWh et, enfin, par un
18 accroissement significatif du taux de fréquentation lié au nombre de véhicules électriques en
19 circulation au Québec.

Revenus d'unités de conformité – Règlement sur les combustibles propres (RCP)

20 Le Distributeur rappelle que la recharge de véhicules électriques permet de générer et
21 commercialiser des unités de conformité (UC)⁵ qui représentent une source de revenus pour
22 le Distributeur.

23 Des UC ont été générées depuis 2022 par le Distributeur et les revenus issus de la vente de
24 ces UC ont été de 2,4 M\$ pour 2024 et estimés à 4,7 M\$ pour l'année 2025. Aucun revenu
25 n'est prévu pour les années témoins en raison de l'incertitude entourant le contexte
26 économique actuel et le maintien du Règlement sur les combustibles propres pour les années
27 à venir.

1.9. Rabais sur ventes – Ménages à faible revenu

28 Le tableau 10 présente le détail de la composante Rabais sur ventes – MFR pour la période
29 de 2024 à 2028.

⁵ R-4270-2024, pièce HQD-4, Document 1 ([B-0047](#)), section 2.2 de l'annexe B.

Tableau 10
Évolution du rabais sur ventes – MFR (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Rabais sur ventes - MFR	15,4	25,6	18,1	17,6	17,9	19,7	(5,9)

1 Le rabais sur ventes correspond au soutien à la consommation courante qui découle des
2 ententes personnalisées pour les MFR. L'écart entre le montant du rabais sur ventes de
3 l'année témoin 2028 et le montant de l'année autorisée 2025 s'explique par la révision à la
4 baisse du nombre de participants, à la suite de l'élargissement temporaire des seuils de faible
5 revenu, la clientèle étant moins en difficulté de paiement que ce qui avait été prévu. Il est à
6 noter que la poursuite de l'élargissement temporaire des seuils à faible revenu a été prise en
7 compte jusqu'à l'année témoin 2028.

1.10. Rendement sur la base de tarification

8 Le tableau 11 présente l'évolution du rendement sur la base de tarification sur l'horizon 2024
9 à 2028. Les paramètres financiers de ce tableau sont établis dans le dossier R-4305-2025 et
10 leur détail est présenté à la section 2 de la pièce HQT-D-3, Document 1 de ce même dossier,
11 alors que les bases de tarification sont présentées à la section 5 de l'annexe A.

Tableau 11
Évolution du rendement sur la base de tarification (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Coût des capitaux empruntés	444,0	480,1	489,2	527,5	593,8	656,4	176,2
2 Coût des capitaux propres	142,3	430,5	286,9	486,1	557,6	619,0	188,5
3 Base de tarification (moyennes 13 soldes mensuels)	13 471,5	15 000,8	15 319,2	16 937,5	19 429,4	21 567,5	6 566,7
4 Coût moyen pondéré du capital	4,352%	6,071%	5,066%	5,984%	5,926%	5,913%	-0,157%
5 Coût de la dette	5,070%	4,924%	4,913%	4,791%	4,702%	4,682%	-0,242%
6 Taux de rendement sur les capitaux propres	3,018%	8,200%	5,350%	8,200%	8,200%	8,200%	0,000%
7 Total	586,3	910,6	776,1	1 013,6	1 151,4	1 275,3	364,7

2. Base de tarification – Établissement, évolution et composantes

12 Pour ce qui concerne le Distributeur, la *Loi sur la gouvernance responsable* n'amène pas de
13 modifications à l'établissement de la base de tarification. En effet, aux fins d'établir la base de
14 tarification (article 49 de la LRÉ), sont présumés prudemment acquis et utiles les actifs
15 destinés au transport d'électricité lorsque la Régie a autorisé un projet en vertu des
16 paragraphes 1° ou 2° du premier alinéa de l'article 73 de la LRÉ et les actifs destinés à la
17 distribution d'électricité⁶. Ainsi, comme dans le dossier R-4270-2024, le Distributeur présente

⁶ Article 50 de la LRÉ. La définition de « réseau de distribution d'électricité » a également été actualisée (Article 2 de la LRÉ).

- 1 l'information requise permettant de renseigner la Régie sur le caractère prudemment acquis
2 et utile des actifs destinés à la distribution.

2.1. Évolution et composantes de la base de tarification des années 2024 à 2028

- 3 Les tableaux suivants présentent de façon sommaire le solde de fin d'année des bases de
4 tarification 2024 à 2028 de même que l'évolution sur la période 2024 à 2028. Le détail de
5 l'évolution des différentes composantes de la base de tarification se retrouve aux sections 1 à
6 4 de l'Annexe A.

Tableau 12
Soldes de fin 2024-2028 de la base de tarification (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Immobilisations corporelles en exploitation	11 272,8	11 788,7	11 896,1	12 614,9	13 841,6	15 048,8	3 260,1
2 Actifs incorporels	152,0	172,0	149,3	176,7	331,0	333,0	161,0
3 Contrats de location-acquisition	280,6	359,1	313,2	402,1	397,6	391,3	32,2
4 Contributions internes	1 659,3	1 600,7	1 629,0	2 486,4	2 626,6	3 404,1	1 803,4
5 Actifs réglementaires	1 061,8	1 542,5	1 787,9	2 417,4	2 979,8	3 488,0	1 945,5
6 Autres actifs	1,4	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7 Fonds de roulement	413,0	356,6	501,3	772,1	799,2	804,6	448,0
8 Total	14 840,9	15 819,6	16 276,8	18 869,7	20 975,8	23 469,7	7 650,1

Tableau 13
Évolution de la base de tarification de l'année réelle 2024 (M\$)

	31 déc 2023 (1)	Mises en service (2)	Amortissement (3)	Retraits (4)	Autres (5)	31 déc 2024 (6) = (1) à (5)
1 Immobilisations corporelles en exploitation	10 547,9	1 047,9	(488,1)	(8,3)	Note 1 173,3	11 272,8
2 Actifs incorporels	152,7	39,5	(27,7)	-	Note 2 (12,5)	152,0
3 Contrats de location-acquisition	52,8	231,5	(3,5)	(0,1)	-	280,6
4 Contributions internes	1 413,8	294,3	(48,8)	-	-	1 659,3
5 Actifs réglementaires	675,1	475,1	(87,3)	-	(1,1)	1 061,8
6 Autres actifs	4,8	-	-	-	Note 3 (3,4)	1,4
7 Fonds de roulement	289,1	-	-	-	Note 4 123,9	413,0
8 Total	13 136,2	2 088,4	(655,4)	(8,4)	280,2	14 840,9

Note 1 : Réévaluation à la hausse des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations des réseaux autonomes 169,1 M\$
 Note 2 : Décomptabilisation des droits de GES
 Note 3 : Amortissement de l'infonuaque imputé aux charges d'exploitation
 Note 4 : Ajustement de l'encaisse et des stocks

Tableau 14
Évolution de la base de tarification de l'année autorisée 2025 (M\$)

	31 déc 2024 (1)	Mises en service (2)	Amortissement (3)	Retraits (4)	Autres (5)	31 déc 2025 (6) = (1) à (5)
1 Immobilisations corporelles en exploitation	11 280,2	1 032,0	(518,5)	(5,1)	-	11 788,7
2 Actifs incorporels	158,5	35,4	(21,9)	-	-	172,0
3 Contrats de location-acquisition	306,8	62,9	(10,6)	-	-	359,1
4 Contributions internes	1 651,8	5,4	(56,6)	-	-	1 600,7
5 Actifs réglementaires	1 033,7	632,9	(124,1)	-	-	1 542,5
6 Autres actifs	1,4	-	-	-	Note 1 (1,4)	0,0
7 Fonds de roulement	330,1	-	-	-	26,5	356,6
8 Total	14 762,7	1 768,7	(731,7)	(5,1)	25,1	15 819,6

Note 1 : Amortissement de l'infonuagique imputé aux charges d'exploitation

Tableau 15
Évolution de la base de tarification de l'année de base 2025 (M\$)

	31 déc 2024 (1)	Mises en service (2)	Amortissement (3)	Retraits (4)	Autres (5)	31 déc 2025 (6) = (1) à (5)
1 Immobilisations corporelles en exploitation	11 272,8	1 135,9	(510,3)	(9,5)	7,3	11 896,1
2 Actifs incorporels	152,0	19,4	(22,1)	-	-	149,3
3 Contrats de location-acquisition	280,6	41,6	(9,1)	-	-	313,2
4 Contributions internes	1 659,3	25,3	(55,5)	-	-	1 629,0
5 Actifs réglementaires	1 061,8	857,4	(131,3)	-	-	1 787,9
6 Autres actifs	1,4	-	-	-	Note 1 (1,4)	(0,0)
7 Fonds de roulement	413,0	-	-	-	Note 2 88,3	501,3
8 Total	14 840,9	2 079,5	(728,4)	(9,5)	94,2	16 276,8

Note 1 : Amortissement de l'infonuagique imputé aux charges d'exploitation (Voir HQTD-3, Document 1, section 1.1.3)

Note 2 : Ajustement de l'encaisse et des stocks

Tableau 16
Évolution de la base de tarification de l'année témoin 2026 (M\$)

	31 déc 2025 (1)	Mises en service (2)	Amortissement (3)	Retraits (4)	Autres (5)	31 déc 2026 (6) = (1) à (5)
1 Immobilisations corporelles en exploitation	11 896,1	1 245,2	(518,4)	(8,0)	-	12 614,9
2 Actifs incorporels	149,3	47,4	(20,0)	-	-	176,7
3 Contrats de location-acquisition	313,2	100,6	(11,6)	-	-	402,1
4 Contributions internes	1 629,0	914,2	(56,8)	-	-	2 486,4
5 Actifs réglementaires	1 787,9	833,0	(203,5)	-	-	2 417,4
6 Autres actifs	(0,0)	-	-	-	-	(0,0)
7 Fonds de roulement	501,3	-	-	-	Note 1 270,8	772,1
8 Total	16 276,8	3 140,3	(810,2)	(8,0)	270,8	18 869,7

Note 1 : Ajustement de l'encaisse et des stocks

Tableau 17
Évolution de la base de tarification de l'année témoin 2027 (M\$)

	31 déc 2026 (1)	Mises en service (2)	Amortissement (3)	Retraits (4)	Autres (5)	31 déc 2027 (6) = (1) à (5)
1 Immobilisations corporelles en exploitation	12 614,9	1 789,8	(545,9)	(17,3)	-	13 841,6
2 Actifs incorporels	176,7	209,8	(21,8)	-	Note 1 (33,7)	331,0
3 Contrats de location-acquisition	402,1	11,5	(16,1)	-	-	397,6
4 Contributions internes	2 486,4	220,5	(80,2)	-	-	2 626,6
5 Actifs réglementaires	2 417,4	844,6	(282,2)	-	-	2 979,8
6 Autres actifs	(0,0)	-	-	-	-	(0,0)
7 Fonds de roulement	772,1	-	-	-	Note 2 27,1	799,2
8 Total	18 869,7	3 076,3	(946,2)	(17,3)	(6,6)	20 975,8

Note 1 : Décomptabilisation des droits d'émissions de GES
Note 2 : Ajustement de l'encaisse et des stocks

Tableau 18
Évolution de la base de tarification de l'année témoin 2028 (M\$)

	31 déc 2027 (1)	Mises en service (2)	Amortissement (3)	Retraits (4)	Autres (5)	31 déc 2028 (6) = (1) à (5)
1 Immobilisations corporelles en exploitation	13 841,6	1 802,4	(584,8)	(10,4)	-	15 048,8
2 Actifs incorporels	331,0	41,9	(39,9)	-	-	333,0
3 Contrats de location-acquisition	397,6	10,0	(16,3)	-	-	391,3
4 Contributions internes	2 626,6	863,1	(85,7)	-	-	3 404,1
5 Actifs réglementaires	2 979,8	871,8	(363,6)	-	-	3 488,0
6 Autres actifs	(0,0)	-	-	-	-	(0,0)
7 Fonds de roulement	799,2	-	-	-	Note 1 5,4	804,6
8 Total	20 975,8	3 589,2	(1 090,3)	(10,4)	5,4	23 469,7

Note 1 : Ajustement de l'encaisse et des stocks

2.1.1. Présentation des mises en service

- 1 Le tableau 19 présente les mises en service des actifs sur la période 2024 à 2028.

Tableau 19
Mises en service des actifs pour la période 2024-2028 (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Excluant les projets majeurs (incluant les contrats de location)	1 200,5	970,5	1 004,8	1 130,7	1 246,0	1 333,1	362,6
2 Maintien des actifs	334,1	381,9	332,4	463,8	522,8	511,2	129,4
3 Amélioration de la qualité	4,9	0,9	8,3	12,2	3,3	3,8	2,9
4 Respect des exigences	68,0	75,5	61,4	68,5	81,1	95,1	19,6
5 Croissance	793,6	512,3	602,6	586,2	638,8	723,1	210,8
6 Projets majeurs (incluant les contrats de location)	165,7	166,9	220,4	315,5	817,8	567,5	400,6
7 Mises en service des projets > 10 M\$ autorisés par la Régie	41,0	29,5	44,3	32,9	21,5	4,3	(25,2)
8 Mises en service des projets > 25 M\$ initiés après l'entrée en vigueur de la Loi sur la simplification	124,7	137,4	176,1	282,6	796,4	563,2	425,8
9 Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(47,3)	(7,0)	(28,3)	(53,0)	(52,7)	(46,4)	(39,4)
10 Contributions internes Note 1	294,3	5,4	25,3	914,2	220,5	863,1	857,7
11 Actifs réglementaires	475,1	632,9	857,4	833,0	844,6	871,8	238,9
12 Total	2 088,4	1 768,7	2 079,5	3 140,3	3 076,3	3 589,2	1 820,4

Note 1 : Principalement les Projets en croissance du Transporteur dont l'établissement de la contribution est détaillée à la pièce HQT-2 Document 2, section 5

Mises en service des projets excluant les projets majeurs

1 Les projets contenus dans ces catégories sont principalement liés à la capacité en heures
 2 disponibles au sein d'Hydro-Québec. Ils découlent des investissements sous-jacents qui sont
 3 qualifiés de masse puisqu'ils sont constitués d'un amalgame de petits projets de courte durée.
 4 Les mises en service découlent de projets de croissance de la clientèle, de réparations
 5 causées par des événements météorologiques ou de son Plan de fiabilité et de résilience. Une
 6 grande portion des coûts mis en service est constituée de prestations de travail interne
 7 capitalisées. La stratégie et la priorisation des projets qui seront mis en service sont exposées
 8 à la section 2.1 de la pièce HQT-D-2, Document 2.1 du dossier R-4305-2025.

9 Le tableau 20 présente le détail des mises en service de la catégorie Maintien des actifs.

Tableau 20

Mises en service de la catégorie Maintien des actifs pour la période 2024-2028 (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Réseau de distribution	248,0	266,1	245,9	313,4	357,5	402,2	136,1
2 Réseaux autonomes	8,3	56,1	28,8	70,8	110,5	54,3	(1,8)
3 Équipements de mesurage	25,3	29,7	31,7	32,9	30,5	28,8	(0,9)
4 Logiciels	24,9	21,3	6,3	30,5	7,8	7,8	(13,5)
5 Autres actifs	27,6	8,6	19,7	16,2	16,5	18,2	9,6
6 Total	334,1	381,9	332,4	463,8	522,8	511,2	129,4

10 La croissance des mises en service provient principalement de la sous-catégorie Réseau de
 11 distribution et découle de la stratégie réseau du Distributeur.

12 Le tableau 21 présente le détail des mises en service de la catégorie Amélioration de la qualité.

Tableau 21

**Mises en service de la catégorie Amélioration de la qualité
pour la période 2024-2028 (M\$)**

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Logiciels	4,8	-	5,4	5,8	-	-	-
2 Autres	0,1	0,9	3,0	6,4	3,3	3,8	2,9
3 Total	4,9	0,9	8,3	12,2	3,3	3,8	2,9

13 La croissance des mises en service provient principalement de la sous-catégorie autres et est
 14 liée à des projets de résilience du réseau qui ont pour objectif de rendre le réseau de
 15 distribution plus robuste.

16 Le tableau 22 présente le détail des mises en service de la catégorie Respect des exigences.

Tableau 22
Mises en service de la catégorie Respect des exigences pour la période 2024-2028
(M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Demandes de tiers	42,8	37,4	29,3	25,7	28,0	33,6	(3,8)
2 Programme d'enfouissement	2,3	10,0	10,0	10,1	10,6	9,7	(0,3)
3 Poteaux en commun	9,1	13,7	14,3	14,8	16,4	17,7	4,0
4 Autres	13,8	14,4	7,8	17,9	26,1	34,1	19,7
5 Total	68,0	75,5	61,4	68,5	81,1	95,1	19,6

1 Le tableau 23 présente le détail des mises en service de la catégorie Croissance.

Tableau 23
Mises en service de la catégorie Croissance pour la période 2024-2028 (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Alimentation des abonnés	436,9	403,0	529,6	511,2	554,5	609,2	206,2
2 Réseau de distribution	73,8	74,3	59,2	52,1	75,2	109,1	34,9
3 Réseaux autonomes	268,9	25,2	0,5	8,6	7,6	2,4	(22,8)
4 Équipements de mesurage	13,9	9,4	13,3	14,3	1,5	2,3	(7,1)
5 Autres actifs	0,0	0,5	-	-	-	-	(0,5)
6 Total	793,6	512,3	602,6	586,2	638,8	723,1	210,7

Mises en service des projets majeurs

2 Le Distributeur présente à l'Annexe A, section 5, les projets mis en service qui ont été
3 préalablement approuvés par la Régie ainsi que les projets ayant été approuvés par Hydro-
4 Québec après l'adoption de la *Loi sur la simplification*.

Mises en service des actifs réglementaires

5 Le tableau 24 présente les mises en service réalisées pendant la période 2024 à 2028 des
6 actifs réglementaires.

Tableau 24
Mises en service des actifs réglementaires 2024-2028 (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	474,2	432,9	542,4	612,2	622,3	650,8	217,9
2 Aide financière REM	-	-	117,5	-	-	-	-
3 Maîtrise de la végétation	-	190,2	192,4	215,7	217,2	215,8	25,6
4 Autres actifs réglementaires	0,9	9,8	5,0	5,2	5,2	5,1	(4,7)
5 Total	475,1	632,9	857,4	833,0	844,6	871,8	238,9

7 Les mises en service des programmes d'ÉÉ et de la GDP correspondent aux investissements
8 présentés aux tableaux 1 et 4 de la pièce HQD-2, Document 2.2.

Le Distributeur demande à la Régie d'établir la base de tarification des années 2026 à 2028, selon la moyenne 13 soldes, comme présenté aux tableaux A-13, A-14 et A-15 de l'Annexe A.

3. Revenus requis pour le déploiement des bornes de recharge rapide en courant continu (projet BRCC)

3.1. Plan de déploiement des bornes de recharge

- 1 Le Distributeur poursuit sa stratégie de déploiement des infrastructures de recharge, laquelle
- 2 a été présentée l'an passé⁷, dont l'objectif est d'atteindre la cible de 2 530 bornes de recharge
- 3 rapide (« BRCC ») dédiées aux véhicules électriques (« VÉ ») à l'horizon 2030.
- 4 De plus, afin de soutenir le déploiement de la recharge rapide publique pour le transport lourd
- 5 et périurbain, notamment le long des axes stratégiques régionaux et interrégionaux, une aide
- 6 financière est accordée à Hydro-Québec par le gouvernement du Québec pour l'installation de
- 7 bornes destinées aux véhicules moyens et lourds (« VML »).
- 8 Le tableau 25 présente la répartition des points de recharge BRCC, par types et niveaux de
- 9 puissance, inclus dans le projet du Distributeur à l'horizon 2030.

Tableau 25
Nombre prévu de points de recharge BRCC par niveaux de puissance et caractéristiques

Nombre de points de recharge	2024 ⁽¹⁾	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Bornes pour VÉ 25 kW à 160 kW	805	841	864	824	809	801	796
Bornes pour VÉ 180 kW à 500 kW	314	527	731	988	1 232	1 480	1 722
Bornes pour VÉ autonomes	0	3	8	11	12	12	12
Total points de recharge pour VÉ	1 119	1371	1603	1823	2053	2293	2530
Bornes pour VML 180 kW à 350 kW	8	14	52	76	100	124	148
Bornes pour VML MCS	0	0	0	2	7	15	25
Total points de recharge pour VML	8	14	52	78	107	139	173

(1) Le nombre de bornes pour 2024 correspond aux données réelles

3.2. Rendement sur les actifs

- 10 Le tableau suivant présente le rendement sur les actifs associés au projet BRCC du
- 11 Distributeur.

⁷ R-4270-2024, pièce HQD-4, Document 1 (B-0047), annexe B.

Tableau 26
Rendement sur les actifs relatifs aux BRCC (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Coût des capitaux empruntés	1,1	1,8	1,6	2,5	3,0	3,8	2,0
2 Coût des capitaux propres	1,0	1,6	1,5	2,3	2,9	3,6	2,0
3 Base de tarification (moyennes 13 soldes mensuels)	34,5	55,1	51,2	79,8	99,4	125,9	70,8
4 Coût moyen pondéré du capital	6,166%	6,071%	6,063%	5,984%	5,926%	5,913%	-0,157%
5 Coût de la dette	5,070%	4,924%	4,913%	4,791%	4,702%	4,682%	-0,242%
6 Taux de rendement sur les capitaux propres	8,200%	8,200%	8,200%	8,200%	8,200%	8,200%	0,000%
7 Total	2,1	3,4	3,1	4,8	5,9	7,4	4,0

3.3. Évolution des composantes du revenu requis pour le projet BRCC

- 1 Le tableau suivant présente les composantes du revenu requis pour le projet BRCC.

Tableau 27
Impact du projet BRCC sur les revenus requis du Distributeur

	Références (1)	2026 Année témoin (2)	2027 Année témoin (3)	2028 Année témoin (4)
1 Frais de recharge aux bornes	HQD-4, document 1, tableau 9	33,1	53,1	83,7
2 Revenus d'unité de conformité - RCP	HQD-4, document 1, tableau 9	-	-	-
3 Revenus total		33,1	53,1	83,7
4 Charges d'exploitation	HQTD-4, document 1, tableau 10	14,7	18,5	22,3
5 Amortissement - actifs non réglementaires	HQD-4, document 1, tableau 7	10,0	12,8	16,2
6 Rendement - actifs non réglementaires	HQD-4, document 1, tableau 26	4,8	5,9	7,4
7 Dépenses totales		29,4	37,2	46,0
8 Impacts sur les revenus requis		(3,6)	(15,9)	(37,7)

Le Distributeur demande à la Régie d'approuver les revenus requis pour assurer l'exploitation du service public de recharge rapide pour véhicules électriques, comme présenté au tableau 27.

Annexe A – Évolution de la base de tarification 2024-2028

1. Évolution des composantes de la base de tarification

Tableau A-1
Évolution des composantes de la base de tarification (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs 2025 Autorisé (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Immobilisations corporelles en exploitation	11 272,8	11 788,7	11 896,1	12 614,9	13 841,6	15 048,8	3 260,1
2 Lignes aériennes de distribution	7 135,0	7 434,6	7 616,7	8 159,0	8 746,1	9 377,1	1 942,5
3 Lignes souterraines de distribution	2 858,1	2 969,6	2 949,6	3 074,4	3 322,2	3 517,3	547,7
4 Réseaux autonomes	819,2	943,0	902,6	990,2	1 245,7	1 459,3	516,3
5 Équipements de mesurage	494,5	454,1	454,4	453,6	637,6	844,3	390,2
6 Actifs de soutien	63,2	96,6	96,0	110,7	110,4	110,9	14,3
7 Autres actifs de réseaux	2,6	2,3	2,3	2,1	2,0	1,8	(0,5)
8 Postes de distribution	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,3	(0,3)
9 Contributions externes	(100,6)	(112,1)	(126,2)	(175,7)	(222,7)	(262,2)	(150,1)
10 Actifs incorporels	152,0	172,0	149,3	176,7	331,0	333,0	161,0
11 Logiciels	82,6	89,8	72,1	81,6	243,5	211,4	121,6
12 Autres actifs incorporels	69,4	82,1	77,2	95,0	87,5	121,5	39,4
13 Contrats de location-acquisition	280,6	359,1	313,2	402,1	397,6	391,3	32,2
15 Contributions internes	1 659,3	1 600,7	1 629,0	2 486,4	2 626,6	3 404,1	1 803,4
14 Actifs réglementaires	1 061,8	1 542,5	1 787,9	2 417,4	2 979,8	3 488,0	1 945,5
16 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	892,1	1 082,7	1 335,3	1 817,7	2 274,4	2 722,6	1 639,9
17 Aide financière REM	164,9	270,2	271,1	258,9	246,7	234,5	(35,7)
18 Maîtrise de la végétation	0,0	173,2	174,6	331,8	447,3	518,1	344,9
19 Autres actifs réglementaires	4,8	16,4	6,9	9,0	11,4	12,8	(3,6)
20 Autres actifs	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21 Fonds de roulement	413,0	356,6	501,3	772,1	799,2	804,6	448,0
22 Encaisse réglementaire	61,4	72,2	70,0	290,7	287,3	287,0	214,7
23 Matériaux, combustibles et fournitures	351,6	284,3	431,3	481,4	511,9	517,6	233,3
24 Total	14 840,9	15 819,6	16 276,8	18 869,7	20 975,8	23 469,7	7 650,2

2. Contributions internes

Tableau A-2
Évolution des contributions internes (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Village cri Waskaganish	38,6	36,4	36,4	34,2	32,5	30,8	(5,7)
2 Agrégation charges-ressources annuelle	1 578,8	1 497,4	1 526,2	2 337,6	2 431,7	3 171,5	1 674,0
3 Autres contributions	52,0	79,1	78,9	126,5	173,7	212,6	133,5
4 Travaux sur le réseau et activités de mesurage	(14,2)	(13,9)	(13,1)	(15,3)	(15,9)	(17,5)	(3,6)
5 Autres	66,2	93,0	92,0	141,8	189,7	230,0	137,0
6 Total des contributions avec le Transporteur	1 669,4	1 613,0	1 641,5	2 498,3	2 637,9	3 414,8	1 801,8
7 Autres contributions	(10,1)	(12,3)	(12,5)	(11,9)	(11,3)	(10,7)	1,6
8 Total des contributions internes	1 659,3	1 600,7	1 629,0	2 486,4	2 626,6	3 404,1	1 803,4

- 1 Les autres contributions sont en croissance compte tenu des mises en service reliées au raccordement de grands clients.

3. Fonds de roulement réglementaire

3.1. Encaisse réglementaire

1 Le calcul de l'encaisse réglementaire pour les années 2024 à 2028 est présenté
2 respectivement aux tableaux A-3 à A-8.

3 L'augmentation de l'encaisse réglementaire, entre celle des années 2024 et 2025 et celle des
4 années 2026 à 2028, s'explique principalement par l'application de la provision réglementaire
5 redevenue opérante à la suite de l'adoption de la *Loi sur la gouvernance responsable*⁸. Cela
6 entraîne un ajustement annuel du délai de perception des comptes à recevoir, afin de refléter
7 l'effet de la provision, laquelle occasionne un décalage dans la perception d'une portion de la
8 hausse tarifaire. En effet, cette portion n'est recouvrée qu'au cours de l'année suivante. Ce
9 mécanisme d'ajustement avait d'ailleurs été reconnu par la Régie dans le cadre du dossier R-
10 3579-2005⁹.

11 Ainsi, le niveau de l'encaisse réglementaire a été rétabli à un seuil représentatif. Les niveaux
12 observés en 2024 et 2025 étaient exceptionnellement bas, puisqu'ils ne tenaient pas compte
13 des effets de la provision réglementaire, celle-ci étant alors inopérante en raison de
14 l'application de la *Loi sur la simplification*.

Tableau A-3
Encaisse réglementaire – Année historique 2024 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2024 (1)	Net (2)	Taux (2) / 366 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	405,4	29,70	8,12%	32,9
3 Remises gouvernementales	353,4	22,70	6,20%	21,9
4 Autres dépenses	931,9	13,70	3,74%	34,9
	1 690,7			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	60,3	170,70	46,64%	28,1
7 Taxes foncières	1,0	109,20	29,84%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	2,70	0,74%	0,4
9 Achats				
10 Achats d'électricité	7 718,3	13,70	3,74%	289,0
11 Achats de service de transport	3 125,8	13,70	3,74%	117,0
12 Achats de combustible	116,2	13,70	3,74%	4,4
13 Effet des taxes à la consommation				(74,9)
14 Provision pour créances douteuses				(392,7)
15 Total de l'encaisse réglementaire				61,4

⁸ Comme indiqué à la pièce HQD-3, Document 1, section 1.

⁹ [D-2006-34](#) (R-3579-2005), pages 55 et 56.

Tableau A-4
Encaisse réglementaire – Année autorisée 2025 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2025 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	342,0	29,77	8,16%	27,9
3 Remises gouvernementales	298,1	22,77	6,24%	18,6
4 Autres dépenses	974,5	13,77	3,77%	36,8
	1 614,7			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	67,6	170,77	46,79%	31,6
7 Taxes foncières	1,1	109,27	29,94%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	2,77	0,76%	0,4
9 Achats				
10 Achats d'électricité	8 372,8	13,77	3,77%	316,0
11 Achats de service de transport	3 143,2	13,77	3,77%	118,6
12 Achats de combustible	125,4	13,77	3,77%	4,7
13 Effet des taxes à la consommation				(80,2)
14 Provision pour créances douteuses				(402,5)
15 Total de l'encaisse réglementaire				72,2

Tableau A-5
Encaisse réglementaire – Année de base 2025 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2025 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	395,7	29,77	8,16%	32,3
3 Remises gouvernementales	344,9	22,77	6,24%	21,5
4 Autres dépenses	875,4	13,77	3,77%	33,0
	1 616,0			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	63,2	170,77	46,79%	29,6
7 Taxes foncières	1,0	109,27	29,94%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	2,77	0,76%	0,4
9 Achats				
10 Achats d'électricité	8 789,2	13,77	3,77%	331,6
11 Achats de service de transport	3 143,2	13,77	3,77%	118,6
12 Achats de combustible	130,7	13,77	3,77%	4,9
13 Effet des taxes à la consommation				(82,4)
14 Provision pour créances douteuses				(419,9)
15 Total de l'encaisse réglementaire				70,0

Tableau A-6
Encaisse réglementaire – Année témoin 2026 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2026 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	383,0	36,15	9,90%	37,9
3 Remises gouvernementales	333,8	29,15	7,99%	26,7
4 Autres dépenses	944,4	20,15	5,52%	52,1
	1 661,2			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	68,8	177,15	48,53%	33,4
7 Taxes foncières	1,1	115,65	31,68%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	9,15	2,51%	1,5
9 Achats				
10 Achats d'électricité	8 833,0	20,15	5,52%	487,6
11 Achats de service de transport	3 230,2	20,15	5,52%	178,3
12 Achats de combustible	126,4	20,15	5,52%	7,0
13 Effet des taxes à la consommation				(85,1)
14 Provision pour créances douteuses				(449,0)
15 Total de l'encaisse réglementaire				290,7

Tableau A-7
Encaisse réglementaire – Année témoin 2027 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2027 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	395,6	36,11	9,89%	39,1
3 Remises gouvernementales	344,8	29,11	7,97%	27,5
4 Autres dépenses	1 003,4	20,11	5,51%	55,3
	1 743,9			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	77,2	177,11	48,52%	37,5
7 Taxes foncières	1,1	115,61	31,67%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	9,11	2,49%	1,5
9 Achats				
10 Achats d'électricité	9 144,3	20,11	5,51%	503,7
11 Achats de service de transport	3 344,6	20,11	5,51%	184,2
12 Achats de combustible	125,5	20,11	5,51%	6,9
13 Effet des taxes à la consommation				(88,7)
14 Provision pour créances douteuses				(480,1)
15 Total de l'encaisse réglementaire				287,3

Tableau A-8
Encaisse réglementaire – Année témoin 2028 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2028 (1)	Net (2)	Taux (2) / 366 JRS (3)	Encaisse (1) X (3)
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	394,7	36,08	9,86%	38,9
3 Remises gouvernementales	344,1	29,08	7,94%	27,3
4 Autres dépenses	1 032,6	20,08	5,49%	56,6
	1 771,4			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	84,0	177,08	48,38%	40,7
7 Taxes foncières	1,1	115,58	31,58%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	9,08	2,48%	1,5
9 Achats				
10 Achats d'électricité	9 660,7	20,08	5,49%	529,9
11 Achats de service de transport	3 495,8	20,08	5,49%	191,7
12 Achats de combustible	130,4	20,08	5,49%	7,2
13 Effet des taxes à la consommation				(93,8)
14 Provision pour créances douteuses				(513,4)
15 Total de l'encaisse réglementaire				287,0

3.2. Matériaux, combustible et fournitures

Tableau A-9
Matériaux, combustible et fournitures (M\$)

	2024	2025		2026	2027	2028	Variation 2028 vs D-2025-033 (7) = (6) - (2)
	Réel (1)	D-2025-033 (2)	Année de base (3)	Année témoin (4)	Année témoin (5)	Année témoin (6)	
1 Stock - Matériel général	344,0	279,2	427,4	478,0	508,6	514,2	235,0
2 Transformateurs aériens et souterrains	106,9	69,2	155,2	176,9	168,9	155,4	86,1
3 Appareillage de coupures	40,9	35,7	47,1	48,3	49,7	51,2	15,4
4 Câbles aériens et souterrains	34,1	28,2	45,1	46,4	47,9	49,3	21,1
5 Équipements de mesurage	50,6	49,1	63,2	79,1	98,8	100,8	51,6
6 Accessoires souterrains/connecteurs	18,1	18,8	18,8	19,6	20,3	21,2	2,3
7 Équipements - Autres	27,5	20,8	23,7	27,2	31,3	36,0	15,1
8 Accessoires de lignes	16,6	12,9	19,7	23,5	28,0	33,3	20,4
9 Combustibles	12,0	9,3	13,8	11,7	13,5	11,5	2,2
10 Protections	11,4	11,3	12,9	14,6	16,5	18,7	7,4
11 Poteaux	6,4	5,2	7,9	9,0	10,2	11,3	6,1
12 Équipements d'instrumentation et de signalisation	10,6	9,8	12,0	13,5	15,3	17,3	7,4
13 Vêtements	8,9	8,7	8,0	8,2	8,3	8,5	(0,2)
14 Combustible – Réseaux autonomes	11,8	9,2	9,4	9,6	9,8	10,0	0,8
15 Provision pour matériel désuet et surplus d'actifs	(4,2)	(4,1)	(5,5)	(6,2)	(6,6)	(6,6)	(2,5)
16 Total	351,6	284,3	431,3	481,4	511,9	517,6	233,3

- 1 La croissance des matériaux, combustibles et fournitures s'explique principalement par la
- 2 sécurisation des inventaires à la suite de difficultés d'approvisionnement et à une prévision de
- 3 la hausse de la consommation. Les équipements de mesurage sont aussi en hausse en lien
- 4 avec le projet de remplacement des compteurs intelligents.

4. Base de tarification 2024 à 2028

Tableau A-10
Base de tarification – Année historique 2024 (M\$)

	1er janvier 2024 Réel (1)	31 janvier 2024 Réel (2)	28 février 2024 Réel (3)	31 mars 2024 Réel (4)	30 avril 2024 Réel (5)	31 mai 2024 Réel (6)	30 juin 2024 Réel (7)	31 juillet 2024 Réel (8)	31 août 2024 Réel (9)	30 septembre 2024 Réel (10)	31 octobre 2024 Réel (11)	30 novembre 2024 Réel (12)	31 décembre 2024 Réel (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2024 (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	20 388,0	20 437,3	20 509,6	20 538,1	20 609,3	20 734,7	20 800,3	20 890,3	20 944,2	21 057,9	21 153,6	21 234,6	21 570,8	270 868,7	20 836,1
2 Lignes aériennes de distribution	12 701,2	12 735,3	12 787,0	12 827,2	12 872,3	12 922,1	12 968,6	13 021,6	13 065,2	13 122,3	13 184,8	13 231,4	13 306,4	168 745,3	12 980,4
3 Lignes souterraines de distribution	5 154,8	5 165,2	5 182,8	5 195,7	5 214,5	5 234,3	5 247,9	5 267,6	5 280,7	5 301,2	5 329,6	5 357,3	5 411,3	68 343,0	5 257,2
4 Réseaux autonomes	1 328,9	1 330,1	1 331,4	1 336,1	1 338,8	1 390,2	1 390,9	1 404,6	1 405,8	1 440,4	1 453,1	1 455,4	1 677,2	18 283,0	1 406,4
5 Équipements de mesurage	1 253,7	1 256,1	1 258,7	1 253,6	1 257,7	1 261,1	1 264,6	1 268,3	1 262,7	1 266,0	1 268,9	1 272,3	1 269,9	16 413,5	1 262,6
6 Actifs de soutien	(11,0)	(9,7)	(7,9)	(6,0)	(4,9)	(3,9)	(2,7)	(1,1)	0,5	1,1	(9,7)	(8,7)	(6,9)	(70,8)	(5,4)
7 Autres actifs de réseaux	12,6	12,6	12,6	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,6	12,7
8 Postes de distribution	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,3	149,4	11,5
9 Contributions externes	(63,8)	(63,8)	(66,5)	(92,6)	(93,2)	(93,2)	(93,2)	(95,0)	(95,0)	(97,3)	(97,3)	(97,3)	(111,2)	(1 159,4)	(89,2)
10 Amortissement cumulé	9 840,1	9 878,1	9 914,7	9 947,5	9 985,3	10 022,5	10 060,6	10 098,9	10 130,6	10 169,3	10 204,3	10 253,5	10 298,1	130 803,3	10 061,8
11 Lignes aériennes de distribution	5 959,7	5 976,9	5 994,1	6 011,4	6 028,7	6 046,1	6 063,6	6 081,3	6 099,0	6 117,5	6 135,3	6 153,3	6 171,5	78 838,4	6 064,5
12 Lignes souterraines de distribution	2 435,4	2 445,1	2 454,8	2 464,5	2 474,2	2 483,6	2 493,5	2 503,3	2 513,2	2 523,1	2 533,1	2 543,2	2 553,2	32 420,3	2 493,9
13 Réseaux autonomes	790,4	794,0	796,3	798,9	802,2	805,1	808,4	811,9	815,5	818,3	830,8	844,4	858,0	10 574,2	813,4
14 Équipements de mesurage	714,4	720,8	727,1	728,3	735,6	742,0	748,3	754,7	754,1	760,5	766,9	773,3	775,4	9 702,7	746,4
15 Actifs de soutien	(71,5)	(70,3)	(69,2)	(68,0)	(66,9)	(65,7)	(64,5)	(63,3)	(62,1)	(61,0)	(72,5)	(71,3)	(70,2)	(876,4)	(67,4)
16 Autres actifs de réseaux	9,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,1	10,1	10,1	129,6	10,0
17 Postes de distribution	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,8	10,6	138,4	10,6
18 Contributions externes	(8,7)	(8,8)	(8,9)	(9,0)	(9,2)	(9,3)	(9,5)	(9,6)	(9,8)	(10,0)	(10,2)	(10,3)	(10,6)	(123,8)	(9,5)
19 Valeur nette	10 547,9	10 559,1	10 594,9	10 590,6	10 624,0	10 712,3	10 739,7	10 791,3	10 813,6	10 888,6	10 949,3	10 981,1	11 272,8	140 065,4	10 774,3
20 Lignes aériennes de distribution	6 741,5	6 758,3	6 792,9	6 815,8	6 843,6	6 876,0	6 904,9	6 940,4	6 966,2	7 004,8	7 049,5	7 078,0	7 135,0	89 906,9	6 915,9
21 Lignes souterraines de distribution	2 719,4	2 720,1	2 728,1	2 731,2	2 740,3	2 750,6	2 764,4	2 764,3	2 767,5	2 778,0	2 796,4	2 814,2	2 858,1	35 922,8	2 763,3
22 Réseaux autonomes	538,5	536,1	535,1	537,2	536,6	585,1	582,5	592,6	590,4	622,1	622,3	611,0	819,2	7 708,8	593,0
23 Équipements de mesurage	539,3	535,3	531,5	524,3	522,1	519,1	516,3	513,5	508,6	505,5	502,0	498,9	494,5	6 710,8	516,2
24 Actifs de soutien	60,6	60,6	61,2	62,0	61,9	61,8	62,2	62,7	62,7	62,1	62,8	62,6	63,2	805,6	62,0
25 Autres actifs de réseaux	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	35,0	2,7
26 Postes de distribution	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	11,0	0,8
27 Contributions externes	(55,1)	(55,0)	(57,6)	(83,6)	(84,1)	(83,9)	(83,7)	(85,3)	(85,1)	(87,3)	(87,1)	(87,0)	(100,6)	(1 035,6)	(79,7)
28 Actifs incorporels	152,7	150,6	148,6	146,6	144,7	143,3	141,5	141,9	152,2	154,9	153,0	153,6	152,0	1 935,7	148,9
29 Logiciels	80,6	78,3	75,9	73,6	71,4	69,2	67,1	67,1	73,0	75,3	72,9	85,2	82,6	972,3	74,8
30 Autres actifs incorporels	72,1	72,3	72,6	73,0	73,3	74,1	74,4	74,7	79,2	79,6	80,1	68,5	69,4	963,4	74,1
31 Contrats de location-acquisition	52,8	52,5	52,3	52,0	51,8	51,5	51,3	51,0	50,8	50,4	55,2	279,4	280,6	1 131,6	87,0
32 Contributions internes	1 413,8	1 409,7	1 434,2	1 429,6	1 425,5	1 421,4	1 419,1	1 414,6	1 410,5	1 408,8	1 404,4	1 400,4	1 659,3	18 651,2	1 434,7
33 Actifs réglementaires	675,1	667,9	660,8	653,6	646,4	638,1	630,8	623,7	616,5	609,2	602,0	594,8	1 061,8	8 680,9	667,8
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	494,5	488,1	481,8	475,4	469,0	462,6	456,2	449,8	443,5	437,1	430,7	424,3	892,1	6 405,1	492,7
35 Aide financière REM	172,1	171,5	170,9	170,3	169,7	169,1	168,5	167,9	167,3	166,7	166,1	165,5	164,9	2 190,6	168,5
36 Maltrise de la végétation	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37 Autres actifs réglementaires	8,5	8,3	8,1	8,0	7,8	6,4	6,1	6,0	5,7	5,5	5,2	4,9	4,8	85,2	6,6
38 Autres actifs	4,8	4,5	4,3	4,0	3,7	3,4	3,1	2,8	2,6	2,3	2,0	1,7	1,4	40,6	3,1
39 Fonds de roulement	289,1	316,2	317,4	327,2	333,2	339,7	351,8	378,8	375,7	385,1	391,1	405,4	413,0	4 623,8	355,7
40 Encaisse réglementaire	30,1	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	766,7	59,0
41 Matériaux, combustibles et fournitures	259,0	254,8	256,0	265,8	271,8	278,3	290,4	317,5	314,3	323,7	329,7	344,1	351,6	3 857,0	296,7
42 Total	13 136,2	13 160,6	13 212,4	13 203,6	13 229,4	13 309,7	13 337,3	13 404,2	13 421,8	13 499,4	13 557,1	13 816,4	14 840,9	175 129,1	13 471,5

Tableau A-11
Base de tarification – Année autorisée 2025 (M\$)

	1er janvier 2025 Projeté (1)	31 janvier 2025 Projeté (2)	28 février 2025 Projeté (3)	31 mars 2025 Projeté (4)	30 avril 2025 Projeté (5)	31 mai 2025 Projeté (6)	30 juin 2025 Projeté (7)	31 juillet 2025 Projeté (8)	31 août 2025 Projeté (9)	30 septembre 2025 Projeté (10)	31 octobre 2025 Projeté (11)	30 novembre 2025 Projeté (12)	31 décembre 2025 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2025 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	21 588,8	21 644,3	21 706,6	21 781,5	21 843,6	21 925,2	21 993,8	22 068,2	22 143,3	22 213,9	22 294,5	22 373,4	22 605,6	286 182,7	22 014,1
2 Lignes aériennes de distribution	13 223,8	13 256,2	13 293,4	13 335,7	13 373,8	13 425,5	13 469,0	13 512,9	13 554,1	13 594,0	13 643,0	13 689,9	13 816,5	175 188,0	13 476,0
3 Lignes souterraines de distribution	5 375,5	5 391,9	5 410,6	5 430,7	5 448,6	5 471,4	5 492,8	5 515,8	5 536,5	5 557,3	5 580,9	5 603,3	5 645,7	71 460,9	5 497,0
4 Réseaux autonomes	1 796,2	1 800,0	1 804,0	1 813,2	1 817,1	1 821,3	1 825,2	1 828,3	1 836,0	1 840,3	1 844,2	1 849,3	1 889,3	23 764,5	1 828,0
5 Équipements de mesurage	1 276,8	1 279,4	1 281,4	1 280,8	1 282,6	1 285,1	1 289,0	1 293,0	1 298,1	1 303,5	1 307,3	1 311,0	1 305,5	16 793,5	1 291,8
6 Actifs de soutien	12,6	12,9	13,2	17,3	17,6	17,9	18,2	18,5	18,8	19,2	19,5	20,8	51,6	258,1	19,9
7 Autres actifs de réseaux	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	163,8	12,6
8 Postes de distribution	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	149,7	11,5
9 Contributions externes	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(120,2)	(124,5)	(124,5)	(124,5)	(124,5)	(124,5)	(125,0)	(127,2)	(1 595,8)	(122,8)
10 Amortissement cumulé	10 308,6	10 351,4	10 394,1	10 435,0	10 477,8	10 520,8	10 563,9	10 607,1	10 650,5	10 693,2	10 736,0	10 779,0	10 816,9	137 334,3	10 564,2
11 Lignes aériennes de distribution	6 166,5	6 184,5	6 202,4	6 220,3	6 238,3	6 256,4	6 274,6	6 292,8	6 311,1	6 328,7	6 346,4	6 364,1	6 381,9	81 568,1	6 274,5
12 Lignes souterraines de distribution	2 553,2	2 563,3	2 573,3	2 583,4	2 593,6	2 603,7	2 614,0	2 624,2	2 634,5	2 644,8	2 655,2	2 665,6	2 676,1	33 985,0	2 614,2
13 Réseaux autonomes	859,3	866,6	873,9	881,1	888,4	895,6	902,9	910,1	917,4	924,6	931,9	939,1	946,3	11 737,1	902,9
14 Équipements de mesurage	778,7	785,3	791,8	796,7	803,2	809,8	816,4	823,1	829,7	836,4	843,1	849,8	851,3	10 615,4	816,6
15 Actifs de soutien	(58,5)	(57,4)	(56,3)	(55,2)	(54,0)	(52,9)	(51,8)	(50,6)	(49,5)	(48,4)	(47,2)	(46,1)	(45,0)	(672,7)	(51,7)
16 Autres actifs de réseaux	10,1	10,1	10,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	132,9	10,2
17 Postes de distribution	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	140,8	10,8
18 Contributions externes	(11,5)	(11,8)	(12,1)	(12,4)	(12,7)	(12,9)	(13,2)	(13,5)	(13,8)	(14,1)	(14,4)	(14,7)	(15,0)	(172,2)	(13,2)
19 Valeur nette	11 280,2	11 292,9	11 312,5	11 346,6	11 365,8	11 404,4	11 429,9	11 461,1	11 492,8	11 520,7	11 558,5	11 594,3	11 788,7	148 848,4	11 449,9
20 Lignes aériennes de distribution	7 057,3	7 071,7	7 091,1	7 115,4	7 135,5	7 169,1	7 194,4	7 220,0	7 243,0	7 265,3	7 296,6	7 325,8	7 434,6	93 619,9	7 201,5
21 Lignes souterraines de distribution	2 822,3	2 828,6	2 837,2	2 847,2	2 855,0	2 867,7	2 878,8	2 891,6	2 902,1	2 912,5	2 925,7	2 937,7	2 969,6	37 475,9	2 882,8
22 Réseaux autonomes	936,9	933,5	930,1	932,1	928,7	925,7	922,3	918,2	918,7	915,7	912,4	910,2	943,0	12 027,4	925,2
23 Équipements de mesurage	498,1	494,1	489,6	484,1	479,3	475,3	472,6	470,0	468,4	467,1	464,2	461,2	454,1	6 178,2	475,2
24 Actifs de soutien	71,1	70,3	69,5	72,4	71,6	70,8	70,0	69,2	68,3	67,5	66,7	66,9	96,6	930,8	71,6
25 Autres actifs de réseaux	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	30,9	2,4
26 Postes de distribution	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	8,8	0,7
27 Contributions externes	(108,7)	(108,4)	(108,1)	(107,9)	(107,6)	(107,3)	(111,2)	(110,9)	(110,6)	(110,3)	(110,0)	(110,0)	(112,1)	(1 423,6)	(109,5)
28 Actifs incorporels	158,5	156,4	158,0	156,1	154,2	155,9	154,1	152,2	154,2	152,5	150,8	152,7	172,0	2 027,5	156,0
29 Logiciels	90,8	88,7	86,7	84,8	82,9	81,0	79,2	77,3	75,6	73,9	72,2	70,5	89,8	1 053,5	81,0
30 Autres actifs incorporels	67,7	67,7	71,3	71,3	71,3	74,9	74,9	74,9	78,5	78,5	78,5	82,1	82,1	974,1	74,9
31 Contrats de location-acquisition	306,8	306,5	306,2	306,1	306,1	306,6	306,8	306,8	307,3	309,2	319,7	321,5	359,1	4 068,6	313,0
32 Contributions internes	1 651,8	1 647,1	1 642,4	1 637,7	1 633,0	1 628,3	1 627,9	1 623,1	1 618,4	1 613,7	1 609,0	1 604,8	1 600,7	21 138,2	1 626,0
33 Actifs réglementaires	1 033,7	1 036,6	1 043,6	1 055,3	1 062,1	1 070,4	1 076,6	1 079,0	1 081,8	1 088,9	1 097,7	1 106,0	1 542,5	14 374,3	1 105,7
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	738,8	731,4	724,0	716,6	709,2	701,7	694,3	686,9	679,5	672,1	664,6	657,2	1 082,7	9 459,0	727,6
35 Aide financière REM	282,4	281,4	280,4	279,4	278,3	277,3	276,3	275,3	274,3	273,3	272,3	271,2	270,2	3 592,1	276,3
36 Maîtrise de la végétation	0,0	11,4	26,9	46,2	61,5	78,4	92,0	102,6	113,7	128,2	145,3	161,9	173,2	1 141,1	87,8
37 Autres actifs réglementaires	12,5	12,4	12,4	13,2	13,1	13,0	14,0	14,2	14,4	15,4	15,5	15,6	16,4	182,1	14,0
38 Autres actifs	1,4	1,1	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,3
39 Fonds de roulement	330,1	346,6	347,5	348,4	349,3	350,2	351,1	352,0	352,9	353,8	354,8	355,7	356,6	4 548,9	349,9
40 Encaisse réglementaire	56,7	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	923,7	71,1
41 Matériaux, combustibles et fournitures	273,4	274,3	275,2	276,1	277,0	278,0	278,9	279,8	280,7	281,6	282,5	283,4	284,3	3 625,2	278,9
42 Total	14 762,7	14 787,2	14 811,1	14 850,7	14 870,8	14 915,9	14 946,3	14 974,3	15 007,4	15 038,7	15 090,4	15 135,0	15 819,6	195 010,1	15 000,8

Tableau A-12
Base de tarification – Année de base 2025 (M\$)

	1er janvier 2025 Réel (1)	31 janvier 2025 Réel (2)	28 février 2025 Réel (3)	31 mars 2025 Réel (4)	30 avril 2025 Réel (5)	31 mai 2025 Projeté (6)	30 juin 2025 Projeté (7)	31 juillet 2025 Projeté (8)	31 août 2025 Projeté (9)	30 septembre 2025 Projeté (10)	31 octobre 2025 Projeté (11)	30 novembre 2025 Projeté (12)	31 décembre 2025 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2025 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	21 570,8	21 647,2	21 641,8	21 705,3	21 754,3	21 859,6	21 973,9	22 073,5	22 169,9	22 273,5	22 388,0	22 501,9	22 709,0	286 268,8	22 020,7
2 Lignes aériennes de distribution	13 306,4	13 368,2	13 348,5	13 373,4	13 402,7	13 477,9	13 549,3	13 616,5	13 681,0	13 750,0	13 825,9	13 900,3	14 015,5	176 615,8	13 585,8
3 Lignes souterraines de distribution	5 411,3	5 429,4	5 447,1	5 439,5	5 452,2	5 472,3	5 490,9	5 510,7	5 528,9	5 546,9	5 567,2	5 586,7	5 626,7	71 510,1	5 500,8
4 Réseaux autonomes	1 677,2	1 669,6	1 661,4	1 707,8	1 708,7	1 716,0	1 759,9	1 767,5	1 775,2	1 786,7	1 800,2	1 814,3	1 835,4	22 679,8	1 744,6
5 Équipements de mesurage	1 269,9	1 272,5	1 275,7	1 274,9	1 279,6	1 282,5	1 284,9	1 289,4	1 294,9	1 298,9	1 303,1	1 307,3	1 308,0	16 741,7	1 287,8
6 Actifs de soutien	(6,9)	(6,3)	(4,6)	(4,0)	(2,7)	(2,7)	1,1	1,7	2,3	6,2	6,8	8,6	38,9	38,4	3,0
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	165,0	12,7
8 Postes de distribution	11,3	12,2	12,2	12,2	12,2	12,1	12,0	11,8	11,7	11,6	11,5	11,4	11,3	153,4	11,8
9 Contributions externes	(111,2)	(111,2)	(111,2)	(111,2)	(111,2)	(111,2)	(136,9)	(136,9)	(136,9)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(1 635,5)	(125,8)
10 Amortissement cumulé	10 298,1	10 340,8	10 311,9	10 303,2	10 325,6	10 385,5	10 446,1	10 507,0	10 568,1	10 629,3	10 690,7	10 752,2	10 812,9	136 371,4	10 490,1
11 Lignes aériennes de distribution	6 171,5	6 190,8	6 147,8	6 145,5	6 143,9	6 175,6	6 207,3	6 239,2	6 271,1	6 303,1	6 335,2	6 367,5	6 398,7	81 097,2	6 238,2
12 Lignes souterraines de distribution	2 553,2	2 563,5	2 573,7	2 560,1	2 570,3	2 583,6	2 596,9	2 610,2	2 623,5	2 636,9	2 650,3	2 663,8	2 677,2	33 863,2	2 604,9
13 Réseaux autonomes	858,0	863,8	860,1	863,0	862,2	877,1	885,0	892,9	900,9	908,8	916,8	924,8	932,8	11 553,3	888,7
14 Équipements de mesurage	775,4	781,8	788,2	791,5	797,9	804,8	811,6	818,5	825,4	832,4	839,4	846,4	853,5	10 566,9	812,8
15 Actifs de soutien	(70,2)	(69,0)	(67,7)	(66,4)	(65,3)	(64,9)	(63,8)	(62,7)	(61,6)	(60,5)	(59,4)	(58,2)	(57,1)	(826,7)	(63,6)
16 Autres actifs de réseaux	10,1	10,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	133,0	10,2
17 Postes de distribution	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,7	10,7	138,1	10,6
18 Contributions externes	(10,6)	(10,8)	(10,9)	(11,1)	(11,3)	(11,5)	(11,7)	(12,0)	(12,2)	(12,5)	(12,7)	(13,0)	(13,2)	(153,6)	(11,8)
19 Valeur nette	11 272,8	11 306,3	11 329,9	11 402,1	11 428,7	11 474,1	11 527,7	11 566,5	11 601,8	11 644,2	11 697,4	11 749,7	11 896,1	149 897,4	11 530,6
20 Lignes aériennes de distribution	7 135,0	7 177,4	7 200,7	7 227,9	7 258,8	7 302,3	7 342,0	7 377,4	7 409,9	7 446,9	7 490,7	7 532,9	7 616,7	95 518,6	7 347,6
21 Lignes souterraines de distribution	2 858,1	2 866,0	2 873,4	2 879,4	2 881,9	2 894,1	2 900,6	2 906,2	2 910,0	2 916,9	2 922,9	2 929,6	2 949,6	37 646,9	2 895,9
22 Réseaux autonomes	819,2	805,8	801,3	844,8	839,5	838,9	874,9	874,6	874,4	877,8	883,4	889,5	902,6	11 126,5	855,9
23 Équipements de mesurage	494,5	490,7	487,5	483,4	481,6	477,8	473,3	470,9	469,5	466,5	463,8	460,9	454,4	6 174,8	475,0
24 Actifs de soutien	63,2	62,7	63,0	62,4	62,6	62,2	64,9	64,4	63,9	66,6	66,1	66,8	96,0	865,1	66,5
25 Autres actifs de réseaux	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	32,0	2,5
26 Postes de distribution	0,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	0,9	0,7	0,6	15,3	1,2
27 Contributions externes	(100,6)	(100,4)	(100,2)	(100,0)	(99,8)	(99,6)	(125,2)	(125,0)	(124,7)	(126,9)	(126,7)	(126,4)	(126,2)	(1 481,9)	(114,0)
28 Actifs incorporels	152,0	150,3	148,8	151,0	154,8	154,4	152,1	149,8	149,6	147,4	145,3	145,1	149,3	1 949,9	150,0
29 Logiciels	82,6	80,5	78,6	76,8	80,4	78,4	76,5	74,5	72,8	71,0	69,3	67,5	72,1	981,0	75,5
30 Autres actifs incorporels	69,4	69,8	70,2	74,2	74,5	76,0	75,6	75,2	76,8	76,4	76,0	77,6	77,2	968,9	74,5
31 Contrats de location-acquisition	280,6	302,6	300,1	299,4	298,5	295,6	292,6	289,6	286,7	284,2	281,6	279,1	313,2	3 803,7	292,6
32 Contributions internes	1 659,3	1 655,2	1 650,6	1 645,9	1 640,5	1 636,0	1 657,2	1 652,6	1 648,0	1 645,9	1 641,2	1 636,6	1 629,0	21 398,0	1 646,0
33 Actifs réglementaires	1 061,8	1 064,5	1 185,7	1 193,2	1 197,4	1 207,9	1 214,2	1 216,0	1 219,9	1 225,5	1 234,4	1 243,0	1 787,9	16 051,5	1 234,7
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	892,1	883,8	875,6	867,3	859,0	850,8	842,5	834,2	825,9	817,7	809,4	801,1	1 335,3	11 494,7	884,2
35 Aide financière REM	164,9	164,3	281,2	280,2	279,2	277,2	276,1	275,1	274,1	273,1	272,1	271,1	3 366,7	259,0	
36 Maîtrise de la végétation	0,0	11,7	24,4	41,3	55,0	74,8	90,2	101,2	114,3	129,1	147,1	164,6	174,6	1 128,4	86,8
37 Autres actifs réglementaires	4,8	4,6	4,5	4,4	4,2	4,2	4,3	4,4	4,6	4,7	4,9	5,2	6,9	61,6	4,7
38 Autres actifs	1,4	1,1	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	4,3	0,3
39 Fonds de roulement	413,0	421,9	428,1	449,8	461,5	466,4	471,4	476,4	481,4	486,4	491,4	496,3	501,3	6 045,4	465,0
40 Encaisse réglementaire	61,4	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	901,8	69,4
41 Matériaux, combustibles et fournitures	351,6	351,9	358,0	379,8	391,4	396,4	401,4	406,4	411,4	416,3	421,3	426,3	431,3	5 143,6	395,7
42 Total	14 840,9	14 902,0	15 044,0	15 141,9	15 181,7	15 234,5	15 315,2	15 300,9	15 387,4	15 433,6	15 491,3	15 549,9	16 276,8	199 150,1	15 319,2

Tableau A-13
Base de tarification – Année témoin 2026 (M\$)

	1er janvier 2026 Projeté (1)	31 janvier 2026 Projeté (2)	28 février 2026 Projeté (3)	31 mars 2026 Projeté (4)	30 avril 2026 Projeté (5)	31 mai 2026 Projeté (6)	30 juin 2026 Projeté (7)	31 juillet 2026 Projeté (8)	31 août 2026 Projeté (9)	30 septembre 2026 Projeté (10)	31 octobre 2026 Projeté (11)	30 novembre 2026 Projeté (12)	31 décembre 2026 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2026 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	22 709,0	22 779,1	22 852,4	23 022,2	23 096,6	23 196,9	23 288,5	23 356,2	23 441,1	23 499,7	23 600,5	23 709,9	23 946,2	302 498,4	23 269,1
2 Lignes aériennes de distribution	14 015,5	14 057,4	14 104,9	14 157,9	14 206,4	14 273,7	14 329,2	14 384,0	14 436,6	14 488,5	14 552,5	14 614,6	14 792,1	186 413,4	14 339,5
3 Lignes souterraines de distribution	5 626,7	5 642,1	5 659,9	5 679,0	5 696,5	5 719,4	5 739,9	5 761,1	5 780,7	5 800,3	5 823,1	5 844,5	5 880,4	74 653,7	5 742,6
4 Réseaux autonomes	1 835,4	1 837,9	1 839,8	1 929,9	1 932,5	1 935,8	1 941,5	1 944,4	1 947,6	1 954,3	1 960,1	1 973,5	1 984,0	25 016,8	1 924,4
5 Équipements de mesurage	1 308,0	1 314,2	1 319,7	1 324,4	1 329,8	1 336,2	1 343,1	1 351,1	1 360,1	1 368,6	1 376,3	1 384,0	1 389,1	17 504,5	1 346,5
6 Actifs de soutien	38,9	43,0	43,4	46,4	46,8	47,3	50,2	50,7	51,1	54,1	54,5	59,4	69,1	654,8	50,4
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,9	12,7
8 Postes de distribution	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	146,9	11,3
9 Contributions externes	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(159,1)	(159,1)	(190,0)	(190,0)	(190,0)	(192,5)	(2 056,6)	(158,2)
10 Amortissement cumulé	10 812,9	10 855,3	10 897,6	10 940,0	10 982,8	11 025,7	11 068,9	11 112,3	11 155,7	11 199,4	11 243,2	11 287,1	11 331,2	143 912,0	11 070,2
11 Lignes aériennes de distribution	6 398,7	6 418,0	6 437,1	6 456,3	6 475,6	6 495,0	6 514,4	6 534,0	6 553,7	6 573,4	6 593,2	6 613,1	6 633,0	84 695,4	6 515,0
12 Lignes souterraines de distribution	2 677,2	2 687,7	2 698,3	2 708,9	2 719,5	2 730,2	2 740,9	2 751,6	2 762,4	2 773,3	2 784,1	2 795,0	2 806,0	35 635,1	2 741,2
13 Réseaux autonomes	932,8	937,7	942,5	947,4	952,5	957,7	962,8	967,9	973,1	978,2	983,4	988,6	993,8	12 518,5	963,0
14 Équipements de mesurage	853,5	860,2	866,8	873,6	880,3	887,1	893,9	900,7	907,6	914,5	921,5	928,5	935,5	11 623,5	894,1
15 Actifs de soutien	(57,1)	(55,8)	(54,6)	(53,3)	(52,1)	(50,8)	(49,5)	(48,2)	(46,9)	(45,6)	(44,3)	(43,0)	(41,7)	(643,0)	(49,5)
16 Autres actifs de réseaux	10,3	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	135,8	10,4
17 Postes de distribution	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	139,7	10,7
18 Contributions externes	(13,2)	(13,5)	(13,7)	(14,0)	(14,2)	(14,5)	(14,8)	(15,0)	(15,3)	(15,6)	(16,0)	(16,4)	(16,8)	(193,0)	(14,8)
19 Valeur nette	11 896,1	11 923,8	11 954,9	12 082,3	12 113,8	12 171,2	12 219,6	12 243,9	12 285,3	12 300,4	12 357,4	12 422,8	12 614,9	158 586,4	12 199,0
20 Lignes aériennes de distribution	7 616,7	7 639,4	7 667,8	7 701,6	7 730,8	7 778,7	7 814,7	7 850,0	7 883,0	7 915,1	7 959,4	8 001,6	8 159,0	101 718,0	7 824,5
21 Lignes souterraines de distribution	2 949,6	2 954,3	2 961,6	2 970,1	2 977,0	2 989,2	2 999,0	3 009,4	3 018,3	3 027,1	3 039,0	3 049,4	3 074,4	39 018,6	3 001,4
22 Réseaux autonomes	902,6	900,3	897,3	982,5	980,0	978,2	978,7	976,4	974,5	976,0	976,7	984,9	990,2	12 498,4	961,4
23 Équipements de mesurage	454,4	454,0	452,9	450,9	449,5	449,1	449,2	450,4	452,5	454,1	454,9	455,5	453,6	5 881,0	452,4
24 Actifs de soutien	96,0	98,8	98,0	99,7	98,9	98,1	99,7	98,9	98,0	99,7	98,8	102,4	110,7	1 297,7	99,8
25 Autres actifs de réseaux	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	29,1	2,2
26 Postes de distribution	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	7,2	0,6
27 Contributions externes	(126,2)	(125,9)	(125,7)	(125,4)	(125,2)	(124,9)	(124,7)	(144,1)	(143,8)	(174,4)	(174,0)	(173,7)	(175,7)	(1 863,6)	(143,4)
28 Actifs incorporels	149,3	147,5	150,3	148,6	146,9	149,8	148,1	146,5	149,3	147,7	146,0	148,8	176,7	1 955,5	150,4
29 Logiciels	72,1	70,4	68,6	66,9	65,3	63,7	62,0	60,4	58,7	57,1	55,4	53,8	81,6	836,0	64,3
30 Autres actifs incorporels	77,2	77,2	81,6	81,6	81,6	86,1	86,1	86,1	90,6	90,6	90,6	95,0	95,0	1 119,4	86,1
31 Contrats de location-acquisition	313,2	313,3	313,5	314,0	314,8	316,4	317,6	318,5	320,0	324,4	328,8	333,2	402,1	4 229,7	325,4
32 Contributions internes	1 629,0	1 624,3	1 619,6	1 614,9	1 610,2	1 605,5	1 600,1	1 614,7	1 607,7	1 633,9	1 629,1	1 624,3	2 486,4	21 899,9	1 684,6
33 Actifs réglementaires	1 787,9	1 786,9	1 790,4	1 796,4	1 801,9	1 807,8	1 808,7	1 804,6	1 802,8	1 803,1	1 806,9	1 810,3	2 417,4	24 025,1	1 848,1
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	1 335,3	1 324,5	1 313,7	1 302,9	1 292,0	1 281,2	1 270,4	1 259,6	1 248,8	1 238,0	1 227,2	1 216,3	1 817,7	17 127,5	1 317,5
35 Aide financière REM	271,1	270,0	269,0	268,0	267,0	266,0	265,0	263,9	262,9	261,9	260,9	259,9	258,9	3 444,4	265,0
36 Maîtrise de la végétation	174,6	185,3	200,4	218,0	234,8	252,4	265,0	272,7	282,7	294,7	310,2	325,2	331,8	3 347,9	257,5
37 Autres actifs réglementaires	6,9	7,1	7,4	7,6	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,6	8,7	8,9	9,0	105,3	8,1
38 Autres actifs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39 Fonds de roulement	501,3	726,2	730,3	734,5	738,7	742,9	747,0	751,2	755,4	759,6	763,8	767,9	772,1	9 491,0	730,1
40 Encaisse réglementaire	70,0	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	3 558,2	273,7
41 Matériaux, combustibles et fournitures	431,3	435,5	439,7	443,8	448,0	452,2	456,4	460,5	464,7	468,9	473,1	477,3	481,4	5 932,8	456,4
42 Total	16 276,8	16 522,1	16 558,9	16 690,6	16 726,3	16 793,5	16 841,1	16 879,4	16 920,6	16 969,1	17 032,0	17 107,4	18 869,7	220 187,5	16 937,5

Tableau A-14
Base de tarification – Année témoin 2027 (M\$)

	1er janvier 2027 Projeté (1)	31 janvier 2027 Projeté (2)	28 février 2027 Projeté (3)	31 mars 2027 Projeté (4)	30 avril 2027 Projeté (5)	31 mai 2027 Projeté (6)	30 juin 2027 Projeté (7)	31 juillet 2027 Projeté (8)	31 août 2027 Projeté (9)	30 septembre 2027 Projeté (10)	31 octobre 2027 Projeté (11)	30 novembre 2027 Projeté (12)	31 décembre 2027 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2027 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	23 946,2	24 037,9	24 237,4	24 349,2	24 454,2	24 598,7	24 718,0	24 794,0	24 970,1	25 094,6	25 234,5	25 492,8	25 718,7	321 646,4	24 742,0
2 Lignes aériennes de distribution	14 792,1	14 838,2	14 890,7	14 949,1	15 002,8	15 082,2	15 143,5	15 204,0	15 262,1	15 319,5	15 390,2	15 513,8	15 626,5	197 014,7	15 155,0
3 Lignes souterraines de distribution	5 880,4	5 897,5	5 917,5	5 938,8	5 958,5	5 989,7	6 012,8	6 036,4	6 058,4	6 080,4	6 106,0	6 196,5	6 262,2	78 335,1	6 025,8
4 Réseaux autonomes	1 984,0	1 988,6	2 091,8	2 098,2	2 106,0	2 115,9	2 125,3	2 132,9	2 205,0	2 224,5	2 244,1	2 263,8	2 299,0	27 879,0	2 144,5
5 Équipements de mesurage	1 389,1	1 412,5	1 436,0	1 458,5	1 482,0	1 505,4	1 528,0	1 551,4	1 574,9	1 597,4	1 620,9	1 644,3	1 666,9	19 867,3	1 528,3
6 Actifs de soutien	69,1	69,5	70,0	73,0	73,4	73,9	76,9	77,4	77,8	80,8	81,3	82,3	85,3	990,8	76,2
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,9	12,7
8 Postes de distribution	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	146,9	11,3
9 Contributions externes	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(232,0)	(232,0)	(232,0)	(232,0)	(232,0)	(245,2)	(2 752,2)	(211,7)
10 Amortissement cumulé	11 331,2	11 375,3	11 419,1	11 463,5	11 508,1	11 553,1	11 598,3	11 643,9	11 689,7	11 735,9	11 782,6	11 829,6	11 877,1	150 807,3	11 600,6
11 Lignes aériennes de distribution	6 633,0	6 653,3	6 673,5	6 693,8	6 714,1	6 734,6	6 755,1	6 775,7	6 796,4	6 817,3	6 838,2	6 859,2	6 880,5	87 824,7	6 755,7
12 Lignes souterraines de distribution	2 806,0	2 817,0	2 828,0	2 839,0	2 850,0	2 861,1	2 872,2	2 883,4	2 894,6	2 905,8	2 917,1	2 928,5	2 940,0	37 342,6	2 872,5
13 Réseaux autonomes	993,8	998,3	1 002,9	1 007,7	1 012,6	1 017,5	1 022,4	1 027,3	1 032,3	1 037,4	1 042,7	1 048,0	1 053,3	13 296,0	1 022,8
14 Équipements de mesurage	935,5	942,6	949,8	957,2	964,6	972,3	980,0	987,9	995,9	1 004,0	1 012,3	1 020,7	1 029,3	12 752,2	980,9
15 Actifs de soutien	(41,7)	(40,2)	(38,9)	(37,5)	(36,2)	(34,8)	(33,4)	(32,1)	(30,7)	(29,3)	(27,9)	(26,5)	(25,1)	(434,3)	(33,4)
16 Autres actifs de réseaux	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	138,2	10,6
17 Postes de distribution	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	141,3	10,9
18 Contributions externes	(16,8)	(17,2)	(17,7)	(18,1)	(18,5)	(19,0)	(19,4)	(19,8)	(20,3)	(20,9)	(21,4)	(21,9)	(22,5)	(253,5)	(19,5)
19 Valeur nette	12 614,9	12 662,7	12 818,3	12 885,7	12 946,1	13 045,6	13 119,7	13 150,1	13 280,4	13 358,7	13 451,9	13 663,2	13 841,6	170 839,1	13 141,5
20 Lignes aériennes de distribution	8 159,0	8 184,9	8 217,2	8 255,3	8 288,7	8 347,6	8 388,4	8 428,3	8 465,6	8 502,3	8 552,1	8 654,6	8 746,1	109 190,0	8 399,2
21 Lignes souterraines de distribution	3 074,4	3 080,4	3 089,5	3 099,9	3 108,5	3 128,7	3 140,6	3 153,0	3 163,8	3 174,6	3 188,8	3 268,1	3 322,2	40 992,5	3 153,3
22 Réseaux autonomes	990,2	990,3	1 088,9	1 090,5	1 093,4	1 098,5	1 102,9	1 105,6	1 172,7	1 187,0	1 201,5	1 215,8	1 245,7	14 583,0	1 121,8
23 Équipements de mesurage	453,6	469,9	486,1	501,4	517,3	533,2	548,0	563,5	579,0	593,4	608,5	623,6	637,6	7 115,0	547,3
24 Actifs de soutien	110,7	109,8	108,9	110,5	109,6	108,7	110,4	109,4	108,5	110,1	109,2	108,8	110,4	1 425,1	109,6
25 Autres actifs de réseaux	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	26,7	2,1
26 Postes de distribution	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	5,6	0,4
27 Contributions externes	(175,7)	(175,2)	(174,8)	(174,4)	(173,9)	(173,5)	(173,1)	(212,1)	(211,6)	(211,1)	(210,6)	(210,0)	(222,7)	(2 498,7)	(192,2)
28 Actifs incorporels	176,7	174,8	179,5	177,6	175,7	180,4	178,6	176,8	181,6	179,8	178,0	149,1	331,0	2 439,6	187,7
29 Logiciels	81,6	79,8	77,9	76,0	74,2	72,3	70,5	68,7	67,0	65,2	63,4	61,6	243,5	1 101,7	84,7
30 Autres actifs incorporels	95,0	95,0	101,6	101,6	101,6	108,1	108,1	108,1	114,6	114,6	114,6	87,5	87,5	1 337,8	102,9
31 Contrats de location-acquisition	402,1	401,1	400,2	399,3	398,5	398,0	397,4	396,6	396,1	396,4	396,8	397,2	397,6	5 177,3	398,3
32 Contributions internes	2 486,4	2 479,7	2 473,1	2 466,4	2 459,8	2 453,2	2 445,8	2 478,6	2 471,9	2 464,8	2 457,7	2 451,0	2 626,6	32 215,1	2 478,1
33 Actifs réglementaires	2 417,4	2 410,0	2 407,0	2 406,6	2 405,3	2 404,9	2 399,4	2 389,0	2 380,8	2 374,6	2 372,1	2 369,1	2 979,8	31 716,1	2 439,7
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	1 817,7	1 803,9	1 790,1	1 776,3	1 762,5	1 748,7	1 734,9	1 721,1	1 707,3	1 693,5	1 679,7	1 666,0	2 274,4	23 176,4	1 782,8
35 Aide financière REM	258,9	257,8	256,8	255,8	254,8	253,8	251,7	250,7	249,7	248,7	247,7	246,7	245,7	3 285,9	252,8
36 Maîtrise de la végétation	331,8	339,0	350,6	364,7	378,1	392,3	401,5	405,6	412,1	420,6	432,7	444,2	447,3	5 120,6	393,9
37 Autres actifs réglementaires	9,0	9,2	9,5	9,7	9,9	10,1	10,3	10,5	10,6	10,8	11,0	11,3	11,4	133,2	10,2
38 Autres actifs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39 Fonds de roulement	772,1	771,3	773,8	776,3	778,9	781,4	783,9	786,5	789,0	791,6	794,1	796,6	799,2	10 194,7	784,2
40 Encaisse réglementaire	290,7	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	3 738,0	287,5
41 Matériaux, combustibles et fournitures	481,4	484,0	486,5	489,1	491,6	494,1	496,7	499,2	501,7	504,3	506,8	509,4	511,9	6 456,7	496,7
42 Total	18 869,7	18 899,6	19 051,9	19 112,0	19 164,4	19 263,5	19 324,8	19 377,6	19 499,8	19 566,0	19 650,6	19 826,2	20 975,8	252 581,9	19 429,4

Tableau A-15
Base de tarification – Année témoin 2028 (M\$)

	1er janvier 2028 Projeté (1)	31 janvier 2028 Projeté (2)	28 février 2028 Projeté (3)	31 mars 2028 Projeté (4)	30 avril 2028 Projeté (5)	31 mai 2028 Projeté (6)	30 juin 2028 Projeté (7)	31 juillet 2028 Projeté (8)	31 août 2028 Projeté (9)	30 septembre 2028 Projeté (10)	31 octobre 2028 Projeté (11)	30 novembre 2028 Projeté (12)	31 décembre 2028 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2028 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	25 718,7	25 832,0	26 028,7	26 223,0	26 336,7	26 487,8	26 616,3	26 741,5	26 863,4	26 991,9	27 137,5	27 243,8	27 510,7	345 732,0	26 594,8
2 Lignes aériennes de distribution	15 626,5	15 677,8	15 736,3	15 801,6	15 861,6	15 946,4	16 014,9	16 082,2	16 147,0	16 211,1	16 290,3	16 374,3	16 520,5	208 290,6	16 022,4
3 Lignes souterraines de distribution	6 262,2	6 281,5	6 304,3	6 328,7	6 351,3	6 381,3	6 407,5	6 434,4	6 459,3	6 484,7	6 514,1	6 545,6	6 599,9	83 354,6	6 411,9
4 Réseaux autonomes	2 299,0	2 315,1	2 403,9	2 480,0	2 484,5	2 494,2	2 499,3	2 503,8	2 509,4	2 519,7	2 530,3	2 540,7	2 578,6	32 158,4	2 473,7
5 Équipements de mesurage	1 666,9	1 693,0	1 719,1	1 744,3	1 770,4	1 796,5	1 821,7	1 847,9	1 874,0	1 899,2	1 925,3	1 951,4	1 976,8	23 686,2	1 822,0
6 Actifs de soutien	85,3	85,8	86,3	89,7	90,1	90,6	94,0	94,5	94,9	98,4	98,8	99,3	102,7	1 210,4	93,1
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,9	12,7
8 Postes de distribution	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	146,9	11,3
9 Contributions externes	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(291,6)	(291,6)	(3 280,1)	(252,3)
10 Amortissement cumulé	11 877,1	11 924,9	11 971,8	12 019,2	12 067,2	12 115,4	12 163,9	12 212,8	12 262,0	12 311,5	12 361,3	12 411,5	12 461,9	158 160,7	12 166,2
11 Lignes aériennes de distribution	6 880,5	6 901,9	6 923,3	6 944,8	6 966,4	6 988,1	7 010,0	7 031,9	7 054,0	7 076,2	7 098,4	7 120,9	7 143,4	91 139,8	7 010,8
12 Lignes souterraines de distribution	2 940,0	2 951,7	2 963,3	2 975,0	2 986,8	2 998,6	3 010,4	3 022,3	3 034,2	3 046,3	3 058,3	3 070,4	3 082,6	39 139,9	3 010,8
13 Réseaux autonomes	1 053,3	1 058,4	1 063,6	1 069,0	1 074,6	1 080,2	1 085,8	1 091,4	1 097,0	1 102,5	1 108,1	1 113,7	1 119,2	14 116,7	1 085,9
14 Équipements de mesurage	1 029,3	1 038,0	1 045,8	1 053,8	1 061,9	1 070,2	1 078,6	1 087,2	1 095,9	1 104,8	1 113,8	1 123,0	1 132,3	14 034,7	1 079,6
15 Actifs de soutien	(25,1)	(23,7)	(22,3)	(20,9)	(19,6)	(18,2)	(16,8)	(15,4)	(14,0)	(12,5)	(11,1)	(9,6)	(8,2)	(217,3)	(16,7)
16 Autres actifs de réseaux	10,7	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	140,5	10,8
17 Postes de distribution	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	142,2	10,9
18 Contributions externes	(22,5)	(23,0)	(23,6)	(24,2)	(24,7)	(25,3)	(25,8)	(26,4)	(27,0)	(27,5)	(28,1)	(28,6)	(29,3)	(336,0)	(25,8)
19 Valeur nette	13 841,6	13 907,1	14 056,9	14 203,7	14 269,5	14 372,4	14 452,3	14 528,7	14 601,4	14 680,4	14 776,2	14 832,3	15 048,8	187 571,4	14 428,6
20 Lignes aériennes de distribution	8 746,1	8 775,9	8 813,0	8 856,7	8 895,2	8 958,3	9 004,9	9 050,3	9 093,0	9 135,0	9 191,8	9 253,5	9 377,1	117 150,9	9 011,6
21 Lignes souterraines de distribution	3 322,2	3 329,8	3 341,0	3 353,7	3 366,5	3 382,7	3 397,1	3 412,1	3 425,1	3 438,4	3 455,8	3 475,1	3 517,3	44 214,7	3 401,1
22 Réseaux autonomes	1 245,7	1 256,7	1 340,3	1 410,9	1 409,9	1 414,0	1 413,5	1 412,4	1 412,4	1 417,2	1 422,2	1 427,1	1 459,3	18 041,6	1 387,8
23 Équipements de mesurage	637,6	655,0	673,3	690,5	708,5	726,3	743,1	760,6	778,0	794,4	811,5	828,4	844,3	9 651,5	742,4
24 Actifs de soutien	110,4	109,4	108,6	110,6	109,7	108,8	110,8	109,9	108,9	110,9	109,9	108,9	110,9	1 427,7	109,8
25 Autres actifs de réseaux	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	24,4	1,9
26 Postes de distribution	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	4,7	0,4
27 Contributions externes	(222,7)	(222,1)	(221,6)	(221,0)	(220,5)	(219,9)	(219,3)	(218,8)	(218,2)	(217,7)	(217,1)	(216,6)	(216,0)	(2 944,1)	(226,5)
28 Actifs incorporels	331,0	327,6	332,8	329,4	326,0	331,2	327,8	324,4	329,7	326,4	323,1	328,4	333,0	4 270,6	328,5
29 Logiciels	243,5	240,2	236,8	233,4	230,0	226,7	223,3	219,9	216,6	213,4	210,1	206,9	211,4	2 912,2	224,0
30 Autres actifs incorporels	87,5	87,5	96,0	96,0	96,0	104,5	104,5	104,5	113,0	113,0	113,0	121,5	121,5	1 358,4	104,5
31 Contrats de location-acquisition	397,6	396,6	395,5	394,6	393,7	393,1	392,3	391,4	390,8	390,9	391,1	391,2	391,3	5 110,0	393,1
32 Contributions internes	2 626,6	2 619,5	2 612,4	2 605,2	2 598,1	2 591,0	2 582,4	2 575,2	2 567,1	2 559,6	2 552,5	2 591,7	3 404,1	34 485,4	2 652,7
33 Actifs réglementaires	2 979,8	2 965,5	2 955,6	2 948,2	2 940,1	2 932,7	2 920,4	2 903,1	2 888,0	2 875,0	2 865,5	2 855,5	3 488,0	38 517,3	2 962,9
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	2 274,4	2 257,6	2 240,7	2 223,8	2 206,9	2 190,0	2 173,1	2 156,2	2 139,4	2 122,5	2 105,6	2 088,7	2 722,6	28 901,5	2 223,2
35 Aide financière REM	246,7	245,6	244,6	243,6	242,6	241,6	240,6	239,5	238,5	237,5	236,5	235,5	234,5	3 127,3	240,6
36 Maîtrise de la végétation	447,3	450,7	458,6	469,0	478,7	489,1	494,5	495,0	497,8	502,5	510,9	518,7	518,1	6 330,8	487,0
37 Autres actifs réglementaires	11,4	11,6	11,7	11,8	11,9	12,1	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5	12,6	12,8	157,6	12,1
38 Autres actifs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39 Fonds de roulement	799,2	799,3	799,8	800,3	800,8	801,2	801,7	802,2	802,7	803,1	803,6	804,1	804,6	10 422,6	801,7
40 Encaisse réglementaire	287,3	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	3 730,7	287,0
41 Matériaux, combustibles et fournitures	511,9	512,4	512,9	513,3	513,8	514,3	514,8	515,2	515,7	516,2	516,7	517,2	517,6	6 691,9	514,8
42 Total	20 975,8	21 015,6	21 152,9	21 281,4	21 328,2	21 421,6	21 476,8	21 525,0	21 579,5	21 635,5	21 712,0	21 803,2	23 469,7	280 377,3	21 567,5

5. Mises en service 2024 à 2028

5.1. Mises en service des projets majeurs autorisés par la Régie

- 1 Le tableau A-16 présente les mises en services des projets majeurs autorisés par la Régie
- 2 pour les années 2024 à 2028.

Tableau A-16
Mise en service des projets majeurs autorisés par la Régie (M\$)

	Décision	Avant 2024	2024	2025	2026	2027	2028	MES totales	Montant autorisé	Écart vs autorisé	Écart %	
		Réel	Réel	Année de base	Année témoin	Année témoin	Année témoin					
A	Raccordement du poste De Lorimier	D-2014-050	15,6	3,1	4,1	8,0	8,6	0,0	39,5	27,9	11,6	41%
	Raccordement du poste Fleury	D-2013-205	12,4	4,1	3,0	4,0	12,9	0,1	36,5	36,5	(0,0)	0%
	Travaux d'installation des nouveaux câbles pour l'alimentation de l'île d'Orléans	D-2018-154	22,8	1,6	0,2	-	-	-	24,5	20,2	4,3	21%
	Raccordement du poste de Baie-St-Paul	D-2014-107	16,6	0,0	8,7	-	-	-	25,3	22,5	2,8	12%
	Raccordement du poste de l'Achigan	D-2018-115	3,4	16,6	5,5	-	-	-	25,5	31,3	(5,8)	-18%
	Raccordement du poste Le Corbusier	D-2020-038	32,6	4,9	0,3	-	-	-	37,8	33,2	4,6	14%
	Transfert des charges du poste de port-Daniel	D-2012-150	5,0	2,7	2,8	6,2	-	-	16,7	18,0	(1,3)	-7%
B	Raccordement du poste Saint-Jean	D-2016-013	18,3	5,5	5,7	-	-	-	29,6	24,6	5,0	20%
C	Réfection des vannes de l'évacuateur de crues principal de la centrale de Menihék	D-2017-068	-	-	14,0	14,6	-	-	28,6	14,9	13,7	92%
D	Raccordement du poste Saint-Patrick	D-2015-051	20,2	2,4	-	-	-	4,1	26,8	20,8	6,0	29%
	Total		146,8	41,0	44,3	32,9	21,5	4,3	290,8	249,9	40,9	

- 3 Pour les projets qui auront fait l'objet d'une mise en service finale au plus tard le 31 décembre
- 4 2028, le Distributeur présente, dans les tableaux suivants, les explications des écarts
- 5 défavorables de plus de 15 % par rapport aux montants autorisés par la Régie.

Tableau A-17
Raccordement du poste De Lorimier (projet #A) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	39,5	27,9	11,6
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
La stratégie de conversion du réseau du poste a dû être revue en 2022 considérant la difficulté de réaliser les travaux initialement prévus (hausse de 5,3 M\$). De plus, une hausse de 6,3 M\$ du budget total prévu est due à une révision de l'estimation des travaux pour tenir compte de la complexité des travaux, de l'inflation et du coût de la main-d'œuvre. Une recommandation révisée sera produite en accord avec les pouvoirs de décision d'Hydro-Québec.			
La fin des travaux est devancée d'un an à la suite de priorisation des travaux.			

Tableau A-18
Raccordement du poste Saint-Jean (projet #B) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	29,6	24,6	5,0
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
La hausse de 5M\$ du budget total prévu est liée à la révision de l'ingénierie, remplacement de poteaux et de transformateurs non prévus ainsi qu'à l'augmentation du prix des matériaux et de la main-d'œuvre. Une recommandation révisée sera produite en accord avec les pouvoirs de décision d'Hydro-Québec.			

Tableau A-19
Réfection des vannes de l'évacuateur de crues principal de la centrale de Menihék
(projet #C) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	28,6	14,9	13,7
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
La révision des travaux suite à l'inspection complète des installations a fait augmenter les coûts devant être exécutés par l'entrepreneur de 5,5 M\$. Le plus bas soumissionnaire était plus élevé de 4,0 M\$ versus les évaluations initiales et la hausse du coût de l'acier a eu un impact à la hausse de 1 M\$. La révision de l'ingénierie a pour sa part occasionné une hausse des coûts de 2 M\$.			
La fin des travaux a été reportée d'un an dû à un retard dans la livraison du campement de Menihék (le campement sera utilisé par les travailleurs du projet).			

Tableau A-20
Raccordement du poste Saint-Patrick (projet #D) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	26,8	20,8	6,0
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
La fin des travaux a été reportée de 2 ans puisqu'un client externe (STM) a des enjeux de conversion.			

5.2. Mises en service des projets majeurs autorisés par Hydro-Québec

- 1 Le tableau A-21 présente les mises en service des projets majeurs autorisés par
- 2 Hydro-Québec pour les années 2024 à 2028.

Tableau A-21
Mises en service des projets majeurs autorisés par Hydro-Québec (M\$)

	Avant 2024	2024	2025	2026	2027	2028	Après 2028	MES totales	Montant autorisé	Écart vs autorisé	Écart %
	Réel	Réel	Année de base	Année témoin	Année témoin	Année témoin					
A Raccordement du poste Montréal-Nord	0,4	11,8	8,4	5,8	3,9	3,0	3,2	36,5	36,5	(0,0)	0%
B Remplacement des systèmes de conduite des réseaux de transport et de distribution d'électricité	3,2	-	-	-	175,9	-	-	179,1	211,6	(32,5)	-15%
B Entente d'effouissement avec la ville de Montréal	2,7	0,4	13,0	12,9	13,2	13,4	11,6	67,2	89,5	(22,3)	-25%
B Réseau structurant de transport en commun (RSTC) - Tramway ville de Québec	1,8	(0,6)	3,1	14,9	-	-	-	19,2	70,4	(51,2)	-73%
C Construction de la nouvelle centrale hybride de Tasujak	0,0	62,3	14,1	-	-	-	-	76,4	79,4	(3,0)	-4%
C Raccordement du nouveau poste 315-25 kV de Côte-Saint-Luc	-	-	-	13,9	25,9	15,4	35,3	90,5	90,5	0,0	0%
C Construction de la nouvelle centrale d'Inukjuak	0,0	4,2	41,4	-	-	-	-	45,6	60,0	(14,4)	-24%
D Augmentation de la puissance et intégration des énergies renouvelables de la centrale de Kuujuaq	-	-	45,7	0,0	-	-	-	45,7	52,2	(6,5)	-12%
D Raccordement de deux nouveaux transformateurs au poste de Sainte-Rosalie	-	-	-	11,5	4,6	9,0	7,3	32,4	32,4	(0,0)	0%
D Augmentation de la puissance de la centrale de Quaqtaq	-	46,6	1,8	0,0	-	-	-	48,4	52,1	(3,7)	-7%
E Raccordement de la communauté autochtone de Kicissakik	-	-	-	32,7	-	-	-	32,7	32,7	(0,0)	0%
F Réhabilitation des digues de la centrale Menihék	-	-	22,6	41,3	-	-	-	63,9	63,9	0,0	0%
G Construction d'un simulateur de puissance	-	-	25,9	3,6	-	-	-	29,5	32,6	(3,1)	-10%
H Construction de la nouvelle centrale et du nouveau poste de Puwimutiq - plan de conversion phase 1	0,0	-	-	90,4	-	-	-	90,4	115,0	(24,6)	-21%
I Construction de la nouvelle centrale hybride d'Augsakuk	-	-	-	-	106,5	-	-	106,5	95,1	11,4	12%
I Hochelaga nouveau poste 315-25 kV et lignes alimentations	-	-	-	-	5,7	15,4	44,5	65,6	65,6	(0,0)	0%
J Remplacement des aéroréfrigérateurs de la centrale thermique de Cap-Aux-Meules	-	-	-	-	-	33,2	-	33,2	33,2	(0,0)	0%
K Construction d'une nouvelle centrale thermique et d'un système de stockage d'énergie à Kangisujuaq	-	-	-	-	3,4	95,2	-	98,6	110,0	(11,4)	-10%
L Raccordement de la nouvelle centrale à biomasse forestière d'un promoteur privé à Obedjwan	-	-	-	9,7	62,2	1,3	-	73,2	84,6	(11,4)	-13%
M Nouveau poste Bagotville 161-25 kV	-	-	-	5,6	55,2	0,1	-	60,8	60,8	(0,0)	0%
N Nouveau poste Val-des-Monts et sa ligne d'alimentation	-	-	-	-	-	30,9	25,6	56,5	56,5	(0,0)	0%
O Nouveau poste Coteau-du-Lac et sa ligne d'alimentation	-	-	-	-	52,2	4,0	-	56,2	56,2	(0,0)	0%
N Construction d'un corridor d'énergie entre les postes Dorval et Laurent	-	-	-	-	26,2	-	-	26,2	26,2	0,0	0%
P IMA 2.0 - Pérennité du parc	-	-	0,1	40,5	261,5	287,5	1 434,5	2 024,0	2 024,0	0,0	0%
Q Raccordement du parc éolien privé de Grosse-Île (PEDGI) et ajout d'un système de stockage par batterie	-	-	-	-	-	54,9	-	54,9	-	54,9	0%
Total	8,2	124,7	176,1	282,6	796,4	563,2	1 561,9	3 513,0	3 631,0	(118,0)	

- 3 Le Distributeur présente, aux tableaux suivants, les projets complétés qui auront fait l'objet
- 4 d'une mise en service finale au plus tard au 31 décembre 2028, soit leurs objectifs, la
- 5 justification de la solution retenue, les bénéfices attendus et les explications des écarts entre
- 6 les montants autorisés et projetés.

Tableau A-22
Remplacement des systèmes de conduite des réseaux de transport et de distribution d'électricité (projet #A) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	179,1	211,6	(32,5)
<u>Objectif du projet:</u>			
La modernisation du logiciel Centre d'exploitation de distribution (CED) permettra de corriger la désuétude de l'application et de répondre à l'évolution des besoins d'affaires critiques du Distributeur. Le nouveau système intégrera l'évolution du modèle d'exploitation, le réseau non RTP et les nouvelles fonctionnalités :			
<ol style="list-style-type: none"> 1. Un dialogue d'échange des données entre le système de conduite du réseau de transport et le futur CED 2. Les fonctionnalités SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) 3. Les nouvelles fonctionnalités de contrôle, de surveillance et d'automatisation de la gestion dynamique 4. Les analyses avancées pour une gestion optimale et sécuritaire du réseau 			
<u>Justification de la solution retenue:</u>			
La modernisation du logiciel CED est la plus optimale compte tenu des délais de réalisation, des risques technologiques et des coûts supplémentaires d'implantation d'une nouvelle solution entière.			
<u>Bénéfices attendus:</u>			
Pérennité des systèmes assurant la conduite des activités du réseau de distribution.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
L'écart est dû au changement de la solution retenue qui au départ était l'acquisition d'une nouvelle solution du marché.			

Tableau A-23
Réseau structurant de transport en commun (RSTC) – Tramway ville de Québec (projet #B) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	19,2	70,4	(51,2)
<u>Objectif du projet:</u>			
Le projet vise à effectuer le déplacement des lignes souterraines existantes, l'enfouissement des réseaux aériens et à procéder à l'alimentation du projet pour la mise en place du tramway de Québec.			
<u>Justification de la solution retenue:</u>			
La solution retenue découle des analyses effectuées par la Ville de Québec et Hydro-Québec dans le cadre d'une étude préliminaire afin de cibler les conflits entre le tracé et le réseau d'Hydro-Québec sur l'entièreté du parcours.			
<u>Bénéfices attendus:</u>			
Structurer la mobilité dans la Ville et diminuer les émissions de gaz à effet de serre du domaine des transports pour la région.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
Le Distributeur est en attente de la nouvelle proposition du projet de la part de la CDPQ afin de déterminer le traitement approprié du projet actuel. Report de la mise en service à une date ultérieure puisque l'échéancier de la CDPQ n'est pas encore connu.			
Une contribution de 51,2 M\$ est attendue de la Ville de Québec pour les travaux confiés à Hydro-Québec.			

Tableau A-24
Construction de la nouvelle centrale d'Inukjuak (projet # C) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	45,6	60,0	(14,4)
<u>Objectif du projet:</u> Une nouvelle centrale est requise pour remplacer la centrale actuelle construite en 1975. La construction d'une nouvelle centrale et d'un bâtiment de support demeure plus avantageuse des points de vue techniques et économiques que la réfection de la centrale actuelle.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Nécessité de répondre au besoin de la population. Considérant la localisation éloignée du projet, c'est la solution optimale. La centrale sera utilisée en mode biénergie avec la centrale hydroélectrique Innalik.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Assurer la fiabilité de l'alimentation électrique de la communauté. Diminution de la dépendance aux énergies fossiles et réduction des gaz à effet de serre.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coûts moins élevés que le montant autorisé grâce à l'obtention d'une subvention du Ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles et Infrastructures Canada - Entente bilatérale intégrée (EBI) Volet infrastructures vertes. Report des MES en 2025 afin de refléter la capacité de réalisation et à des travaux de d'efficience plus longs que prévu.			

Tableau A-25
Augmentation de la puissance et intégration des énergies renouvelables de la centrale de Kuujuarapik (projet # D) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	45,7	52,2	(6,5)
<u>Objectif du projet:</u> Une augmentation de puissance et un agrandissement de la salle de commande afin d'y intégrer les énergies renouvelables sont nécessaires pour garantir l'alimentation du village et assurer la transition énergétique de la communauté.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Nécessité de répondre au besoin de la population tout en réduisant les impacts des gaz à effet de serre. Considérant la localisation éloignée du projet, la solution retenue est optimale.			
<u>Bénéfices attendus:</u> La transition énergétique permettra de diminuer les émissions de gaz à effets de serre pour la production d'énergie du village de Kuujuarapik, ce qui générera une économie annuelle d'environ 1 M de litres, soit de 1 à 1,5 M\$ en fonction du prix du diesel.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coûts moins élevés que le montant autorisé grâce à l'obtention d'une subvention de 3,2 M\$ du Ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles et Infrastructures Canada - Entente bilatérale intégrée (EBI) Volet infrastructures vertes. MES initialement prévue en automne 2024 et réalisée en février 2025, report des MES en 2025 afin de refléter la capacité de réalisation.			

Tableau A-26
Raccordement de la communauté autochtone de Kitcisakik (projet #E) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	32,7	32,7	(0,0)
<u>Objectif du projet:</u> Le projet consiste à raccorder au réseau électrique 25 kV la communauté autochtone de Kitcisakik située dans le parc de La Vérendrye, près du barrage Bourque. Il n'y a actuellement aucun réseau électrique de distribution qui alimente Kitcisakik. Il n'y a pas de réseau électrique dans le parc la Vérendrye au nord. En plus d'alimenter en électricité la communauté, le nouveau réseau servira à raccorder des bornes de recharge pour véhicules électriques.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Cette solution a été privilégiée, car elle nécessite le moins d'investissement et est suffisante selon les prévisions de charge. La ligne triphasée aura une puissance disponible de 6 MVA en bout de réseau. De plus, la ligne sera construite en prévision biterme pouvant accueillir une tension de 34,5 kV si les besoins de puissance augmentent.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Contribue à la décarbonation du Québec. C'est un projet de raccordement d'un client qui remplace de l'énergie fossile. Il renforce nos relations avec la communauté autochtone de Kitcisakik. L'électrification du parc de La Vérendrye permettra de stimuler l'essor du transport électrique en Abitibi.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coût égal au montant autorisé.			

Tableau A-27
Réhabilitation des digues de la centrale de Menihék (projet #F) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	63,9	63,9	0,0
<u>Objectif du projet:</u> Ce projet vise à améliorer la sécurité des ouvrages ainsi que la sécurité du public de la région de Schefferville (chemin de fer). Le projet vise à réhabiliter les 3 digues de la centrale hydro-électrique de Menihék. Cet ouvrage sert principalement à contenir le réservoir de la centrale, à résister aux conditions météorologiques et à régulariser le bassin versant.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Suite à l'étude des scénarios, il a été recommandé de garder le statu quo, soit le contrat d'approvisionnement en électricité avec Newfoundland & Labrador Hydro (NLH) pour garantir l'alimentation électrique de la région de Schefferville.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Ce projet assurera la pérennité des ouvrages civils reliés à la sécurité des barrages.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coût égal au montant autorisé.			

Tableau A-28
Construction d'un simulateur de puissance (projet #G) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	29,5	32,6	(3,1)
<u>Objectif du projet:</u> Construction d'un simulateur de puissance et acquisition d'un onduleur et d'un système de stockage par batterie visant à créer une nouvelle infrastructure de recherche afin de développer, tester et valider les nouvelles technologies du réseau de demain et d'en connaître l'impact sur les réseaux.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Compte tenu de la taille des défis (MW et TWh) liés à la transition énergétique, Hydro-Québec juge essentiel d'ajouter le simulateur à ses infrastructures de recherche existantes pour accélérer l'intégration réussie des ressources énergétiques distribuées et éviter les surinvestissements. D'ailleurs, en reflet de la pertinence d'un tel projet pour la transition énergétique, Ressources naturelles Canada a accordé une subvention au projet et se montre intéressé à soutenir les prochaines phases de recherche associées en collaboration avec des acteurs canadiens.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Se doter d'une infrastructure de R&D afin de mieux étudier l'impact des ressources énergétiques distribuées (RED) sur le réseau de transport et de distribution. Acquérir les connaissances permettant d'accélérer les appels d'offres des RED avec la confiance d'aller chercher leur plein potentiel. S'assurer de faire évoluer le réseau électrique vers un système énergétique diversifié et intelligent au meilleur coût possible.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coûts moins élevés que le montant autorisé grâce à l'obtention d'une subvention de 3,6 M\$. Le budget initial du projet était en dessous du seuil de 25 M\$, mais les enjeux d'approvisionnement mondiaux relatifs aux composantes électroniques ont fait grimper le coût du projet.			

Tableau A-29
Construction de la nouvelle centrale et du nouveau poste de Puvirnituk – plan de conversion phase 1 (projet #H) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	90,4	115,0	(24,6)
<u>Objectif du projet:</u> Assurer la pérennité, la fiabilité et l'efficacité énergétique du réseau autonome de Puvirnituk. Remplacer la centrale actuelle, qui présente des enjeux techniques, économiques, réglementaires et environnementaux. Préparer le réseau à intégrer un système hybride éolien-diesel-batterie pour réduire la dépendance au diesel.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Une nouvelle centrale permettrait d'assurer une production énergétique stable et fiable à long terme, essentielle pour un village isolé comme Puvirnituk. La centrale thermique servira de base stable pour compenser l'intermittence de l'éolien et optimiser l'usage des batteries. L'analyse économique montre que le scénario de la nouvelle centrale est plus avantageux par rapport au maintien de l'ancienne. Le jumelage éolien-diesel-batterie permettrait une réduction de la consommation de carburant sur 25 ans.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Une centrale moderne permettra de garantir une alimentation stable et fiable pour répondre aux besoins croissants de la communauté. Elle assurera une meilleure résilience du réseau autonome.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Une subvention a été accordée dans le cadre de ce projet pour un montant de 31 M\$. Augmentation du coût brut du projet de 7 M\$ afin de refléter les nouveaux coûts d'entrepreneur suite à l'appel d'offre.			

Tableau A-30
Construction de la nouvelle centrale hybride d'Aupaluk (projet #I) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	106,5	95,1	11,4
<u>Objectif du projet:</u> Construction d'une nouvelle centrale hybride sur un nouveau site avec un mode de production Diesel - ORC - Solaire pour remplacer une centrale désuète et vulnérable, située sur un site à haut risque climatique, qui ne peut plus répondre à la croissance de la demande énergétique.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> La centrale actuelle est désuète et ne peut plus répondre à la demande croissante. Elle est située en bordure de la baie de Hopes Advance, un site hautement vulnérable aux changements climatiques (érosion côtière, submersion, affaissement thermokarstique). Elle présente des risques environnementaux, réglementaires, de santé et sécurité. Nouvelle implantation sur un site sélectionné avec la communauté. La nouvelle centrale hybride Diesel - ORC - Solaire répondra à la croissance de la demande et assurera la fiabilité.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Réduction des émissions de gaz à effet de serre (GES) et de la consommation de diesel. Intégration d'un système ORC (Organic Rankine Cycle) pour valoriser la chaleur perdue et produire de l'électricité supplémentaire. Utilisation de panneaux solaires pour améliorer l'efficacité énergétique. Nouvelle centrale conçue pour assurer la fiabilité à long terme de l'alimentation électrique et une capacité suffisante pour répondre à la croissance de la demande.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Augmentation du coût du projet reliés aux travaux requis par les entrepreneurs suite à l'ouverture de l'appel d'offre.			

Tableau A-31
Remplacement des aérorefroidisseurs de la centrale thermique de Cap-Aux-Meules (projet #J) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	33,2	33,2	(0,0)
<u>Objectif du projet:</u> La structure des aérorefroidisseurs est en fin de vie utile étant donné sa dégradation dû à la corrosion. Le projet consiste à stabiliser la structure afin de sécuriser l'équipement.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Solution la plus économique et la plus simple pour maintenir des aérorefroidisseurs en fonction.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Sécuriser l'alimentation électrique des Îles-de-la-Madeleine en réhabilitant les aérorefroidisseurs.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coût égal au montant autorisé.			

Tableau A-32
Construction d'une nouvelle centrale thermique et d'un système de stockage
d'énergie à Kangiqsujuaq (projet #K) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	98,6	110,0	(11,4)
<u>Objectif du projet:</u> Remplacer la centrale thermique désuète d'Hydro-Québec à Kangiqsujuaq par une nouvelle infrastructure énergétique moderne, fiable et durable, tout en favorisant l'intégration des énergies renouvelables et en répondant aux besoins croissants de la communauté locale.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Construite dans les années 1970, la centrale actuelle est vieillissante et ne peut plus répondre à la croissance de la demande en puissance. La solution retenue est donc de construire une nouvelle centrale thermique sur un nouveau site avec intégration d'un système de stockage d'énergie. Cette solution constitue la première phase d'un plan de conversion énergétique vers un système hybride Éolien - Diesel - Batterie - Solaire.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Phase 1: réduction de la consommation de diesel et des émissions de gaz à effet de serre.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Une subvention a été accordée dans le cadre de ce projet pour un montant de 11,4 M\$.			

Tableau A-33
Raccordement de la nouvelle centrale à biomasse forestière d'un promoteur privé à
Obedjiwan (projet #L) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	73,2	84,6	(11,4)
<u>Objectif du projet:</u> Le projet de raccordement de la centrale à biomasse vise à améliorer la qualité du service à la clientèle du réseau autonome d'Obedjiwan et à réduire la consommation de combustible fossile.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Ce projet novateur permet d'intégrer au maximum l'énergie de la centrale à biomasse sur le réseau autonome d'Obedjiwan. Il permet aussi d'améliorer et d'assurer la qualité du service client dans un contexte de croissance de la charge. Ce projet, en collaboration étroite avec celui de la communauté, contribue à une réduction des émissions de gaz à effet de serre et à une diminution des interruptions clients en augmentant la puissance disponible sur le réseau.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Amélioration de la qualité du service ainsi que des retombées économiques pour la communauté, la création d'emplois et la valorisation locale des résidus forestiers de la scierie.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Une subvention de 11,4 M\$ a été accordée dans le cadre de ce projet.			

Tableau A-34
Nouveau poste Bagotville 161-25 kV (projet #M) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	60,8	60,8	(0,0)
<u>Objectif du projet :</u> Le projet consiste à construire deux corridors d'énergie souterrains à partir du nouveau poste Bagotville qui permettra de répondre à la forte croissance prévue de la zone et de prévenir le dépassement de capacité des postes existants.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> La capacité du réseau est insuffisante pour alimenter la croissance. Construire un réseau souterrain en direction des postes avoisinants : 5 km vers Poste Alfred et 2 km vers le poste Dubuc. Réaménager le réseau aérien pour répartir la charge entre le nouveau poste Bagotville et le poste La Baie. Transférer toutes les charges alimentées par le poste Alfred sur les postes La Baie et Bagotville.			
<u>Bénéfices attendus :</u> Répondre à la forte croissance prévue de la charge locale.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé</u> Coût égal au montant autorisé.			

Tableau A-35
Nouveau poste Coteau-du-Lac et sa ligne d'alimentation (projet #N) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	56,2	56,2	(0,0)
<u>Objectif du projet:</u> Le projet consiste à construire de nouvelles canalisations bétonnées et à effectuer des travaux aériens afin de transférer les charges des postes satellites Saint-Polycarpe, Dorion, Vaudreuil-Soulanges et Monseigneur-Émard vers le nouveau poste Coteau-du-Lac. Ce poste permettra de répondre à la croissance des besoins énergétiques de Coteau-du-Lac et des villes environnantes.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Le nouveau poste permettra de décharger plusieurs postes adjacents ayant atteint leur capacité limite de transit. De plus, le nouveau poste est situé près d'un quartier industriel en forte croissance.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Faciliter le raccordement de nouveau client dans le secteur. Améliorer la qualité de service des clients de la zone en diminuant la longueur des lignes de distribution. Retarder le remplacement des autres postes du secteur.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coût égal au montant autorisé.			

Tableau A-36
Construction d'un corridor d'énergie entre les postes Dorval et Laurent (projet #O)
(M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	26,2	26,2	-
<u>Objectif du projet:</u> Le projet consiste à construire un corridor d'énergie de 12 conduits reliant le poste Laurent et le poste Dorval et de transférer la charge vers le poste Laurent afin de soulager le poste Dorval. Le corridor d'énergie permettra de convertir les postes Dorval et Laurent actuels vers les futurs postes Lachine et Laurent 2, ainsi que de permettre la croissance dans le secteur industriel Dorval-Lachine.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Cette solution a été privilégiée, car elle permet de répondre aux besoins actuels, tout en prévoyant les besoins futurs en fonction de la prévision de la demande et du plan d'évolution. De plus, tous les réseaux aériens du secteur sont à pleine capacité et les contraintes physiques ne permettent pas l'ajout d'un nouveau réseau aérien, rendant nécessaire une solution souterraine.			
<u>Bénéfices attendus:</u> Continuer de raccorder les clients dans le secteurs industriel en pleine croissance. Repousser l'investissement d'un nouveau poste d'environ 10 ans.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u> Coût égal au montant autorisé.			

Tableau A-37
IMA 2.0 – Pérennité du parc (projet #P) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	2 024,0	2 024,0	0,0
<u>Objectif du projet:</u> Le projet vise à remplacer la première génération de compteurs intelligents dont le déploiement s'est échelonné de 2013 à 2017 (4,3 millions de compteurs) et à moderniser l'infrastructure de télécommunications devenue obsolète. L'objectif est d'assurer la pérennité et la fiabilité du parc d'infrastructure de mesurage avancé ainsi que la continuité des services aux clients. L'ajout éventuel de fonctionnalités avancées au niveau des compteurs améliorera aussi la qualité du service et une meilleure consommation de l'énergie. La production d'une feuille de route intégrée en collaboration à ce projet permettra de positionner le rôle du compteur intelligent dans l'écosystème de l'entreprise.			
<u>Justification de la solution retenue:</u> Acheter des compteurs Revelo de Landis+Gyr* avec les fonctionnalités avancées afin de les déployer par zone géographique selon un horizon de 7 ans (2027-2033). Cela permettra de sécuriser les stocks, minimiser les impacts sur les opérations et sur la base tarifaire, débiter le déploiement avant que les défaillances augmentent significativement et éviter les doubles déplacements (remplacer un compteur défaillant avec l'ancienne technologie, puis le remplacer un peu plus tard avec la nouvelle technologie).			
<u>Bénéfices attendus:</u> Sécuriser l'approvisionnement (fin de production en 2025 des modèles de compteurs actuels annoncés par le fournisseur Landis+Gyr afin de les remplacer par une technologie plus avancée dès 2026). Maintenir une flexibilité contractuelle vis-à-vis les engagements envers le fournisseur. Remplacer les premiers compteurs déployés afin d'éviter les défaillances en masse et maintenir la continuité des services aux clients. Permettre à Hydro-Québec de bénéficier des nouvelles technologies et d'innovations qui seront développées ultérieurement par le fournisseur.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé</u> Coût égal au montant autorisé.			

* Landis+Gyr, conglomérat suisse coté à la SIX Swiss Exchange depuis le 21 juillet 2017

Tableau A-38
Raccordement du parc éolien privé de Grosse-île (PEDGI) et ajout d'un système de stockage par batterie (projet #Q) (M\$)

	MES finale	Montant autorisé	Écart
	54,9	-	54,9
<u>Objectif du projet:</u>			
Construction des infrastructures et installation d'un système de stockage qui permettra d'intégrer l'énergie provenant du promoteur éolien. Un contrat d'approvisionnement en électricité (CAE) provenant d'un parc éolien privé a été conclu et approuvé par la Régie de l'énergie. Le CAE a une durée de 30 ans.			
Le projet inclut un système de stockage d'énergie (SSE) au poste de la centrale thermique. Le système de stockage d'énergie permet d'optimiser l'intégration d'énergies renouvelables en régulant les variations de production et en supportant la stabilité du réseau.			
<u>Justification de la solution retenue:</u>			
L'ajout du système de stockage d'énergie fonctionnant en formation de réseau (" <i>grid forming</i> ") est la solution la mieux adaptée.			
<u>Bénéfices attendus:</u>			
Réduction des gaz à effet de serre émis.			
<u>Raison de l'écart entre MES et montant autorisé:</u>			
La recommandation sera présentée au mois d'août 2025. Une subvention a été accordée dans le cadre de ce projet pour un montant de 24 M\$.			