

CANADA

PROVINCE DE QUÉBEC  
DISTRICT DE MONTRÉAL

DOSSIER R4307-2025  
Volet 1

---

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

---

CAUSES TARIFAIRES 2026-2029  
D'HYDRO-QUÉBEC (DISTRIBUTION) - HQD

---

HYDRO-QUÉBEC,

Demanderesse

et

REGROUPEMENT POUR LA TRANSITION,  
L'INNOVATION ET L'EFFICACITÉ  
ÉNERGÉTIQUES (RTIÉÉ),

un Regroupement comprenant les organismes  
suivants : l'Association québécoise de lutte  
contre la pollution atmosphérique (AQLPA),  
Stratégies Énergétiques (S.É.), le Groupe  
d'Initiatives et de Recherches Appliquées au  
Milieu (GIRAM) et Énergie solaire Québec  
(ÉSQ).

Intervenant

---

**COMPENDIUM POUR LE CONTRE-INTERROGATOIRE PAR LE RTIÉÉ  
DU PANEL 2 D'HYDRO-QUÉBEC (DISTRIBUTION)**

*Regroupement pour la transition, l'innovation et l'efficacité énergétiques (RTIÉÉ)*

Le 13 janvier 2026



HYDRO-QUÉBEC, Dossier R-4307-2025, Pièce B-0006, HQD-02 Doc. 2.1, pages 23-24 :

**HQD-2, Document 2.1**

**Page 23 de 37**

**5.3. Report de l'admissibilité d'un client à l'option de mesurage net aux options de TD**

- 10 Le Distributeur réitère sa volonté de rendre admissibles les clients inscrits à l'option de  
11 mesurage net aux options de TD. Toutefois, il souhaite atteindre une volumétrie significative  
12 avant de mettre en place cette option pour la clientèle ciblée. Ainsi, la date de cessation de la  
1 condition de se prévaloir d'une option de mesurage net et de la TD est reportée dans un  
2 prochain dossier, comme modifié aux articles 2.61, 2,69, 2.79, 3.12, 3.20 et 4.32.

**HYDRO-QUÉBEC (M. Jean-Pierre Croteau), Dossier R-4307-2025 Ph.1 Volet 1, Pièce B-0044, ns 12 janvier 2026, page 194 :**

R-4307-2025 - Volet 1  
12 janvier 2026  
Volume 3 - 194 -

PANEL 2 - HQD  
Interrogatoire  
Me Simon Turmel

1 c'est calibré de manière à diminuer la période de  
2 retour sur l'investissement du client.

3 Aujourd'hui, les solutions solaires, les  
4 clients vont se retrouver avec des périodes de  
5 retour sur investissement de l'ordre de quinze (15)  
6 à dix-huit (18) ans, ils peuvent se rendre même des  
7 fois jusqu'à vingt (20) ans. Ce qu'on voit avec nos  
8 analyses, c'est qu'on se rendrait plutôt vers des  
9 périodes de dix (10) à douze (12) ans, douze (12) à  
10 quinze (15) ans, selon les segments de clientèle.

11 Particularité, c'est que l'adhésion au  
12 mesurage net n'est pas requise par la clientèle,  
13 mais ça contribue à réduire la période de retour  
14 sur investissement du client. Parce qu'il faut  
15 garder en tête que le mesurage net, dans le fond,  
16 fonctionne comme une batterie virtuelle pour le  
17 client. Ça permet au client de s'assurer de  
18 consommer toute l'énergie qui va être produite.

19 Stratégie de déploiement, c'est donc pour  
20 un lancement en vingt-vingt-six (2026). Mesure  
21 intégrée à des programmes existants pour l'ensemble  
22 des marchés. Puis ce sera combiné avec une offre  
23 d'aide en ligne et d'un guide de bonnes pratiques  
24 pour accompagner les clients.

25 L'offre pour les panneaux solaires est

RIOPEL GAGNON LAROSE  
Sténographes officiels  
514.286.5454

**REGROUPEMENT POUR LA TRANSITION, L'INNOVATION ET L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUES (RTIÉE)**, Dossier R-4307-2025, Pièce C-RTIÉE-0016, RTIÉE-1, Doc1, page 4, citant **LE DEVOIR**, *Les récompenses d'Hydro-Québec peinent à convaincre*, Le Devoir, 17 avril 2025, <https://www.ledevoir.com/economie/868606/recompenses-hydro-quebec-peinent-convaincre-recompenses-hydro-quebec-peinent-convaincre>:

Année ▲	Hilo	Crédit hivernal	Tarif Flex
2020-2021	2 000	53 000	8 000
2021-2022	7 000	141 000	16 000
2022-2023	19 500	202 000	26 000
2023-2024	35 000	271 000	34 000
2024-2025	60 000	260 000	80 000

HYDRO-QUÉBEC (DISTRIBUTION), État d'avancement 2025 du Plan d'approvisionnement 2023-2032, déposé sous UNION DES CONSOMMATEURS, Dossier R-4307-2025, Pièce C-UC-0027, page 33 :

TABLEAU 7.2  
COMPARAISON AVEC L'ÉTAT D'AVANCEMENT 2024  
ÉCART PAR USAGES À LA POINTE D'HIVER

En MW	2021- 2022	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026	2026- 2027	2027- 2028	2028- 2029	2029- 2030	2030- 2031	2031- 2032	2032- 2033	2033- 2034	2034- 2035
<b>Usages<sup>1</sup></b>														
Chauffage des espaces Résidentiel	0	0	0	61	63	26	17	48	72	114	136	112	134	163
Chauffage des espaces Commercial	0	0	0	76	20	20	21	32	25	18	7	-29	-65	-97
Eau chaude Résidentiel	0	0	0	13	12	10	12	16	20	24	28	31	35	37
Industriel	0	0	0	-74	11	-59	-18	-63	-99	-7	-11	6	25	31
Décarbonation des procédés industriels	0	0	0	-45	-86	27	22	384	266	224	207	42	-226	-479
Filière batterie	0	0	-5	-34	-201	-263	-354	-452	-390	-362	-314	-291	-250	-201
Centres de données	0	0	0	5	49	53	78	117	199	237	280	341	391	438
Chaînes de blocs <sup>2</sup>	0	0	0	-2	-11	-10	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-9
Serres	0	0	0	-25	-25	16	0	-9	31	35	67	96	126	155
Véhicules électriques	0	0	0	0	-7	-34	-61	-107	-131	-169	-154	-89	-73	-55
Photovoltaïque	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1
Autres usages	0	0	5	135	63	-121	75	-10	5	-16	-50	-160	-338	-483
<b>BESOINS RÉGULIERS DU DISTRIBUTEUR</b> (Besoins visés par le Plan)	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>110</b>	<b>-112</b>	<b>-335</b>	<b>-216</b>	<b>-51</b>	<b>-11</b>	<b>89</b>	<b>188</b>	<b>51</b>	<b>-250</b>	<b>-498</b>

Notes:

<sup>1</sup> Valeurs normalisées pour les conditions climatiques et autres conditions d'occurrence de la pointe que sont la date, le jour de la semaine et l'heure.<sup>2</sup> Ventes estimées, car le Distributeur n'a pas toutes les informations nécessaires pour évaluer les volumes de ventes associés à l'usage Chaînes de blocs.

Page 12, lignes 6-10 :

Ces tendances baissières sont toutefois partiellement compensées par une croissance soutenue dans le secteur des bâtiments résidentiels et commerciaux (+144 MW), une expansion du secteur des centres de données (+280 MW) à la suite de l'approbation de certains projets, ainsi qu'un report de la croissance liée à la décarbonation des procédés industriels, menant à un écart à la hausse de (+207 MW) en 2032.

HYDRO-QUÉBEC, Dossier R-4307-2025, Pièce B-0090, HQD-08 Doc. 09-01, Réponse 1.3.12 au RTIEÉ, page 22 :

*Les clients dont la consommation annuelle atteint 50 MWh **ne pourront accéder au tarif TDT**. Autoriser un tel accès amènerait un risque d'opportunisme, le tarif TDT étant calibré neutre par rapport au tarif D. [Souligné en caractère gras par nous]*

Régie de l'énergie - Dossier R-4307-2025 - Causes tarifaires 2026-2029 d'Hydro-Québec (Distribution) – HQD Volet 1

HYDRO-QUÉBEC, Dossier R-4307-2025, Pièce B-0140, HQD-07 Doc. 05, Mise à jour 2028 suite aux décisions D-2025-114 et D-2025-124 :

Tableau 4

Revenus prévus en 2027, avant et après la hausse tarifaire - ajustés suivant les décisions D-2025-114 et D-2025-124

Année 2027	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> janvier 2027										Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> avril 2027	
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Variations										Total (M\$)	Variations (M\$)
						Total		janvier à mars		avril à décembre		Total		Total			
			(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)
<b>Domestique</b>	4 092 947	73 830	2 633	4 388	7 021	2 712	4 519	7 231	78	133	211	3,0%	3,0%	3,0%	7 153	133	1,9%
Tarifs D et DM	3 926 392	65 950	2 384	3 926	6 310	2 456	4 044	6 499	71	119	189				6 429	119	
Tarif DP	8 295	1 827	62	136	199	64	140	204	2	4	6				203	4	
Tarif DT	77 139	1 743	44	71	115	46	73	118	1	2	3				117	2	
Flex D	81 126	4 311	142	255	397	147	263	409	4	8	12				405	8	
											0						
<b>Généraux</b>	301 200	58 201	1 713	4 283	5 995	1 781	4 453	6 234	69	169	238	4,0%	4,0%	4,0%	6 164	169	2,8%
Tarifs G et à forfait	255 720	9 221	395	815	1 210	411	847	1 258	16	32	48				1 243	32	
Flex G	1 303	144	6	11	17	6	11	17	0	0	1				17	0	
Tarif biénergie de petite et moyenne puissance	46	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Éclairage public et Sentinelles	5 000	318	11	33	44	12	34	46	0	1	2				46	1	
Tarif G9	6 500	1 271	62	154	216	65	160	225	2	6	8				223	6	
Tarif BR	990	12	0	1	2	1	2	2	1	0	0				1	0	
Tarif M	31 508	32 669	951	2 553	3 454	989	2 633	3 592	39	99	137				3 553	99	
Tarif LG	113	13 598	269	715	985	280	744	1 024	11	28	39				1 013	28	
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Tarif CB	25	848	17	49	66	17	51	68	1	2	3				67	2	
											0						
<b>Grands industriels</b>	178	56 819	782	2 395	3 177	801	2 450	3 251	18	56	74	s.o.	s.o.	s.o.	3 233	56	s.o.
Tarif L	171	27 636	403	1 242	1 645	419	1 291	1 710	16	49	65	4,0%	4,0%	4,0%	1 694	49	3,0%
Contrats spéciaux	7	29 181	379	1 153	1 532	381	1 159	1 541	2	6	8	s.o.	s.o.	s.o.	1 539	6	s.o.
<b>Total</b>	4 394 325	188 849	5 128	11 065	16 193	5 293	11 423	16 716	166	357	523	s.o.	s.o.	s.o.	16 550	357	s.o.

Tableau 5

Revenus prévus en 2028, avant et après la hausse tarifaire - ajustés suivant les décisions D-2025-114 et D-2025-124

Année 2028	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> janvier 2028										Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> avril 2028	
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Variations										Total (M\$)	Variations (M\$)
						Total		janvier à mars		avril à décembre		Total		Total			
			(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)
<b>Domestique</b>	4 092 947	75 351	2 779	4 597	7 376	2 862	4 735	7 597	82	139	221	3,0%	3,0%	3,0%	7 514	139	1,9%
Tarifs D et DM	3 926 392	65 698	2 458	4 016	6 474	2 532	4 137	6 669	73	121	194				6 596	121	
Tarif DP	8 295	1 811	68	146	214	70	150	220	2	4	6				218	4	
Tarif DT	77 139	1 696	45	70	115	46	72	118	1	2	3				117	2	
Flex D	81 126	6 046	208	364	572	214	375	589	6	11	17				583	11	
											0						
<b>Généraux</b>	301 200	59 599	1 819	4 518	6 337	1 892	4 698	6 589	74	178	252	4,0%	4,0%	4,0%	6 516	178	2,8%
Tarifs G et à forfait	255 720	9 197	412	843	1 255	429	876	1 305	16	33	50				1 288	33	
Flex G	1 303	200	9	16	24	9	16	25	0	1	1				25	1	
Tarif biénergie de petite et moyenne puissance	46	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Éclairage public et Sentinelles	5 000	305	11	33	44	12	34	46	0	1	2				45	1	
Tarif G9	6 500	1 286	66	162	228	68	168	237	3	6	9				234	6	
Tarif BR	990	16	1	2	3	1	2	3	0	0	0				3	0	
Tarif M	31 508	32 690	994	2 598	3 592	1 033	2 702	3 735	41	102	143				3 695	102	
Tarif LG	113	14 816	308	812	1 120	320	845	1 165	12	32	45				1 152	32	
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Tarif CB	25	951	18	51	69	18	53	71	1	2	3				70	2	
											0						
<b>Grands industriels</b>	178	58 169	836	2 524	3 360	856	2 584	3 440	20	60	80	s.o.	s.o.	s.o.	3 420	60	s.o.
Tarif L	171	28 725	441	1 337	1 778	458	1 391	1 849	18	53	71	4,0%	4,0%	4,0%	1 831	53	3,0%
Contrats spéciaux	7	29 444	396	1 187	1 582	398	1 193	1 591	2	7	9	s.o.	s.o.	s.o.	1 589	7	s.o.
<b>Total</b>	4 394 325	193 119	5 435	11 639	17 073	5 610	12 016	17 626	176	377	553	s.o.	s.o.	s.o.	17 450	377	s.o.

Régie de l'énergie - Dossier R-4307-2025 - Causes tarifaires 2026-2029 d'Hydro-Québec (Distribution) – HQD  
Volet 1

HYDRO-QUÉBEC, Dossier R-4307-2025, Pièce B-0142, HQD-07 Doc. 06-02, Mise à jour 2027  
suite aux décisions D-2025-114 et D-2025-124, page 5 :

1. Répartition du coût de service pour l'année témoin 2027

Tableau 1  
Sommaire du coût de service du Distributeur par catégories de consommateurs (M\$)  
Année témoin 2027

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
Catégorie de consommateurs	Base de tarification	Coût du capital	Coût de prestation incluant Autres revenus	Revenus requis	Dont Autres revenus
1 <b>Domestiques</b>					
2 Tarifs D et DM	11 700,3	693,4	7 296	7 989,3	(105,4)
3 <b>Tarif DP</b>	<b>153,0</b>	<b>9,1</b>	<b>146,2</b>	<b>155,3</b>	<b>0,1</b>
4 Tarif DT	204,8	12,1	165,7	177,8	(1,0)
5 Tarif Flex D	554,0	32,8	412,6	445,5	(0,5)
6 TDT	56,3	3,3	19,6	23,0	(0,1)
7 <b>Total</b>	<b>12 669</b>	<b>750,8</b>	<b>8 040,1</b>	<b>8 790,8</b>	<b>(106,8)</b>
8 <b>Généraux</b>					
9 Tarifs G et à forfait	1 612,3	95,5	875,4	970,9	(31,0)
10 Flex G	20,0	1,2	12,9	14,1	0,0
11 Tarif Biénergie - petite puissance	31,6	1,9	0,6	2,5	(0,0)
12 Tarifs d'éclairage public et sent.	34,0	2,0	26,2	28,2	(0,2)
13 Tarif M	2 950,1	174,8	2 402,5	2 577,3	(43,9)
14 Tarif CB moyenne puissance	6,5	0,4	9,3	9,7	0,0
15 Tarif Biénergie - moyenne puissance	1,4	0,1	1,0	1,0	0,0
16 Tarif G9	160,7	9,5	80,8	90,4	(3,0)
17 Tarif Biénergie - moyenne puissance faible FU	0,4	0,0	0,2	0,2	(0,0)
18 Tarif BR	131,8	7,8	73,9	81,7	(0,1)
19 Tarif LG	476,1	28,2	896,4	924,6	(6,7)
20 Tarif CB grande puissance	18,0	1,1	44,8	45,9	0,1
21 Tarif H	1,4	0,1	0,8	0,9	0,0
22 <b>Total</b>	<b>5 444,1</b>	<b>322,6</b>	<b>4 424,9</b>	<b>4 747,5</b>	<b>(84,7)</b>
23 <b>Grands clients industriels</b>					
24 Tarif L	657,5	39,0	1 418,9	1 457,9	0,1
25 Contrats spéciaux	249,7	14,8	1 523,9	1 538,7	3,1
26 <b>Total</b>	<b>907,2</b>	<b>53,8</b>	<b>2 942,8</b>	<b>2 996,6</b>	<b>3,1</b>
27 <b>Revenus requis :</b>	<b>19 019,8</b>	<b>1 127,2</b>	<b>15 407,7</b>	<b>16 534,9</b>	<b>(188,4)</b>

Original : 2026-01-06

HQD-7, Document 6.2  
Page 5 de 36

HYDRO-QUÉBEC, Dossier R-4307-2025, Pièce B-0143, HQD-07 Doc. 06-03, Mise à jour 2028 suite aux décisions D-2025-114 et D-2025-124, page 5 :

1. Répartition du coût de service pour l'année témoin 2028

Tableau 1  
Sommaire du **coût de service** du Distributeur par catégories de consommateurs (M\$)  
Année témoin 2028

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
Catégorie de consommateurs	Base de tarification	Coût du capital	Coût de prestation incluant Autres revenus	Revenus requis	Dont Autres revenus
<b>1 Domestiques</b>					
2 Tarifs D et DM	12 524,0	740,6	7 421,3	8 161,9	(133,5)
3 <b>Tarif DP</b>	<b>169,3</b>	<b>10,0</b>	<b>156,1</b>	<b>166,1</b>	<b>0,4</b>
4 Tarif DT	221,4	13,1	167,1	180,2	(0,8)
5 Tarif Flex D	811,0	48,0	588,5	636,5	0,4
6 TDT	76,9	4,5	50,9	55,4	(0,1)
7 <b>Total</b>	<b>13 803</b>	<b>816,2</b>	<b>8 383,9</b>	<b>9 200,0</b>	<b>(133,6)</b>
<b>8 Généraux</b>					
9 Tarifs G et à forfait	1 791,1	105,9	898,8	1 004,7	(33,5)
10 Flex G	28,0	1,7	18,7	20,4	(0,0)
11 Tarif Biénergie - petite puissance	40,3	2,4	1,2	3,6	(0,0)
12 Tarifs d'éclairage public et sent.	35,8	2,1	26,3	28,4	(0,2)
13 Tarif M	3 365,6	199,0	2 500,2	2 699,2	(47,3)
14 Tarif CB moyenne puissance	7,1	0,4	7,8	8,2	(1,2)
15 Tarif Biénergie - moyenne puissance	2,7	0,2	1,8	2,0	0,0
16 Tarif G9	154,6	9,1	68,1	77,3	(3,2)
17 Tarif Biénergie - moyenne puissance faible FU	0,7	0,0	0,4	0,4	0,0
18 Tarif BR	183,5	10,8	98,0	108,8	0,0
19 Tarif LG	581,4	34,4	1 017,9	1 052,3	(5,8)
20 Tarif CB grande puissance	19,4	1,1	46,4	47,6	0,2
21 Tarif H	1,5	0,1	0,9	1,0	0,0
22 <b>Total</b>	<b>6 211,7</b>	<b>367,3</b>	<b>4 686,5</b>	<b>5 053,9</b>	<b>(91,1)</b>
<b>23 Grands clients industriels</b>					
24 Tarif L	779,1	46,1	1 538,7	1 584,7	(0,0)
25 Contrats spéciaux	262,2	15,5	1 573,5	1 589,0	3,4
26 <b>Total</b>	<b>1 041,4</b>	<b>61,6</b>	<b>3 112,2</b>	<b>3 173,8</b>	<b>3,3</b>
27 <b>Revenus requis :</b>	<b>21 055,6</b>	<b>1 245,1</b>	<b>16 182,6</b>	<b>17 427,7</b>	<b>(221,4)</b>

Original : 2026-01-06

HQD-7, Document 6.3  
Page 5 de 36