

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES  
AU DOSSIER TARIFAIRE 2019-2020**

**SUIVANT LA DÉCISION D-2019-027 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
LE 5 MARS 2019**



1 À l'instar de la pratique habituelle, le Distributeur présente dans ce document une mise à jour  
2 sous forme de tableaux qui reflète l'ensemble des directives et ordonnances de la Régie  
3 contenues dans sa décision D-2019-027.

4 La hausse tarifaire moyenne, après avoir apporté les modifications demandées, est de 0,9 %  
5 pour l'ensemble des tarifs, à l'exception du tarif des clients industriels de grande puissance  
6 (tarif L) pour lequel l'ajustement tarifaire est de 0,3 %. Cette hausse découle des revenus  
7 requis de 12 283,5 M\$.

8 Les tableaux présentés sont :

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1<sup>er</sup> avril 2019 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis 2019 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis 2019 ;
5. Bases de tarification ;
6. Indices d'interfinancement ;
7. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2019 ;
8. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité*.

9 Le Distributeur dépose également à la demande de la Régie :

- 10 • les modifications aux documents *Tarifs d'électricité* et *Electricity Rates* sous les cotes  
11 HQD-18, documents 2.1 et 2.2 ;
- 12 • les textes *Tarifs d'électricité* en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2019 et *Electricity Rates effective*  
13 *April 1, 2019* sous les cotes HQD-18, documents 3.1 et 3.2 ;
- 14 • les modifications aux documents *Conditions de service* et *Conditions of Service* sous  
15 les cotes HQD-18, documents 4.1 et 4.2 ;
- 16 • les textes *Conditions de service*, édition du 1<sup>er</sup> avril 2019, et *Conditions of Service*,  
17 *April 1, 2019 edition*, sous les cotes HQD-18, documents 5.1 et 5.2 ;
- 18 • la répartition du coût de service 2019 sous la cote HQD-18, document 6.



**1. REVENUS ADDITIONNELS REQUIS (M\$) ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2019**

(Version révisée du tableau A-1 de la pièce HQD-1, document 1 [B-0006], annexe A)

	Année témoin 2019	D-2019-027	
		Ajustements	Décision
<b>Revenus des ventes 2019 (sans hausse de tarif)</b>	<b>12 063,1</b>		<b>12 063,1</b>
<b>Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu</b>	<b>-12,1</b>		<b>-12,1</b>
<b>Revenus autres que ventes d'électricité</b>	<b>143,9</b>	7,9	<b>151,8</b>
<b>Ajustement - Provision réglementaire 2018</b>	<b>-13,6</b>		<b>-13,6</b>
<b>Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis</b>	<b>12 181,3</b>	<b>7,9</b>	<b>12 189,2</b>
<b>Revenus requis</b>			
Achats			
Achats d'électricité	6 435,2	0,5	6 435,7
Service de transport	3 060,5	-3,5	3 057,0
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Formule d'indexation	2 586,5	0,0	2 586,5
Facteurs Y	253,2	20,9	274,1
Facteurs Z	-30,7	0,0	-30,7
Comptes d'écarts pré-MRI	10,1	0,0	10,1
Compte de neutralisation - Facteur Z	-30,6	0,0	-30,6
Compte d'écarts - Rendement à remettre à la clientèle	-18,6	0,0	-18,6
<b>Revenus requis</b>	<b>12 265,6</b>	<b>17,9</b>	<b>12 283,5</b>
<b>Revenus additionnels requis 2019</b>	<b>-84,3</b>	<b>-10,0</b>	<b>-94,3</b>
<b>Revenus des ventes avant hausse</b>			
- Excluant les contrats spéciaux	10 963,2		10 963,2
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	9 643,9		9 643,9
<b>Hausse demandée - 1<sup>er</sup> avril 2019</b>			
- Clientèle au tarif L	0,2%		0,3%
- Autres clientèles	0,8%		0,9%
<b>Revenus générés en 2019 par la hausse demandée</b>	<b>51,9</b>		<b>58,8</b>
<b>Provision réglementaire 2019 récupérée en 2020</b>	<b>32,4</b>		<b>35,5</b>

**2. SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2019 (M\$)**

<b>Revenus requis selon la demande R-4057-2018</b>		<b>12 265,6</b>
<b>Mise à jour déposée le 5 décembre 2018</b>		<b>36,9</b>
Impacts de la mise à jour du coût de la dette (IEÉ, $Y_{cc}$ , Contributions)	-3,3	
Dépenses relatives à TEQ	40,2	
<b>Revenus requis à la suite de la mise à jour du 5 décembre 2018<sup>1</sup></b>		<b>12 302,5</b>
<b>Modifications suivant la décision D-2019-027</b>		
Facteurs Y		
- Achats d'électricité : Ajustements des contrats spéciaux		0,5
- Service de transport : Charge locale		-3,5
- Coûts de distribution & services à la clientèle : Nivellement pour aléas climatiques <sup>2</sup>		-16,0
<b>Revenus requis ajustés selon la décision D-2019-027</b>		<b>12 283,5</b>

<sup>1</sup> Le 5 décembre 2018, le Distributeur a procédé à la mise à jour du coût de la dette (pièce HQD-4, document 2.2, [B-0132]) et des dépenses relatives à TEQ (pièce HQD-8, document 1.1, [B-0134]).

<sup>2</sup> Tenant compte de la mise à jour du taux d'intérêt applicable aux soldes des CER de 3 ans et moins (pièce HQD-4, document 2.2, [B-0132]).

**3. REVENUS PRÉVUS DES VENTES AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE**

(Version révisée du tableau A-3 de la pièce HQD-1, document 1 [B-0006], annexe A)

Année 2019	Abonnements	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> janvier 2019									Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> avril 2019				
			(nombre)	(GWh)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	Variations									Total	Variations	
								janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total		Total	Variations
								(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)		(%)	(%)
<b>Domestique</b>	<b>3 771 525</b>	<b>66 528</b>	<b>2 053</b>	<b>3 311</b>	<b>5 364</b>	<b>2 076</b>	<b>3 339</b>	<b>5 415</b>	<b>23</b>	<b>27</b>	<b>50</b>	<b>1,1%</b>	<b>0,8%</b>	<b>0,9%</b>	<b>5 392</b>	<b>27</b>	<b>0,5%</b>		
Tarifs D, DM et DN	3 657 875	62 968	1 963	3 156	5 119	1 986	3 183	5 169	22	27	50				5 146	27			
Tarif DP	3 665	1 003	31	63	94	31	63	94	0	0	0				94	0			
Tarif DT	109 985	2 558	59	93	152	59	93	152	0	0	0				152	0			
<b>Généraux</b>	<b>322 285</b>	<b>53 031</b>	<b>1 223</b>	<b>3 057</b>	<b>4 279</b>	<b>1 234</b>	<b>3 085</b>	<b>4 319</b>	<b>12</b>	<b>28</b>	<b>40</b>	<b>1,0%</b>	<b>0,9%</b>	<b>0,9%</b>	<b>4 308</b>	<b>28</b>	<b>0,7%</b>		
Tarifs G et T1, T2, T3	284 348	9 527	305	652	957	308	658	966	3	6	9				962	6			
Éclairage public et Sentinelle	4 585	558	15	45	60	15	45	60	0	0	1				60	0			
Tarif G-9	4 158	1 020	38	95	133	38	96	134	0	1	1				134	1			
Tarif M	29 084	31 692	699	1 853	2 552	704	1 868	2 572	6	15	21				2 567	15			
Tarif LG	109	10 227	166	411	578	169	417	586	2	6	9				584	6			
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0			
<b>Grands industriels</b>	<b>139</b>	<b>54 198</b>	<b>604</b>	<b>1 815</b>	<b>2 419</b>	<b>606</b>	<b>1 818</b>	<b>2 423</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>2 422</b>	<b>3</b>	<b>s.o.</b>		
Tarif L	130	26 958	334	985	1 319	335	988	1 323	1	3	4	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>	1 322	3	0,2%		
Contrats spéciaux	9	27 240	271	829	1 100	271	829	1 100	0	0	0	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	1 100	0	<b>s.o.</b>		
<b>Total</b>	<b>4 093 949</b>	<b>173 758</b>	<b>3 880</b>	<b>8 183</b>	<b>12 063</b>	<b>3 916</b>	<b>8 242</b>	<b>12 157</b>	<b>35,5<sup>1</sup></b>	<b>58,8</b>	<b>94,3</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>12 122</b>	<b>59</b>	<b>s.o.</b>		

<sup>1</sup> Provision réglementaire de 2019.

#### 4. REVENUS REQUIS 2019 (M\$)

(Version révisée du tableau 2 de la pièce HQD-5, document 1 [B-0016])

	Année témoin 2019	D-2019-027	
		Ajustements	Décision
<b>REVENUS REQUIS</b>	<b>12 265,6</b>	<b>17,9</b>	<b>12 283,5</b>
<b>ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>9 495,7</b>	<b>-3,0</b>	<b>9 492,7</b>
• <b>Facteurs Y</b>	<b>9 495,7</b>	<b>-3,0</b>	<b>9 492,7</b>
• <b>Achats d'électricité</b>	<b>6 435,2</b>	<b>0,5</b>	<b>6 435,7</b>
Patrimoniales	4 654,7		4 654,7
Postpatrimoniales	1 831,7		1 831,7
Compte d'écarts GDP Affaires	4,7		4,7
Ajustement des contrats spéciaux	-93,3	0,5	-92,8
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2017	0,8		0,8
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2018	36,6		36,6
• <b>Service de transport</b>	<b>3 060,5</b>	<b>-3,5</b>	<b>3 057,0</b>
Charge locale	3 070,8	-3,5	3 067,3
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	-14,9		-14,9
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2018	4,6		4,6
<b>COÛTS DE DISTRIBUTION &amp; SERVICES À LA CLIENTÈLE</b>	<b>2 769,9</b>	<b>20,9</b>	<b>2 790,8</b>
• <b>Formule d'indexation</b>	<b>2 586,5</b>		<b>2 586,5</b>
• <b>Facteurs Y</b>	<b>253,2</b>	<b>20,9</b>	<b>274,1</b>
• <b>Coût de retraite</b>	<b>9,3</b>		<b>9,3</b>
Masse salariale	118,8		118,8
Charges de services partagés	50,9		50,9
Coûts capitalisés	-39,1		-39,1
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	-124,9		-124,9
Frais corporatifs	3,6		3,6
• <b>Compte d'écarts - Coût de retraite</b>	<b>5,0</b>		<b>5,0</b>
Comptes d'écarts 2017	2,0		2,0
<i>Masse salariale</i>	0,3		0,3
<i>Charges de services partagés</i>	1,0		1,0
<i>Coûts capitalisés</i>	0,9		0,9
<i>Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs</i>	-0,1		-0,1
<i>Frais corporatifs</i>	-0,1		-0,1
Comptes d'écarts 2018	3,0		3,0
<i>Masse salariale</i>	4,9		4,9
<i>Charges de services partagés</i>	0,8		0,8
<i>Coûts capitalisés</i>	-0,2		-0,2
<i>Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs</i>	-2,6		-2,6
<i>Frais corporatifs</i>	0,1		0,1
<i>(suite du tableau à la page suivante)</i>			



	Année témoin 2019	D-2019-027	
		Ajustements	Décision
<b>• Interventions en efficacité énergétique</b>	<b>198,5</b>	<b>-0,1</b>	<b>198,4</b>
Charges d'exploitation	40,8		40,8
<i>Masse salariale</i>	2,1		2,1
<i>Services professionnels et autres</i>	6,0		6,0
<i>Stocks, achats, locations et autres</i>	24,4		24,4
<i>Charges de services partagés</i>	8,3		8,3
Amortissement	127,0		127,0
Rendement de la base de tarification	30,7	-0,1	30,6
<b>• Dépenses relatives à TEQ</b>	<b>35,9</b>	<b>40,2</b>	<b>76,1</b>
Taxes - TEQ	35,9	22,9	58,8
Comptes d'écarts 2018		17,3	17,3
<b>• Compte de nivellement pour aléas climatiques</b>	<b>-66,0</b>	<b>-16,0</b>	<b>-82,0</b>
<b>• Variation du taux de rendement de la base de tarification (CMPC)</b>	<b>7,4</b>	<b>-3,0</b>	<b>4,4</b>
<b>• Contributions à des projets de raccordement</b>	<b>63,1</b>	<b>-0,2</b>	<b>62,9</b>
Amortissement	18,5		18,5
Rendement de la base de tarification	44,6	-0,2	44,4
<b>• Facteurs Z</b>	<b>-30,7</b>		<b>-30,7</b>
<b>• Compte d'écarts - Pannes majeures</b>	<b>3,9</b>		<b>3,9</b>
<b>• Révision des durées de vie utile</b>	<b>-34,6</b>		<b>-34,6</b>
Amortissement	-38,2		-38,2
Rendement de la base de tarification	3,6		3,6
<b>• Comptes d'écarts pré-MRI</b>	<b>10,1</b>		<b>10,1</b>
<b>• Achats de combustible</b>	<b>10,1</b>		<b>10,1</b>
Comptes d'écarts 2017	-0,4		-0,4
Comptes d'écarts 2018	10,5		10,5
<b>• Compte de neutralisation - Facteur Z</b>	<b>-30,6</b>		<b>-30,6</b>
<b>• Révision des durées de vie utile</b>	<b>-30,6</b>		<b>-30,6</b>
Amortissement	-31,4		-31,4
Rendement de la base de tarification	0,8		0,8
<b>• Compte d'écarts - Rendement à remettre à la clientèle</b>	<b>-18,6</b>		<b>-18,6</b>

## **5. BASES DE TARIFICATION (M\$)**

(Version révisée du tableau R-24.2 de la pièce HQD-14, document 1.1 [B-0062])

1 Comme demandé par la Régie dans sa décision D-2019-027<sup>1</sup>, le Distributeur présente les  
2 données mensuelles de la base de tarification et la moyenne des 13 soldes selon le format  
3 du tableau R-24.2 de la pièce HQD-14, document 1.1 (B-0062) en y ajoutant la portion qui  
4 n'est pas associée aux Facteurs Y et Z, présentée sous la rubrique Base de tarification  
5 indexée. Le Distributeur rappelle cependant que les données ne sont pas disponibles pour  
6 l'année de base 2018.

7 De plus, le Distributeur tient à souligner que les données associées à la rubrique Base de  
8 tarification indexée 2019, qu'elles soient annuelle ou mensuelles, sont purement théoriques  
9 et ne sauraient être utilisées aux fins d'analyses d'écarts par rapport aux données réelles qui  
10 seront déposées dans le cadre du rapport annuel 2019.

---

<sup>1</sup> Décision D-2019-027, paragraphe 520.

	1 <sup>er</sup> janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 sept	31 oct	30 nov	31 déc	Moyenne
<b>ANNÉE HISTORIQUE 2017</b>														
Base de tarification indexée <sup>1</sup>	9 717 313	9 714 250	9 707 221	9 706 786	9 691 865	9 695 505	9 703 752	9 709 948	9 700 795	9 713 241	9 729 835	9 734 535	9 789 737	9 716 521
<b>Facteurs Y</b>														
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique														
Interventions en efficacité énergétique	623 532	611 781	600 031	588 280	576 529	564 778	553 027	541 277	529 526	517 775	506 024	494 273	526 849	556 437
Programmes et activités de TEQ	60 260	58 974	57 688	56 402	55 116	53 831	52 545	51 259	49 973	48 687	47 402	46 116	44 830	52 545
<b>Total</b>	<b>683 792</b>	<b>670 755</b>	<b>657 719</b>	<b>644 682</b>	<b>631 645</b>	<b>618 609</b>	<b>605 572</b>	<b>592 536</b>	<b>579 499</b>	<b>566 462</b>	<b>553 426</b>	<b>540 389</b>	<b>571 679</b>	<b>608 982</b>
Contributions à des projets de raccordement	414 741	413 700	412 556	411 515	410 474	408 565	407 527	406 488	405 449	404 411	403 372	401 540	405 086	408 110
<b>Total de la base de tarification</b>	<b>10 815 846</b>	<b>10 798 705</b>	<b>10 777 496</b>	<b>10 762 983</b>	<b>10 733 984</b>	<b>10 722 679</b>	<b>10 716 851</b>	<b>10 708 972</b>	<b>10 685 743</b>	<b>10 684 114</b>	<b>10 686 633</b>	<b>10 676 464</b>	<b>10 766 501</b>	<b>10 733 613</b>
<b>DÉCISION D-2018-025</b>														
Base de tarification indexée <sup>1</sup>	9 769 581	9 740 527	9 736 329	9 734 184	9 724 498	9 726 510	9 766 184	9 763 676	9 792 630	9 796 012	9 792 849	9 775 567	9 904 295	9 770 987
<b>Facteurs Y</b>														
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique														
Interventions en efficacité énergétique	547 523	536 674	525 825	514 976	504 127	493 278	482 429	471 580	460 731	449 882	439 033	428 184	477 335	487 044
Programmes et activités de TEQ	44 830	43 544	42 258	40 973	39 687	38 401	37 115	35 829	34 544	33 258	31 972	30 686	29 400	37 115
<b>Total</b>	<b>592 353</b>	<b>580 218</b>	<b>568 083</b>	<b>555 948</b>	<b>543 814</b>	<b>531 679</b>	<b>519 544</b>	<b>507 409</b>	<b>495 274</b>	<b>483 140</b>	<b>471 005</b>	<b>458 870</b>	<b>506 735</b>	<b>524 159</b>
Contributions à des projets de raccordement	409 746	408 697	407 649	406 601	405 552	404 504	404 144	403 097	402 049	400 325	398 387	403 771	540 286	414 985
<b>Total de la base de tarification</b>	<b>10 771 679</b>	<b>10 729 442</b>	<b>10 712 061</b>	<b>10 696 733</b>	<b>10 673 864</b>	<b>10 662 693</b>	<b>10 689 872</b>	<b>10 674 182</b>	<b>10 689 954</b>	<b>10 679 476</b>	<b>10 662 241</b>	<b>10 638 208</b>	<b>10 951 316</b>	<b>10 710 131</b>
<b>ANNÉE DE BASE 2018</b>														
Base de tarification indexée <sup>2</sup>	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O	S/O
<b>Facteurs Y</b>														
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique														
Interventions en efficacité énergétique	526 849	516 172	505 495	494 819	484 142	473 465	462 789	452 112	441 435	430 758	420 082	409 405	458 728	467 404
Programmes et activités de TEQ	44 830	43 544	42 258	40 973	39 687	38 401	37 115	35 829	34 544	33 258	31 972	30 686	29 400	37 115
<b>Total</b>	<b>571 679</b>	<b>559 716</b>	<b>547 754</b>	<b>535 791</b>	<b>523 829</b>	<b>511 866</b>	<b>499 904</b>	<b>487 941</b>	<b>475 979</b>	<b>464 016</b>	<b>452 054</b>	<b>440 091</b>	<b>488 129</b>	<b>504 519</b>
Contributions à des projets de raccordement	405 086	404 015	402 957	401 899	400 841	399 732	393 729	392 692	391 655	390 617	397 318	396 266	631 073	415 991
<b>Facteur Z</b>														
Révision de durée de vie utile des transformateurs	0	0	0	0	3 462	6 924	10 387	13 849	17 311	20 773	24 236	27 698	31 160	11 985
<b>Total de la base de tarification<sup>2</sup></b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>	<b>S/O</b>
<b>ANNÉE TÉMOIN 2019</b>														
Base de tarification indexée <sup>3</sup>	9 926 258	9 896 738	9 892 473	9 890 293	9 880 452	9 882 496	9 922 807	9 920 258	9 949 677	9 953 112	9 949 899	9 932 340	10 063 132	9 927 687
<b>Facteurs Y</b>														
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique														
Interventions en efficacité énergétique	458 728	449 258	439 788	430 318	420 848	411 378	401 908	392 438	382 968	373 498	364 028	354 558	405 088	406 523
Programmes et activités de TEQ	29 400	28 293	27 186	26 079	24 972	23 864	22 757	21 650	20 543	19 436	18 328	17 221	16 114	22 757
<b>Total</b>	<b>488 129</b>	<b>477 552</b>	<b>466 974</b>	<b>456 397</b>	<b>445 820</b>	<b>435 242</b>	<b>424 665</b>	<b>414 088</b>	<b>403 511</b>	<b>392 933</b>	<b>382 356</b>	<b>371 779</b>	<b>421 202</b>	<b>429 281</b>
Contributions à des projets de raccordement	631 073	629 527	627 981	626 435	624 890	622 829	622 241	620 699	619 158	617 219	615 679	614 139	625 751	622 894
<b>Facteur Z</b>														
Révision de durée de vie utile des transformateurs	31 160	34 346	37 532	40 717	43 903	47 089	50 275	53 461	56 647	59 832	63 018	66 204	69 390	50 275
<b>Total de la base de tarification</b>	<b>11 076 619</b>	<b>11 038 162</b>	<b>11 024 960</b>	<b>11 013 843</b>	<b>10 995 065</b>	<b>10 987 657</b>	<b>11 019 987</b>	<b>11 008 506</b>	<b>11 028 992</b>	<b>11 023 097</b>	<b>11 010 953</b>	<b>10 984 462</b>	<b>11 179 475</b>	<b>11 030 137</b>

<sup>1</sup> Montants calculés par différence entre la base de tarification totale et les montants associés aux Facteurs Y & Z.

<sup>2</sup> Données non disponibles.

<sup>3</sup> Montants mensuels de la base de tarification D-2018-025 indexés à 1,6%.

## 6. INDICES D'INTERFINANCEMENT

(Version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-13, document 1 révisée [B-0045])

Catégories de consommateurs	Reflet du patrimonial et du rééquilibrage des tarifs généraux	
	Ajustement tarifaire	Indice d'interfinancement
Domestiques Généraux	0,9%	86,9 <sup>(2)</sup>
G	0,9%	119,4
M	0,8%	127,5
LG	1,5% <sup>(1)</sup>	101,7
Sous-total - Généraux	0,9%	121,3
Grands industriels	0,3%	104,6

<sup>1</sup> Incluant une hausse des prix de 0,9 % et des revenus de 3 M\$ associés au mécanisme de fixation de la PFM.

<sup>2</sup> L'indice d'interfinancement des tarifs domestiques qui exclut les coûts et les revenus des clients des réseaux autonomes est de 88,0.

## 7. GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2019

(Version révisée de la grille présentée à la pièce HQD-13, document 2 [B-0031])

### Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 0,9 % au 1<sup>er</sup> avril 2019 à l'exception du tarif L pour lequel la hausse est de 0,3 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Article 1 <sup>er</sup> avril 2019	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2019	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2019
2.7	2.5	<i>D</i>	Frais d'accès au réseau par jour Premiers kWh par jour : 36 kWh en 2018 et 40 kWh en 2019 Reste de l'énergie	40,64 € 5,91 € 9,12 €	40,64 € 6,08 € 9,38 €	0,0% 2,9% 2,9%
2.18	2.15	<i>DP</i>	Premiers 1 200 kWh par mois Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW) Prime de puissance, hiver (> 50 kW) Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	5,82 € 8,85 € 4,59 \$ 6,21 \$ 12,18 \$ 18,27 \$	5,88 € 8,94 € 4,59 \$ 6,21 \$ 12,18 \$ 18,27 \$	1,0% 1,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
2.27	2.23	<i>DM</i>	Frais d'accès au réseau par jour par multiplicateur Premiers kWh par jour par multiplicateur : 36 kWh en 2018 et 40 kWh en 2019 Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur)	40,64 € 5,91 € 9,12 € 5,40 \$ 6,21 \$	40,64 € 6,08 € 9,38 € 6,21 \$ 6,21 \$	0,0% 2,9% 2,9% 15,0% 0,0%
2.38	2.34	<i>DT</i>	Frais d'accès au réseau par jour par multiplicateur Prix de l'énergie : T° ≥ -12°C ou -15°C Prix de l'énergie : T° < -12°C ou -15°C Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur)	40,64 € 4,37 € 25,55 € 5,40 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,37 € 25,55 € 6,21 \$ 6,21 \$	0,0% 0,0% 0,0% 15,0% 0,0%
2.60	2.56	<i>Électricité additionnelle - Photosynthèse</i>	Prix plancher (¢/kWh) : prix moyen au tarif M (2 <sup>e</sup> tranche) à 25 kV et 100 % de FU	5,55 €	5,59 €	0,7%
s.o.	2.63	<i>Option de crédit hivernal - tarif D</i>	Crédit pour l'énergie effacée (par kWh)	s.o.	50,00 €	s.o.
s.o.	2.72	<i>Flex D</i>	Frais d'accès au réseau par jour En période d'hiver : 40 premiers kWh par jour, en dehors des événements de pointe critique Reste de l'énergie, en dehors des événements de pointe critique Énergie consommée pendant les événements de pointe critique En période d'été : 40 premiers kWh par jour Reste de l'énergie	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.	40,64 € 4,28 € 7,36 € 50,00 € 6,08 € 9,38 €	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.
3.2	3.2	<i>G</i>	Frais d'accès au réseau par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 090 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	12,33 \$ 17,49 \$ 9,81 € 7,20 € 12,33 \$ 36,99 \$	12,33 \$ 17,64 \$ 9,90 € 7,62 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,0% 0,9% 0,9% 5,8% 0,0% 0,0%
3.5	3.5	<i>G courte durée</i>	Majoration des frais d'accès au réseau et du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,97 \$	12,33 \$ 6,03 \$	0,0% 1,0%
3.7	3.7	<i>Activités d'hiver</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 <sup>er</sup> avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration de facture au 1 <sup>er</sup> avril 2019 = 1,4249	1,08 2%	1,08 2%	s.o. s.o.
s.o.	3.16	<i>Option de crédit hivernal - tarif G</i>	Crédit pour l'énergie effacée (par kWh)	s.o.	50,00 €	s.o.
s.o.	3.25	<i>Flex G</i>	Frais d'accès au réseau par mois En période d'hiver : Énergie consommée en dehors des événements de pointe critique Énergie consommée pendant les événements de pointe critique En période d'été : Énergie consommée Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.	12,33 \$ 8,26 € 50,00 € 9,90 € 12,33 \$ 36,99 \$	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.
4.2	4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	14,46 \$ 4,99 € 3,70 € 12,33 \$ 36,99 \$	14,58 \$ 5,03 € 3,73 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,8% 0,8% 0,8% 0,0% 0,0%
4.7	4.7	<i>M courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	s.o. 5,97 \$	12,33 \$ 6,03 \$	s.o. 1,0%
4.10	4.10	<i>G9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée Majoration pour mauvais facteur de puissance	4,20 \$ 10,00 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,26 \$	4,23 \$ 10,08 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,35 \$	0,7% 0,8% 0,0% 0,0% 0,9%

**Grille des tarifs d'électricité**
**Hausse moyenne de 0,9 % au 1<sup>er</sup> avril 2019 à l'exception du tarif L pour lequel la hausse est de 0,3 %**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Article 1 <sup>er</sup> avril 2019	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2019	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2019
4.13	4.13	<i>G9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,97 \$	12,33 \$ 6,03 \$	0,0% 1,0%
4.17	4.17	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie, été Prix de l'énergie, hiver Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	5,25 \$ 6,20 ¢ 15,36 ¢ 12,33 \$ 36,99 \$	5,28 \$ 6,25 ¢ 15,51 ¢ 12,33 \$ 36,99 \$	0,6% 0,8% 1,0% 0,0% 0,0%
4.22	s. o.	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Redevance mensuelle Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW) Prix de l'énergie	34,77 \$ 6,48 ¢ 3,51 ¢	s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o.
4.27	s. o.	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	s. o.	s. o.
4.28	s. o.	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Indice de référence au 1 <sup>er</sup> avril 2005 Majoration au 1 <sup>er</sup> avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1 <sup>er</sup> avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o.
4.33 et 4.34	4.21 et 4.22	<i>Rodage de nouveaux équipements - Moyenne puissance</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.38	4.26	<i>Essais d'équipements - Moyenne puissance</i>	Multiplicateur (par kWh)	10,00 ¢	10,00 ¢	0,0%
4.45	4.33	<i>Electricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Option I : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chacune des 20 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 20 heures d'interruption suivantes (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 60 heures d'interruption subséquentes (par kWh) Option II : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chaque heure d'interruption (par kWh)	13,00 \$ 20,00 ¢ 25,00 ¢ 30,00 ¢ 9,10 \$ 20,00 ¢	13,00 \$ 20,00 ¢ 25,00 ¢ 30,00 ¢ 9,10 \$ 20,00 ¢	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
4.47	4.35	<i>Electricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Option I : Pénalité (par kW) Option II : Pénalité (par kW)	1,25 \$ 0,50 \$	1,25 \$ 0,50 \$	0,0% 0,0%
4.50	4.38	<i>Electricité additionnelle - Moyenne puissance</i>	Prix plancher (¢/kWh) : prix moyen au tarif M (2 <sup>e</sup> tranche) à 25 kV et 100 % de FU	5,55 ¢	5,59 ¢	0,7%
s. o.	4.42	<i>Tarif de relance industrielle - Moyenne puissance</i>	Prix plancher (¢/kWh) : prix de la 2 <sup>e</sup> tranche d'énergie du tarif M	s. o.	3,73 ¢	s. o.
4.55	4.45	<i>BR</i>	Consommation associée aux 50 premiers kW de puissance maximale appelée (par kWh) Consommation associée à la puissance maximale appelée excédant 50 kW (par kWh) Reste de l'énergie consommée (par kWh) Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	10,95 ¢ 20,54 ¢ 16,14 ¢ 12,33 \$ 36,99 \$	11,04 ¢ 20,69 ¢ 16,27 ¢ 12,33 \$ 36,99 \$	0,8% 0,7% 0,8% 0,0% 0,0%
s. o.	4.55	<i>Flex M</i>	Prime de puissance En période d'hiver : Énergie consommée en dehors des événements de pointe critique Énergie consommée pendant les événements de pointe critique En période d'été : 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	14,58 \$ 3,17 ¢ 50,00 ¢ 5,03 ¢ 3,73 ¢ 12,33 \$ 36,99 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
s. o.	4.67	<i>Flex G9</i>	Prime de puissance En période d'hiver : Énergie consommée en dehors des événements de pointe critique Énergie consommée pendant les événements de pointe critique En période d'été : Énergie consommée Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée Majoration pour mauvais facteur de puissance	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	4,23 \$ 8,10 ¢ 50,00 ¢ 10,08 ¢ 12,33 \$ 36,99 \$ 10,35 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
5.2	5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,87 \$ 3,27 ¢	12,90 \$ 3,28 ¢	0,2% 0,3%
5.6	5.6	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,53 \$ 22,59 \$	7,56 \$ 22,68 \$	0,4% 0,4%
5.14	5.14	<i>LG</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	13,14 \$ 3,43 ¢	13,26 \$ 3,46 ¢	0,9% 0,9%
5.25	s. o.	<i>LG</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,68 \$ 23,04 \$	s. o. s. o.	s. o. s. o.

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 0,9 % au 1<sup>er</sup> avril 2019 à l'exception du tarif L pour lequel la hausse est de 0,3 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Article 1 <sup>er</sup> avril 2019	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2019	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2019
5.33	5.25	H	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	5,25 \$ 5,31 € 18,08 €	5,31 \$ 5,36 € 18,08 €	1,1% 0,9% 0,0%
5.38 a)	5.30 a)	LD (option ferme)	Prime de puissance Prix de l'énergie, autre que jours de semaine en hiver Prix de l'énergie, jours de semaine en hiver	5,25 \$ 5,31 € 18,08 €	5,31 \$ 5,36 € 18,08 €	1,1% 0,9% 0,0%
5.38 b)	5.30 b)	LD (option non ferme)	Prime de puissance par jour - interruptions planifiées Prime de puissance par jour - interruptions non planifiées Prix de l'énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,53 \$ 1,06 \$ 5,31 € 5,25 \$	0,53 \$ 1,06 \$ 5,36 € 5,31 \$	0,0% 0,0% 0,9% 1,1%
5.41	5.33	LD (option non ferme)	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
5.47	5.39	Rodage de nouveaux équipements (12 périodes ou plus)	Majoration maximale du prix moyen Majoration minimale du prix moyen	4% 1%	4% 1%	s. o. s. o.
5.48	5.40	Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.51	5.43	Rodage de nouveaux équipements	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
5.53 b)	5.45 b)	Essais d'équipements - Grande puissance	Multiplificateur (par kWh)	10,00 €	10,00 €	0,0%
5.57	5.49	LP	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	0,0%
5.64	5.56	LP	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
6.20	6.20	Électricité interruptible - Grande puissance	Option I : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chacune des 20 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 20 heures d'interruption suivantes (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 60 heures d'interruption subséquentes (par kWh)  Option II : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chaque heure d'interruption (par kWh)	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 €  6,50 \$ 20,00 €	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 €  6,50 \$ 20,00 €	0,0% 0,0% 0,0% 0,0%  0,0% 0,0%
6.24	6.24	Électricité interruptible - Grande puissance	Option I : Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)  Option II : Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	1,25 \$ 5,00 \$  0,60 \$ 2,50 \$	1,25 \$ 5,00 \$  0,60 \$ 2,50 \$	0,0% 0,0%  0,0% 0,0%
6.32	6.32	Électricité additionnelle - Grande puissance	Prix plancher (€/kWh) : prix moyen au tarif L à 120 kV et 100 % de FU	4,66 €	4,67 €	0,2%
6.36	6.36	Électricité additionnelle - Grande puissance	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	50 €	50 €	0,0%
6.45	6.45	Tarif de développement économique	Réduction tarifaire initiale	20%	20%	s. o.
6.60	6.60	Tarif de relance industrielle - Grande puissance	Prix plancher (€/kWh) : prix de l'énergie du tarif L	3,27 €	3,28 €	0,3%
6.64	6.64	Tarif de relance industrielle - Grande puissance	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	50 €	50 €	0,0%
7.2	7.2	DN	Frais d'accès au réseau par jour par multiplificateur 30 premiers kWh par jour par multiplificateur Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplificateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplificateur)	40,64 € 5,91 € 41,05 € 5,40 \$ 6,21 \$	40,64 € 6,08 € 41,43 € 6,21 \$ 6,21 \$	0,0% 2,9% 0,9% 15,0% 0,0%
7.8	7.8	G, G-9, M, MA rés. autonomes	Pénalité sur l'énergie	77,60 €	78,31 €	0,9%
7.10	7.10	Tarif MA - Structure	Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 900 kW) Centrale au diesel lourd (par kWh au-delà de 390 000 kWh) Autres cas (par kW au-delà de 900 kW) Autres cas (par kWh au-delà de 390 000 kWh)	31,11 \$ 15,48 € 61,14 \$ 32,33 €	31,41 \$ 21,70 € 61,71 \$ 42,69 €	1,0% 40,2% 0,9% 32,1%
7.11	7.11	Tarif MA - Révision des prix de l'énergie	A - Centrale au diesel lourd - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) B - Centrale au diesel lourd - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) C - Prix moyen du diesel n°6 (2% s) pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2018 : 95,14 \$/baril) D - Prix moyen de référence du diesel lourd n°6 (2% s) (par baril) E - Autres cas - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) F - Autres cas - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) G - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2018 : 92,83 €/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,76 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,76 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,79 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,79 € 26,44 € s. o. 61,51 €	1,1% s. o. s. o. s. o. 1,1% s. o. s. o. s. o.

## Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 0,9 % au 1<sup>er</sup> avril 2019 à l'exception du tarif L pour lequel la hausse est de 0,3 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Article 1 <sup>er</sup> avril 2019	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2019	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2019
7.17	7.17	Mesurage net pour autoproducteur - Option III	Prix pour l'électricité injectée - centrale au mazout lourd (par kWh) Prix pour l'électricité injectée - centrale au diesel léger (par kWh) Prix pour l'électricité injectée - centrale diesel arctique (par kWh)	17,00 ¢ 33,00 ¢ 47,00 ¢	17,00 ¢ 33,00 ¢ 48,00 ¢	0,0% 0,0% 2,1%
7.28	7.28	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	Crédit fixe (par kW)	6,00 \$	6,00 \$	0,0%
7.29	7.29	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	Composantes du crédit variable : A - Coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) B - Coût de l'énergie pour l'année de référence 2012 (par kWh) : -au nord du 53 <sup>e</sup> parallèle -au sud du 53 <sup>e</sup> parallèle C - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2018 : 92,83 ¢/litre) D - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,73 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	2,76 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	1,1% s. o. s. o. s. o. s. o.
7.38	7.38	Électricité interruptible sans préavis - Réseaux autonomes	Crédit (par kW) Crédit maximum (par kW)	1,20 \$ 33,33 \$	1,20 \$ 33,33 \$	0,0% 0,0%
8.3	8.3	Tarif F	Prime de puissance par mois	44,34 \$	44,76 \$	0,9%
9.4	9.4	Éclairage public (service général)	Prix de l'énergie	10,27 ¢	10,36 ¢	0,9%
9.10 a)	9.10 a)	Éclairage public (service complet)	Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W) - par luminaire Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W) - par luminaire Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W) - par luminaire Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W) - par luminaire	22,29 \$ 24,30 \$ 26,22 \$ 30,78 \$	22,50 \$ 24,51 \$ 26,46 \$ 31,05 \$	0,9% 0,9% 0,9% 0,9%
9.10 b)	9.10 b)	Éclairage public (service complet)	Diodes électroluminescentes : 6 100 lumens (ou 65 W) - par luminaire	22,98 \$	23,19 \$	0,9%
9.14	9.14	Sentinelles (avec poteau)	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	41,22 \$ 54,33 \$	41,61 \$ 54,84 \$	0,9% 0,9%
9.15	9.15	Sentinelles (sans poteau)	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	32,40 \$ 46,71 \$	32,70 \$ 47,13 \$	0,9% 0,9%
10.2	10.2	Crédit d'alimentation en moyenne ou en haute tension	Tension égale ou supérieure à 5 kV, mais inférieure à 15 kV Tension égale ou supérieure à 15 kV, mais inférieure à 50 kV Tension égale ou supérieure à 50 kV, mais inférieure à 80 kV Tension égale ou supérieure à 80 kV, mais inférieure à 170 kV Tension égale ou supérieure à 170 kV	0,612 \$ 0,981 \$ 2,190 \$ 2,679 \$ 3,540 \$	0,612 \$ 0,981 \$ 2,190 \$ 2,679 \$ 3,540 \$	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
10.3	10.3	Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,241 ¢	0,241 ¢	0,0%
10.4	10.4	Rajustement pour pertes de transformation	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	17,76 ¢	17,76 ¢	0,0%
11.3	11.3	Service VISILEC	Montant par mois	89 \$	89 \$	0,0%
11.10	11.10	Service VIGIELIGNE	Frais annuels pour une 1 <sup>re</sup> licence Frais annuels pour une 2 <sup>e</sup> ou une 3 <sup>e</sup> licence Frais annuels par licence supplémentaire	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	0,0% 0,0% 0,0%
11.17	11.17	Service SIGNATURE (service de base)	Frais annuels par point de livraison	5 250 \$	5 250 \$	0,0%
11.18	11.18	Service SIGNATURE (options)	Frais annuels pour le suivi des harmoniques Frais annuels pour le tableau de bord local Frais annuels pour le bilan des indicateurs et le balisage du comportement des charges	5 000 \$ 500 \$ 5 000 \$	5 000 \$ 500 \$ 5 000 \$	0,0% 0,0% 0,0%



## 8. SOMMAIRE DES MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ

Références		Modifications
Ajustement des prix		Ajustement des prix afin de refléter une hausse moyenne de 0,9 % de tous les tarifs à l'exception du tarif L, pour lequel la hausse est de 0,3 %. Le rééquilibrage des tarifs généraux afin d'alléger la pression sur les petites et moyennes entreprises au tarif M se poursuit.
Définitions	Article 1.1	Remplacement du terme « titulaire de l'abonnement » par « responsable de l'abonnement » pour uniformiser la terminologie avec celle des Conditions de service. Par ailleurs, le terme « redevance d'abonnement » est remplacé par le terme « frais d'accès au réseau », plus transparent pour la clientèle.
Tarifs D et DM	Articles 2.5 et 2.23	Hausse du seuil de la 1 <sup>re</sup> tranche d'énergie de 36 à 40 kWh par jour. Les clients bénéficient donc de 10 kWh additionnels au prix le plus bas des tarifs D et DM par rapport au 31 mars 2017.
Tarif DT	Article 2.34	Gel des prix de l'énergie afin de maintenir l'effort de bonification des économies réalisées par les clients au tarif DT dans le but de ralentir l'effritement du parc de systèmes biénergie.
Crédit hivernal pour les clients aux tarifs D et G	Articles 2.57 à 2.65 et 3.10 à 3.18	Déploiement progressif, à compter de l'hiver 2019-2020, d'une nouvelle option de crédit en pointe critique offerte sur une base volontaire et ne présentant aucun risque financier pour la clientèle domestique et de petite puissance. Pour un maximum de 100 heures au cours de la période d'hiver, les clients inscrits à cette option seront appelés à réduire leur consommation pendant les événements de pointe critique, qui pourront avoir lieu le matin (de 6 h à 9 h) ou en fin de journée (de 16 h à 20 h), n'importe quel jour de la semaine, y compris le samedi ou le dimanche. En contrepartie, ils recevront un crédit correspondant à 50 ¢ par kWh effacé, sous réserve de l'atteinte d'un seuil minimal de 2 kWh d'énergie effacée par événement.
Tarifs Flex (Flex D, Flex G, Flex M et Flex G9)	Articles 2.66 à 2.74, 3.19 à 3.28 et 4.49 à 4.72	Déploiement progressif, à compter de l'hiver 2019-2020, de nouveaux tarifs de pointe critique offerts sur une base volontaire à la clientèle domestique et de petite puissance ainsi que, sur une base expérimentale, à la clientèle de moyenne puissance. En été, les prix de l'énergie seront identiques à ceux du tarif de base applicable. En hiver, toutefois, les clients inscrits bénéficieront de prix de l'énergie inférieurs à ceux du tarif de base sauf pendant les événements de pointe critique, où le prix s'élèvera à 50 ¢ le kWh. Ces événements pourront avoir lieu le matin (de 6 h à 9 h) ou en fin de journée (de 16 h à 20 h) les jours de semaine, pour un maximum de 100 heures au cours de la période d'hiver. Les tarifs dynamiques sont calibrés de telle manière que les clients qui ne modifient pas leur profil de consommation pendant 90 heures en pointe critique payeront, en moyenne, le même montant annuel qu'au tarif de base.

<b>Références</b>		<b>Modifications</b>
Abonnement de courte durée	Articles 3.5, 4.7 et 4.13	Ajout d'une disposition qui permet d'éviter qu'un client mette fin à son abonnement pour se soustraire à la facturation de sa puissance à facturer minimale. De plus, le montant mensuel minimal de la facture au tarif M est majoré de 12,33 \$ par souci de cohérence avec la majoration applicable aux abonnements de courte durée aux tarifs G et G9.
Tarif de transition - Photosynthèse		Abrogation du tarif de transition – Photosynthèse, puisqu'il n'y avait plus aucun client facturé à ce tarif.
Essais d'équipements	Articles 4.25 à 4.27	Adaptation des modalités afin de mieux répondre aux besoins de la clientèle de moyenne puissance. La puissance facturée correspond désormais à la puissance maximale enregistrée pendant la période de consommation en cours, à l'exclusion des périodes d'essai, et non plus à la puissance maximale des 12 derniers mois. La puissance maximale appelée pendant la ou les périodes d'essai doit être d'au moins 500 kW.
Option d'électricité additionnelle	Articles 4.36 à 4.39	Bonification de l'offre tarifaire par l'abaissement du seuil d'admissibilité de 1 000 kW à 500 kW.
Tarif de relance industrielle	Articles 4.41 et 4.42	Bonification de l'offre tarifaire par l'introduction d'un tarif de relance industrielle destiné aux clients industriels de moyenne puissance qui s'engagent à remettre en exploitation des capacités de production inutilisées d'une usine ou à convertir à l'électricité un procédé industriel. Le tarif est basé sur le coût évité de l'électricité, mais ne peut être inférieur à 3,73 ¢/kWh, soit le prix de la 2 <sup>e</sup> tranche d'énergie du tarif M. Il est assujéti à des périodes de restriction en hiver.
Mesures transitoires au tarif LG		Abrogation des articles relatifs aux mesures transitoires au tarif LG, étant donné que ces mesures ne s'appliqueront plus à compter des périodes de consommation commençant après le 31 mars 2019.
Restriction concernant les abonnements	Article 10.6	Ajout d'une disposition permettant à Hydro-Québec de refuser la demande de changement de tarif ou de résiliation de l'abonnement d'un client si cette demande a pour seul but d'éviter l'application d'une modalité prévue dans les Tarifs.