

# **Tarification des services de transport et contributions pour les ajouts au réseau**

**Suivi de la décision D-2019-047**



**Liste des tableaux**

Tableau 1	Tarifs des services de transport.....	5
Tableau 2	Cavalier des services de transport à long terme.....	5
Tableau 3	Établissement du tarif annuel .....	6
Tableau 4	Établissement du tarif mensuel, hebdomadaire, quotidien et horaire.....	7
Tableau 5	Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale.....	8
Tableau 6	Revenus des services de transport de point à point.....	9
Tableau 7	Tarifs des services complémentaires.....	10
Tableau 8	Allocation maximale pour les ajouts au réseau .....	11
Tableau 9	Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur.....	12



**Tableau 1  
Tarifs des services de transport**

				Tarifs 2018	Tarifs provisoires 1 <sup>er</sup> janvier 2019	Tarifs proposés 2019
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	77,81	80,06	78,56
Point à point	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	6,48	6,67	6,55
Point à point	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	6,48	6,67	6,55
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	\$/kW/semaine	1,50	1,54	1,51
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	\$/kW/semaine	1,50	1,54	1,51
Point à point	Quotidien	Ferme	\$/kW/jour	0,30	0,31	0,30
Point à point	Quotidien	Non ferme	\$/kW/jour	0,21	0,22	0,22
Point à point	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	8,88	9,14	8,97
Réseau intégré		Ferme	\$	0	0	0
Charge locale		Ferme	\$	2 939 506 180	3 067 338 780	3 009 869 280

<sup>1</sup> L'écart entre les tarifs provisoires et les tarifs finaux sera ajusté dans le cadre de la facturation.

**Tableau 2  
Cavalier des services de transport à long terme**

				Cavalier <sup>1</sup> 2018	Cavalier provisoire 1 <sup>er</sup> janvier 2019	Cavalier <sup>1</sup> 2019
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	-0,11	-0,39	-0,39
Charge locale		Ferme	\$	-4 155 580	-14 942 070	-14 942 070

<sup>1</sup> Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre.

- 1 La Régie fixe le cavalier pour l'année 2019 au paragraphe 582 de la décision D-2019-047.

### Taux de pertes de transport

- 2 La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2019 à 5,4 % au paragraphe 514 de la décision D-2019-047 et au paragraphe 6 de la décision D-2019-047R.

---

**Tableau 3**  
**Établissement du tarif annuel**

---

Revenus requis proposés = 3 414,7 M\$

Revenus des services de point à point à court terme = 38,3 M\$

Revenus requis résiduels = 3 414,7 - 38,3 M\$ = 3 376,4 M\$

Besoins de transport de la charge locale = 38 313 MW

Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW

Besoins de transport du service de point à point annuel = 4 666 MW

Besoins de transport à long terme = 38 313 MW + 0 MW + 4 666 MW = 42 979 MW

**Tarif annuel = 3 376,4 M\$ / 42 979 MW x 1 000 = 78,56 \$/kW/an**

---

**Tableau 4**  
**Établissement du tarif mensuel, hebdomadaire, quotidien et horaire**

---

<b>Tarif annuel</b>	<b>= 78,56 \$/kW/an</b>
<b>Tarif mensuel ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 78,56 \$/kW/an / 12 mois <b>= 6,55 \$/kW/mois</b>
<b>Tarif mensuel non ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 78,56 \$/kW/an / 12 mois <b>= 6,55 \$/kW/mois</b>
<b>Tarif hebdomadaire ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 78,56 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,51 \$/kW/semaine</b>
<b>Tarif hebdomadaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 78,56 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,51 \$/kW/semaine</b>
<b>Tarif quotidien ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 78,56 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours <b>= 0,30 \$/kW/jour</b>
<b>Tarif quotidien non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours = 78,56 \$/kW/an / 365 jours <b>= 0,22 \$/kW/jour</b>
<b>Tarif horaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 78,56 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 <b>= 8,97 \$/MW/heure</b>

---

- 1 Le tarif annuel proposé représente une augmentation de 1,0 % par rapport au tarif annuel
- 2 pour l'année 2018, sans considération du cavalier.

---

**Tableau 5**  
**Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale**

---

**Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale**

Tarif annuel x besoins de transport / 1000 = 78,56 \$/kW/an x 38 313 MW / 1 000 = 3 009,9 M\$

**Revenus requis annuels (en \$) à inscrire à l'appendice H des *Tarifs et conditions***

Tarif annuel x besoins de transport = 78,56 \$/kW/an x 38 313 MW x 1 000 = 3 009 869 280 \$

---



---

**Tableau 6**  
**Revenus des services de transport de point à point**

---

**Revenus du service de transport de point à point à long terme**

Tarif annuel x besoins prévus = 78,56 \$/kW/an x 4 666 MW / 1 000 = 366,6 M\$

**Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels**

Tarif mensuel x besoins de transport = 6,55 \$/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

**Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires**

Tarif hebdomadaire x besoins de transport = 1,51 \$/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

**Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens**

Tarif quotidien ferme x besoins de transport = 0,30 \$/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

Tarif quotidien non ferme x besoins de transport = 0,22 \$/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

**Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire**

Tarif horaire x besoins de transport = 8,97 \$/MW/heure x 4,3 x 10<sup>6</sup> MW = 38,3 M\$

**Total des revenus des services de transport de point à point à court terme**

Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire  
= 0,0 M\$ + 0,0 M\$ + 0,0 M\$ + 0,0 M\$ + 38,3 M\$ = 38,3 M\$

**Total des revenus des services de transport de point à point**

Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme  
= 366,6 M\$ + 38,3 M\$ = 404,9 M\$

---

**Tableau 7  
Tarifs des services complémentaires**

				Tarifs 2018	Tarifs provisoires 1 <sup>er</sup> janvier 2019	Tarifs proposés 2019
Réglage de tension	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,32	0,31	0,31
	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Hebdomadaire	Ferme	\$/MW/semaine	6,15	5,96	5,96
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	6,15	5,96	5,96
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	1,23	1,19	1,19
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	0,88	0,85	0,85
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Réglage de fréquence	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,32	0,31	0,31
	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Hebdomadaire	Ferme	\$/MW/semaine	6,15	5,96	5,96
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	6,15	5,96	5,96
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	1,23	1,19	1,19
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	0,88	0,85	0,85
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Maintien de réserve tournante	Annuel	Ferme	\$/kW/an	1,17	1,16	1,16
	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	0,10	0,10	0,10
	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	0,10	0,10	0,10
	Hebdomadaire	Ferme	\$/MW/semaine	22,50	22,31	22,31
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	22,50	22,31	22,31
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	4,50	4,46	4,46
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	3,21	3,18	3,18
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,13	0,13	0,13
Maintien de réserve arrêtée	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,58	0,58	0,58
	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	0,05	0,05	0,05
	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	0,05	0,05	0,05
	Hebdomadaire	Ferme	\$/MW/semaine	11,15	11,15	11,15
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	11,15	11,15	11,15
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	2,23	2,23	2,23
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	1,59	1,59	1,59
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation		¢/kWh	Annexe 5 <sup>1</sup>	Annexe 5 <sup>1</sup>	Annexe 5 <sup>1</sup>
	Livraison < programmation		¢/kWh			
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation		¢/kWh	Annexe 4 <sup>1</sup>	Annexe 4 <sup>1</sup>	Annexe 4 <sup>1</sup>
	Réception > programmation		¢/kWh			

<sup>1</sup> Les méthodes de calcul et les prix de marché applicables au service de compensation d'écart de livraison et au service de compensation d'écart de réception sont détaillés à l'annexe 5 et à l'annexe 4 des *Tarifs et conditions*.

- 1 La Régie fixe les tarifs des services complémentaires au paragraphe 587 de la décision D-2019-047.
- 2

**Tableau 8**  
**Allocation maximale pour les ajouts au réseau**

Paramètres	Investissement (\$/kW)	<b>634</b>	↔ Allocation maximale pour
	Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>1</sup>	5,281%	les ajouts au réseau
	Exploitation et entretien <sup>2</sup>	1,56%	
	Taxe sur les services publics <sup>3</sup>	0,55%	
	Nombre d'années	20	

Année	Amortissement (\$)	Amortissement cumulé (\$)	Actif net (\$)	Coût du capital (\$)	Sous total (\$)	Entretien et exploitation (\$)	Taxe sur les services publics (\$)	Coût annuel (\$/kW)
2019	32	32	602	33	65	10	3	78,56
2020	32	63	571	32	64	10	3	76,71
2021	32	95	539	30	62	10	3	74,86
2022	32	127	507	28	60	10	3	73,02
2023	32	158	475	27	58	10	3	71,17
2024	32	190	444	25	57	10	3	69,32
2025	32	222	412	23	55	10	2	67,47
2026	32	254	380	22	53	10	2	65,62
2027	32	285	349	20	52	10	2	63,77
2028	32	317	317	18	50	10	2	61,93
2029	32	349	285	17	48	10	2	60,08
2030	32	380	254	15	47	10	2	58,23
2031	32	412	222	13	45	10	1	56,38
2032	32	444	190	12	43	10	1	54,53
2033	32	475	158	10	42	10	1	52,68
2034	32	507	127	8	40	10	1	50,84
2035	32	539	95	7	38	10	1	48,99
2036	32	571	63	5	37	10	1	47,14
2037	32	602	32	3	35	10	0	45,29
2038	32	634	0	2	33	10	0	43,44
SOMME	634			352	985	198	37	1 220
VAN	386			248	634	120	26	780

<sup>1</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif autorisé dans sa décision D-2019-047.

<sup>2</sup> Frais d'entretien et d'exploitation en valeur actualisée correspondant à 19 % de l'investissement.

<sup>3</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

- 1 L'allocation maximale sera en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie
- 2 sur les *Tarifs et conditions* dans le cadre de la présente demande.

**Tableau 9**  
**Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur**

Tension nominale	Centrales de moins de 250 MW		Centrales de 250 MW et plus	
	Centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec  (1)	Centrales appartenant à Hydro-Québec  (2)	Centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec  (1)	Centrales appartenant à Hydro-Québec  (2)
Moins de 44 kV	70 \$/kW	59 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	111 \$/kW	93 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	190 \$/kW	160 \$/kW	99 \$/kW	83 \$/kW

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 192 \$/kW pour les parcs éoliens n'appartenant pas à Hydro-Québec et 161 \$/kW pour les parcs éoliens appartenant à Hydro-Québec, quels que soient la tension à laquelle est raccordé le parc éolien et le palier de puissance du parc éolien. Cette contribution additionnelle s'ajoute au premier montant indiqué à la colonne 1 ou à la colonne 2 selon le cas, pour établir la contribution maximale du Transporteur.

- 1 La Régie autorise les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau
- 2 collecteur au paragraphe 601 de la décision D-2019-047.
- 3 Les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur seront en
- 4 vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les *Tarifs et conditions* dans
- 5 le cadre de la présente demande.