

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

**Suite à la décision D-2014-035**



**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 .....	9
Tableau 6	Revenus des services de transport de point à point .....	10
Tableau 7	Tarifs des services complémentaires.....	12
Tableau 8	Allocation maximale pour les ajouts au réseau.....	13
Tableau 9	Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur .....	14



**Tableau 1  
Tarifs des services de transport**

				Tarifs 2012	Tarifs provisoires 1 <sup>er</sup> janvier 2013	Tarifs 2013 <sup>1</sup>	Tarifs provisoires 1 <sup>er</sup> janvier 2014	Tarifs 2014 <sup>1</sup>
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	71,49	71,49	69,63	73,54	74,65
Point à point	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	5,96	5,96	5,80	6,13	6,22
Point à point	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	5,96	5,96	5,80	6,13	6,22
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	\$/kW/semaine	1,37	1,37	1,34	1,41	1,44
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	\$/kW/semaine	1,37	1,37	1,34	1,41	1,44
Point à point	Quotidien	Ferme	\$/kW/jour	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29
Point à point	Quotidien	Non ferme	\$/kW/jour	0,20	0,20	0,19	0,20	0,20
Point à point	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	8,16	8,16	7,95	8,39	8,52
Réseau intégré		Ferme	\$	0	0	0	0	0
Charge locale		Ferme	\$	2 624 397 900	2 624 397 900	2 585 640 420	2 724 142 220	2 765 259 950

<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 2012	Cavalier <sup>1</sup> 2013	Cavalier 2014
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	-0,26	0,24	0,00
Charge locale		Ferme	\$	-9 544 600	8 912 160	0

<sup>1</sup> Le montant relatif au cavalier 2013 sera appliqué dans le cadre de la facturation.

- 1 La Régie fixe le cavalier pour l'année 2013 au paragraphe 674 de la décision D-2014-035.

### Taux de pertes de transport

- 2 La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2013 à 5,5 % et pour l'année
- 3 2014 à 5,6 % au paragraphe 640 de la décision D-2014-035.

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

**Année 2013**

---

Revenus requis proposés = 2 934,1 M\$

Revenus des services de point à point à court terme = 22,3 M\$

Revenus requis résiduels = 2 934,1 - 22,3 M\$ = 2 911,8 M\$

Besoins de transport de la charge locale = 37 134 MW

Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW

Besoins de transport du service de point à point annuel = 4 683 MW

Besoins de transport à long terme = 37 134 MW + 0 MW + 4 683 MW = 41 817 MW

**Tarif annuel = 2 911,8 M\$ / 41 817 MW x 1 000 = 69,63 \$/kW/an**

---

**Année 2014**

---

Revenus requis proposés = 3 138,8 M\$

Revenus des services de point à point à court terme = 24,4 M\$

Revenus requis résiduels = 3 138,8 - 24,4 M\$ = 3 114,4 M\$

Besoins de transport de la charge locale = 37 043 MW

Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW

Besoins de transport du service de point à point annuel = 4 675 MW

Besoins de transport à long terme = 37 043 MW + 0 MW + 4 675 MW = 41 718 MW

**Tarif annuel = 3 114,4 M\$ / 41 718 MW x 1 000 = 74,65 \$/kW/an**

---

**Tableau 4**  
**Établissement du tarif mensuel, hebdomadaire, quotidien et horaire**  
**Année 2013**

---

<b>Tarif annuel</b>	<b>= 69,63 \$/kW/an</b>
<b>Tarif mensuel ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 69,63 \$/kW/an / 12 mois <b>= 5,80 \$/kW/mois</b>
<b>Tarif mensuel non ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 69,63 \$/kW/an / 12 mois <b>= 5,80 \$/kW/mois</b>
<b>Tarif hebdomadaire ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 69,63 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,34 \$/kW/semaine</b>
<b>Tarif hebdomadaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 69,63 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,34 \$/kW/semaine</b>
<b>Tarif quotidien ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 69,63 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours <b>= 0,27 \$/kW/jour</b>
<b>Tarif quotidien non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours = 69,63 \$/kW/an / 365 jours <b>= 0,19 \$/kW/jour</b>
<b>Tarif horaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 69,63 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 <b>= 7,95 \$/MW/heure</b>

---

- 1 Le tarif annuel pour l'année 2013 représente une réduction de 2,6 % par rapport au tarif
- 2 annuel pour l'année 2012, sans considération du cavalier.
- 3 Par ailleurs, le tarif annuel pour l'année 2013 représente une réduction de 4,5 % par rapport
- 4 au tarif annuel de 72,91 \$/kW/an que la Régie a approuvé pour l'année 2001 dans le cadre
- 5 de la première demande tarifaire du Transporteur.

---

**Année 2014**

---

<b>Tarif annuel</b>	<b>= 74,65 \$/kW/an</b>
<b>Tarif mensuel ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 74,65 \$/kW/an / 12 mois <b>= 6,22 \$/kW/mois</b>
<b>Tarif mensuel non ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 74,65 \$/kW/an / 12 mois <b>= 6,22 \$/kW/mois</b>
<b>Tarif hebdomadaire ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 74,65 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,44 \$/kW/semaine</b>
<b>Tarif hebdomadaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 74,65 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,44 \$/kW/semaine</b>
<b>Tarif quotidien ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 74,65 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours <b>= 0,29 \$/kW/jour</b>
<b>Tarif quotidien non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours = 74,65 \$/kW/an / 365 jours <b>= 0,20 \$/kW/jour</b>
<b>Tarif horaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 74,65 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 <b>= 8,52 \$/MW/heure</b>

---

- 1 Le tarif annuel pour l'année 2014 représente une augmentation de 4,4 % par rapport au tarif
- 2 annuel pour l'année 2012, sans considération du cavalier.
- 3 Par ailleurs, le tarif annuel pour l'année 2014 est de 2,4 % plus élevé que le tarif annuel de
- 4 72,91 \$/kW/an que la Régie a approuvé pour l'année 2001 dans le cadre de la première
- 5 demande tarifaire du Transporteur.



---

**Tableau 5**  
**Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale**  
**Année 2013**

---

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

Tarif annuel x besoins de transport / 1000 =  $69,63 \text{ \$/kW/an} \times 37\,134 \text{ MW} / 1\,000 = 2\,585,6 \text{ M\$}$

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

Tarif annuel x besoins de transport =  $69,63 \text{ \$/kW/an} \times 37\,134 \text{ MW} \times 1\,000 = 2\,585\,640\,420 \text{ \$}$

---

**Année 2014**

---

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

Tarif annuel x besoins de transport / 1000 =  $74,65 \text{ \$/kW/an} \times 37\,043 \text{ MW} / 1\,000 = 2\,765,3 \text{ M\$}$

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

Tarif annuel x besoins de transport =  $74,65 \text{ \$/kW/an} \times 37\,043 \text{ MW} \times 1\,000 = 2\,765\,259\,950 \text{ \$}$

---

---

**Tableau 6**  
**Revenus des services de transport de point à point**  
**Année 2013**

---

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

Tarif annuel x besoins prévus = 69,63 \$/kW/an x 4 683 MW / 1 000 = 326,1 M\$

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

Tarif mensuel x besoins de transport = 5,80 \$/kW/mois x 51 MW / 1 000 = 0,3 M\$

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

Tarif hebdomadaire x besoins de transport = 1,34 \$/kW/mois x 505 MW / 1 000 = 0,7 M\$

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

Tarif quotidien ferme x besoins de transport = 0,27 \$/kW/an x 314 MW / 1 000 = 0,1 M\$

Tarif quotidien non ferme x besoins de transport = 0,19 \$/kW/an x 1 205 MW / 1 000 = 0,2 M\$

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

Tarif horaire x besoins de transport = 7,95 \$/MW/heure x 2,6 x 10<sup>6</sup> MW = 21,0 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  
= 0,3 M\$ + 0,7 M\$ + 0,1 M\$ + 0,2 M\$ + 21,0 M\$ = 22,3 M\$

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

Revenus des services de transport de point à point à court terme et à long terme  
= 326,1 M\$ + 22,3 M\$ = 348,4 M\$

---

---

**Année 2014**

---

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

Tarif annuel x besoins prévus = 74,65 \$/kW/an x 4 675 MW / 1 000 = 349,0 M\$

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

Tarif mensuel x besoins de transport = 6,22 \$/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 = 1,44 \$/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 = 0,29 \$/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

Tarif quotidien non ferme x besoins de transport = 0,20 \$/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 = 8,52 \$/MW/heure x 2,9 x 10<sup>6</sup> MW = 24,4 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\$ + 24,4 M\$ = 24,4 M\$

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

Revenus des services de transport de point à point à court terme et à long terme  
= 349,0 M\$ + 24,4 M\$ = 373,4 M\$

---

**Tableau 7  
Tarifs des services complémentaires**

				Tarifs 2012	Tarifs 2013	Tarifs 2014
Réglage de tension	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,32	0,32	0,32
	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	6,15	6,15
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	6,15	6,15	6,15
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	1,23	1,23	1,23
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	0,88	0,88	0,88
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Réglage de fréquence	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,32	0,32	0,32
	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	6,15	6,15
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	6,15	6,15	6,15
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	1,23	1,23	1,23
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	0,88	0,88	0,88
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Maintenance de réserve tournante	Annuel	Ferme	\$/kW/an	1,19	1,19	1,19
	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	22,88	22,88	22,88
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	22,88	22,88	22,88
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	4,58	4,58	4,58
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	3,26	3,26	3,26
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,14	0,14	0,14
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,60	0,59	0,60
	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	11,54	11,35	11,54
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	11,54	11,35	11,54
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	2,31	2,27	2,31
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	1,64	1,62	1,64
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation		¢/kWh	11,25	Annexe 5 <sup>1</sup>	Annexe 5 <sup>1</sup>
	Livraison < programmation		¢/kWh	3,75		
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation		¢/kWh	11,25	Annexe 4 <sup>1</sup>	Annexe 4 <sup>1</sup>
	Réception > programmation		¢/kWh	3,75		

<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 approuve les tarifs des services complémentaires au paragraphe 677 de la décision D-2014-035.
- 2

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

Paramètres	Investissement (\$/kW)	<b>598</b> ⇐	<i>Allocation maximale pour les ajouts au réseau</i>
	Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>1</sup>	5,666%	
	Entretien et exploitation <sup>2</sup>	1,27%	
	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)
2012	30	30	568	34	64	8	3	74,65
2013	30	60	538	32	62	8	3	72,79
2014	30	90	508	30	60	8	3	70,93
2015	30	120	478	29	59	8	3	69,08
2016	30	149	448	27	57	8	3	67,22
2017	30	179	418	25	55	8	2	65,36
2018	30	209	389	24	54	8	2	63,50
2019	30	239	359	22	52	8	2	61,65
2020	30	269	329	20	50	8	2	59,79
2021	30	299	299	19	49	8	2	57,93
2022	30	329	269	17	47	8	2	56,07
2023	30	359	239	15	45	8	1	54,21
2024	30	389	209	14	43	8	1	52,36
2025	30	418	179	12	42	8	1	50,50
2026	30	448	149	10	40	8	1	48,64
2027	30	478	120	8	38	8	1	46,78
2028	30	508	90	7	37	8	1	44,93
2029	30	538	60	5	35	8	0	43,07
2030	30	568	30	3	33	8	0	41,21
2031	30	598	0	2	32	8	0	39,35
SOMME	598			356	953	152	35	1 140
VAN	352			245	598	90	24	711

<sup>1</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif selon les dispositions de la décision D-2014-034

<sup>2</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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	56 \$/kW	49 \$/kW	35 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	90 \$/kW	78 \$/kW	55 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	155 \$/kW	135 \$/kW	95 \$/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 : 185 \$/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 693 de la décision D-2014-035. Le Transporteur a mis à jour les
- 3 *Tarifs et conditions* afin de refléter ces contributions maximales.
- 4 Les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur seront en
- 5 vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les *Tarifs et conditions*
- 6 dans le cadre de la présente demande.