

**Tarification
des services de transport
et contributions pour les ajouts au réseau
suite à la décision D-2012-059**

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 2011	Tarifs provisoires 1 ^{er} janvier 2012	Tarifs proposés ¹ 2012
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	72,45	72,21	71,49
Point à point	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	6,04	6,02	5,96
Point à point	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	6,04	6,02	5,96
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	\$/kW/semaine	1,39	1,39	1,37
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	\$/kW/semaine	1,39	1,39	1,37
Point à point	Quotidien	Ferme	\$/kW/jour	0,28	0,28	0,27
Point à point	Quotidien	Non ferme	\$/kW/jour	0,20	0,20	0,20
Point à point	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	8,27	8,24	8,16
Réseau intégré		Ferme	\$	0	0	0
Charge locale		Ferme	\$	2 644 569 900	2 650 829 100	2 624 397 900

¹ Les tarifs que la Régie approuvera seront en vigueur à compter de la date de la décision finale sur les *Tarifs et conditions* dans le cadre de la présente demande.
L'écart entre les tarifs provisoires et les tarifs finaux sera ajusté dans le cadre de la facturation en 2012.

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

				Cavalier 2011	Cavalier provisoire 1 ^{er} janvier 2012	Cavalier ¹ 2012
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	-1,30	-0,26	-0,26
Charge locale		Ferme	\$	-47 452 600	-9 544 600	-9 544 600

¹ Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre 2012.

- 1 La Régie fixe le cavalier pour l'année 2012 au paragraphe 424 de la décision D-2012-059.

Taux de pertes de transport

- 2 La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2012 à 5,4 % au paragraphe 381
- 3 de la décision D-2012-059.

Tableau 3
Établissement du tarif annuel

Revenus requis proposés = 2 991,6 M\$

Revenus des services de point à point à court terme = 7,2 M\$

Revenus requis résiduels = 2 991,6 - 7,2 M\$ = 2 984,4 M\$

Besoins de transport de la charge locale = 36 710 MW

Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW

Besoins de transport du service de point à point annuel = 5 034 MW

Besoins de transport à long terme = 36 710 MW + 0 MW + 5 034 MW = 41 744 MW

Tarif annuel = 2 984,4 M\$ / 41 744 MW x 1 000 = 71,49 \$/kW/an

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

Tarif annuel	= 71,49 \$/kW/an
Tarif mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 71,49 \$/kW/an / 12 mois = 5,96 \$/kW/mois
Tarif mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 71,49 \$/kW/an / 12 mois = 5,96 \$/kW/mois
Tarif hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 71,49 \$/kW/an / 52 semaines = 1,37 \$/kW/semaine
Tarif hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 71,49 \$/kW/an / 52 semaines = 1,37 \$/kW/semaine
Tarif quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 71,49 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,27 \$/kW/jour
Tarif quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 71,49 \$/kW/an / 365 jours = 0,20 \$/kW/jour
Tarif horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 71,49 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 8,16 \$/MW/heure

- 1 Le tarif annuel proposé représente une réduction de 1,0 % par rapport au tarif annuel
- 2 provisoire de 2012 et de 1,3 % par rapport au tarif annuel de 2011, sans considération du
- 3 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 = 71,49 \$/kW/an x 36 710 MW / 1 000 = 2 624,4 M\$

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

Tarif annuel x besoins de transport = 71,49 \$/kW/an x 36 710 MW x 1 000 = 2 624 397 900 \$

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 = 71,49 \$/kW/an x 5 034 MW / 1 000 = 359,9 M\$

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

Tarif mensuel x besoins de transport = 5,96 \$/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 = 1,37 \$/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 = 0,27 \$/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 = 8,16 \$/MW/heure x 0,9 x 10⁶ MW = 7,2 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\$ + 7,2 M\$ = 7,2 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
= 359,9 M\$ + 7,2 M\$ = 367,1 M\$

**Tableau 7
Tarifs des services complémentaires**

				Tarifs 2011	Tarifs provisoires 1 ^{er} janvier 2012	Tarifs 2012
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	0,33	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	6,35	6,15	6,15
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	6,35	6,15	6,15
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	1,27	1,23	1,23
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	0,90	0,88	0,88
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Maintien de la réserve tournante	Annuel	Ferme	\$/kW/an	1,20	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	23,08	22,88	22,88
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	23,08	22,88	22,88
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	4,62	4,58	4,58
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	3,29	3,26	3,26
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,14	0,14	0,14
Maintien de la réserve arrêtée	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,60	0,60	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	11,54	11,54
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	11,54	11,54	11,54
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	2,31	2,31	2,31
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	1,64	1,64	1,64
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation		¢/kWh	11,25	11,25	11,25
	Livraison < programmation		¢/kWh	3,75	3,75	3,75
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation		¢/kWh	11,25	11,25	11,25
	Réception > programmation		¢/kWh	3,75	3,75	3,75

- 1 La Régie approuve les tarifs des services complémentaires au paragraphe 429 de la
 2 décision D-2012-059.

Tableau 8
Allocation maximale pour les ajouts au réseau

Paramètres	Investissement (\$/kW)	571 ⇐	<i>Allocation maximale pour les ajouts au réseau</i>
	Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹	5,698%	
	Entretien et exploitation ²	1,28%	
	Taxe sur les services publics ³	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	29	29	542	33	61	7	3	71,49
2013	29	57	514	31	59	7	3	69,71
2014	29	86	485	29	58	7	3	67,92
2015	29	114	457	28	56	7	3	66,14
2016	29	143	428	26	55	7	3	64,36
2017	29	171	400	24	53	7	2	62,57
2018	29	200	371	23	51	7	2	60,79
2019	29	228	342	21	50	7	2	59,01
2020	29	257	314	20	48	7	2	57,22
2021	29	285	285	18	46	7	2	55,44
2022	29	314	257	16	45	7	2	53,66
2023	29	342	228	15	43	7	1	51,87
2024	29	371	200	13	42	7	1	50,09
2025	29	400	171	11	40	7	1	48,31
2026	29	428	143	10	38	7	1	46,52
2027	29	457	114	8	37	7	1	44,74
2028	29	485	86	7	35	7	1	42,96
2029	29	514	57	5	33	7	0	41,17
2030	29	542	29	3	32	7	0	39,39
2031	29	571	0	2	30	7	0	37,61
SOMME	571			342	912	146	33	1 091
VAN	336			235	571	86	23	679

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif selon la décision D-2012-059

² Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % de l'investissement

³ 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	52 \$/kW	46 \$/kW	35 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	84 \$/kW	73 \$/kW	55 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	145 \$/kW	126 \$/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 400 de la décision D-2012-059. 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.