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

Suite à la décision D-2017-021

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 2016	**Tarifs provisoires** 1er janvier 2017	**Tarifs proposés**[1] 2017
Point à point	Annuel	Ferme	$/kW/an	72,25	77,28	76,13
Point à point	Mensuel	Ferme	$/kW/mois	6,02	6,44	6,34
Point à point	Mensuel	Non ferme	$/kW/mois	6,02	6,44	6,34
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	$/kW/semaine	1,39	1,49	1,46
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	$/kW/semaine	1,39	1,49	1,46
Point à point	Quotidien	Ferme	$/kW/jour	0,28	0,30	0,29
Point à point	Quotidien	Non ferme	$/kW/jour	0,20	0,21	0,21
Point à point	Horaire	Non ferme	$/MW/heure	8,25	8,82	8,69
Réseau intégré		Ferme	$	0	0	0
Charge locale		Ferme	$	2 743 621 500	2 902 250 400	2 859 062 150

[1] 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[1] 2016	**Cavalier provisoire** 1er janvier 2017	**Cavalier**[1] 2017
Point à point	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,06	0,18	0,18
Charge locale		Ferme	$	2 278 440	6 759 900	6 759 900

[1] Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre.

La Régie fixe le cavalier pour l'année 2017 au paragraphe 542 de la décision D-2017-021.

Taux de pertes de transport

La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2017 à 6,0 % au paragraphe 519 de la décision D-2017-021.

Tableau 3
Établissement du tarif annuel

Revenus requis proposés = 3 248,2 M$
Revenus des services de point à point à court terme = 31,3 M$
Revenus requis résiduels = 3 248,2 - 31,3 M$ = 3 216,9 M$
Besoins de transport de la charge locale = 37 555 MW
Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW
Besoins de transport du service de point à point annuel = 4 700 MW
Besoins de transport à long terme = 37 555 MW + 0 MW + 4 700 MW = 42 255 MW
Tarif annuel = 3 216,9 M$ / 42 255 MW x 1 000 = 76,13 $/kW/an

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

Tarif annuel	**= 76,13 $/kW/an**
Tarif mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 76,13 $/kW/an / 12 mois **= 6,34 $/kW/mois**
Tarif mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 76,13 $/kW/an / 12 mois **= 6,34 $/kW/mois**
Tarif hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 76,13 $/kW/an / 52 semaines **= 1,46 $/kW/semaine**
Tarif hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 76,13 $/kW/an / 52 semaines **= 1,46 $/kW/semaine**
Tarif quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 76,13 $/kW/an / 52 semaines / 5 jours **= 0,29 $/kW/jour**
Tarif quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 76,13 $/kW/an / 365 jours **= 0,21 $/kW/jour**
Tarif horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 76,13 $/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 **= 8,69 $/MW/heure**

Le tarif annuel proposé représente une augmentation de 5,4 % par rapport au tarif annuel pour l'année 2016, 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 = 76,13 $/kW/an x 37 555 MW / 1 000 = 2 859,1 M$

Revenus requis annuels (en $) à inscrire à l'appendice H des *Tarifs et conditions*
Tarif annuel x besoins de transport = 76,13 $/kW/an x 37 555 MW x 1 000 = 2 859 062 150 $

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 = 76,13 $/kW/an x 4 700 MW / 1 000 = 357,8 M$

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

Tarif mensuel x besoins de transport = 6,34 $/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M$

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

Tarif hebdomadaire x besoins de transport = 1,46 $/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M$

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 = 0,21 $/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M$

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

Tarif horaire x besoins de transport = 8,69 $/MW/heure x 3,6 x 10^6 MW = 31,3 M$

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$ + 31,3 M$ = 31,3 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

= 357,8 M$ + 31,3 M$ = 389,1 M$

Tableau 7
Tarifs des services complémentaires

				Tarifs 2016	**Tarifs provisoires** 1er janvier 2017	**Tarifs proposés** 2017
Réglage de tension	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,31	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	5,96	6,15	6,15
	Hebdomadaire	Non ferme	$/MW/semaine	5,96	6,15	6,15
	Quotidien	Ferme	$/MW/jour	1,19	1,23	1,23
	Quotidien	Non ferme	$/MW/jour	0,85	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
Maintien de réserve tournante	Annuel	Ferme	$/kW/an	1,17	1,18	1,18
	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	22,69	22,69
	Hebdomadaire	Non ferme	$/MW/semaine	22,50	22,69	22,69
	Quotidien	Ferme	$/MW/jour	4,50	4,54	4,54
	Quotidien	Non ferme	$/MW/jour	3,21	3,23	3,23
	Horaire	Non ferme	$/MW/heure	0,13	0,13	0,13
Maintien de réserve arrêtée	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,58	0,59	0,59
	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	11,35	11,35
	Hebdomadaire	Non ferme	$/MW/semaine	11,15	11,35	11,35
	Quotidien	Ferme	$/MW/jour	2,23	2,27	2,27
	Quotidien	Non ferme	$/MW/jour	1,59	1,62	1,62
	Horaire	Non ferme	$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation		¢/kWh	Annexe 5[1]	Annexe 5[1]	Annexe 5[1]
	Livraison < programmation		¢/kWh			
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation		¢/kWh	Annexe 4[1]	Annexe 4[1]	Annexe 4[1]
	Réception > programmation		¢/kWh			

[1] 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* .

La Régie approuve les tarifs des services complémentaires au paragraphe 546 de la décision D-2017-021.

Tableau 8
Allocation maximale pour les ajouts au réseau

Paramètres	Investissement ($/kW)	**642**	⇦ *Allocation maximale pour les ajouts au réseau*
	Coût moyen pondéré du capital prospectif[1]	4,811%	
	Entretien et exploitation[2]	1,50%	
	Taxe sur les services publics[3]	0,55%	
	Nombre d'années	20	

Année	Amortis sement ($)	Amortis sement cumulé ($)	Actif net ($)	Coût du capital ($)	Sous total ($)	Entretien et exploitation ($)	Taxe sur les services publics ($)	Coût annuel ($/kW)
2017	32	32	610	31	63	10	4	76,13
2018	32	64	578	29	61	10	3	74,41
2019	32	96	546	28	60	10	3	72,69
2020	32	128	513	26	58	10	3	70,97
2021	32	160	481	25	57	10	3	69,25
2022	32	193	449	23	55	10	3	67,53
2023	32	225	417	22	54	10	2	65,81
2024	32	257	385	20	52	10	2	64,09
2025	32	289	353	19	51	10	2	62,37
2026	32	321	321	17	49	10	2	60,65
2027	32	353	289	15	48	10	2	58,93
2028	32	385	257	14	46	10	2	57,21
2029	32	417	225	12	44	10	1	55,48
2030	32	449	193	11	43	10	1	53,76
2031	32	481	160	9	41	10	1	52,04
2032	32	513	128	8	40	10	1	50,32
2033	32	546	96	6	38	10	1	48,60
2034	32	578	64	5	37	10	1	46,88
2035	32	610	32	3	35	10	0	45,16
2036	32	642	0	2	34	10	0	43,44
SOMME	642			324	966	193	37	1 196
VAN	406			235	642	122	27	791

[1] Coût moyen pondéré du capital prospectif autorisé dans la décision D-2017-021
[2] Frais d'entretien et d'exploitation en valeur actualisée correspondant à 19 % 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

L'allocation maximale sera en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie 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

	Centrales de moins de 250 MW		Centrales de 250 MW et plus	
Tension nominale	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	65 $/kW	55 $/kW	36 $/kW	30 $/kW
Entre 44 et 120 kV	104 $/kW	87 $/kW	57 $/kW	48 $/kW
Plus de 120 kV	179 $/kW	150 $/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.				

La Régie autorise les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur au paragraphe 560 de la décision D-2017-021. Le Transporteur a mis à jour les *Tarifs et conditions* afin de refléter ces contributions maximales.

Les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur seront en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les *Tarifs et conditions* dans le cadre de la présente demande.