

Tarification des services et contributions pour les ajouts au réseau

Suivi de la décision D-2026-008

Liste des tableaux

Tableau 1	Tarifs des services de transport et cavalier.....	5
Tableau 2	Établissement des tarifs de transport pour l'année 2026	6
Tableau 3	Établissement des tarifs de transport pour l'année 2027	7
Tableau 4	Établissement des tarifs de transport pour l'année 2028	8
Tableau 5	Revenus des services de transport pour l'année 2026	9
Tableau 6	Revenus des services de transport pour l'année 2027	10
Tableau 7	Revenus des services de transport pour l'année 2028	11
Tableau 8	Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2026	12
Tableau 9	Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2027	14
Tableau 10	Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2028	16
Tableau 11	Allocation maximale pour les ajouts au réseau 2026	18
Tableau 12	Allocation maximale pour les ajouts au réseau 2027	19
Tableau 13	Allocation maximale pour les ajouts au réseau 2028	20
Tableau 14	Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs 2026	21
Tableau 15	Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs 2027	22
Tableau 16	Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs 2028	23

Tableau 1
Tarifs des services de transport et cavalier

Services de transport	Type	Unité	Tarifs 2026	Tarifs 2027	Tarifs 2028
Point à point*					
Annuel	ferme	\$/kW/an	77,82	79,73	81,86
Cavalier	ferme	\$/kW/an	0,53	0,00	0,00
Mensuel	ferme	\$/kW/mois	6,49	6,64	6,82
Mensuel	non ferme	\$/kW/mois	6,49	6,64	6,82
Hebdomadaire	ferme	\$/kW/semaine	1,50	1,53	1,57
Hebdomadaire	non ferme	\$/kW/semaine	1,50	1,53	1,57
Quotidien	ferme	\$/kW/jour	0,30	0,31	0,31
Quotidien	non ferme	\$/kW/jour	0,21	0,22	0,22
Horaire	non ferme	\$/MW/heure	8,88	9,10	9,34
Réseau intégré	ferme	\$	s. o.	s. o.	s. o.
Charge locale**	ferme	\$	3 154 355 880	3 258 405 640	3 395 798 380
Cavalier	ferme	\$	21 483 020	0	0

* Tarifs aux annexes 9 et 10 des *Tarifs et conditions des services de transport d'Hydro-Québec (« Tarifs et conditions »)*.

** Revenus annuels de la charge locale à l'appendice H des *Tarifs et conditions*.

Le tarif annuel proposé pour l'année 2026 présente une réduction de 0,4 % par rapport au tarif annuel pour l'année 2025, sans considération du cavalier.

Le tarif annuel proposé pour l'année 2027 présente une augmentation de 2,5 % par rapport au tarif annuel proposé pour l'année 2026, sans considération du cavalier.

Le tarif annuel proposé pour l'année 2028 présente une augmentation de 2,7 % par rapport au tarif annuel proposé pour l'année 2027, sans considération du cavalier.

Le cavalier pour l'année 2026 est établi à 0,53 \$/kW/an pour le service de transport de point à point à long terme, et à 21,5 M\$ pour le service de transport pour l'alimentation de la charge locale, selon la décision D-2026-008, paragraphe 433.

Taux de pertes de transport

Le taux de pertes de transport pour les années 2026, 2027 et 2028 est de 5,2 %, selon la décision D-2026-008, paragraphe 334.

Tableau 2
Établissement des tarifs de transport pour l'année 2026

Tarifs des services de transport		
Point à point	Annuel	= (Revenus requis - revenus à court terme) / Besoins de transport = (3 685,4 M\$ - 36,1) / 46 892 MW x 1 000 = 77,82 \$/kW/an
	Cavalier	= Solde projeté du compte d'écart / Besoins de transport = 24,9 M\$ / 46 892 MW x 1 000 = 0,53 \$/kW/an
	Mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 77,82 \$/kW/an / 12 mois = 6,49 \$/kW/mois
	Mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 77,82 \$/kW/an / 12 mois = 6,49 \$/kW/mois
	Hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 77,82 \$/kW/an / 52 semaines = 1,50 \$/kW/semaine
	Hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 77,82 \$/kW/an / 52 semaines = 1,50 \$/kW/semaine
	Quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 77,82 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,30 \$/kW/jour
	Quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 77,82 \$/kW/an / 365 jours = 0,21 \$/kW/jour
	Horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 77,82 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 8,88 \$/MW/heure
	Charge locale	Revenus annuels
Cavalier		= Cavalier annuel x besoins de transport de la charge locale = 0,53 \$/kW/an x 40 534 MW x 1 000 = 21 483 020 \$

Tableau 3
Établissement des tarifs de transport pour l'année 2027

Tarifs des services de transport			
Point à point	Annuel Cavalier	= (Revenus requis - revenus à court terme) / Besoins de transport = (3 856,1 M\$ - 54,7) / 47 675 MW x 1 000 = 79,73 \$/kW/an = Solde projeté du compte d'écart / Besoins de transport = 0,0 M\$ / 47 675 MW x 1 000 = 0,00 \$/kW/an	
	Mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 79,73 \$/kW/an / 12 mois = 6,64 \$/kW/mois	
	Mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 79,73 \$/kW/an / 12 mois = 6,64 \$/kW/mois	
	Hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 79,73 \$/kW/an / 52 semaines = 1,53 \$/kW/semaine	
	Hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 79,73 \$/kW/an / 52 semaines = 1,53 \$/kW/semaine	
	Quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 79,73 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,31 \$/kW/jour	
	Quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 79,73 \$/kW/an / 365 jours = 0,22 \$/kW/jour	
	Horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 79,73 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 9,10 \$/MW/heure	
	Charge locale	Revenus annuels	= Tarif annuel x besoins de transport de la charge locale = 79,73 \$/kW/an x 40 868 MW x 1 000 = 3 258 405 640 \$
		Cavalier	= Cavalier annuel x besoins de transport de la charge locale = 0,00 \$/kW/an x 40 868 MW x 1 000 = 0 \$

Tableau 4
Établissement des tarifs de transport pour l'année 2028

Tarifs des services de transport		
Point à point	Annuel	= (Revenus requis - revenus à court terme) / Besoins de transport = (4 031,6 M\$ - 78,7) / 48 290 MW x 1 000 = 81,86 \$/kW/an
	Cavalier	= Solde projeté du compte d'écart / Besoins de transport = 0,0 M\$ / 48 290 MW x 1 000 = 0,00 \$/kW/an
	Mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 81,86 \$/kW/an / 12 mois = 6,82 \$/kW/mois
	Mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 81,86 \$/kW/an / 12 mois = 6,82 \$/kW/mois
	Hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 81,86 \$/kW/an / 52 semaines = 1,57 \$/kW/semaine
	Hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 81,86 \$/kW/an / 52 semaines = 1,57 \$/kW/semaine
	Quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 81,86 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,31 \$/kW/jour
	Quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 81,86 \$/kW/an / 365 jours = 0,22 \$/kW/jour
	Horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 81,86 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 9,34 \$/MW/heure
	Charge locale	Revenus annuels
Cavalier		= Cavalier annuel x besoins de transport de la charge locale = 0,00 \$/kW/an x 41 483 MW x 1 000 = 0 \$

Tableau 5
Revenus des services de transport pour l'année 2026

<p>Revenus du service de transport de point à point à long terme</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $77,82 \text{ \\$/kW/an} \times 6\,358 \text{ MW} / 1\,000 = 494,7 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels</p> <p>Tarif mensuel x besoins de ces services = $6,49 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires</p> <p>Tarif hebdomadaire x besoins de ces services = $1,50 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens</p> <p>Tarif quotidien ferme x besoins de ce service = $0,30 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p> <p>Tarif quotidien non ferme x besoins de ce service = $0,21 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire</p> <p>Tarif horaire x besoins de ce service = $8,88 \text{ \\$/MW/heure} \times 3,3 \times 10^6 \text{ MW} + \text{montant de } 7,1 \text{ M\\$}^* = 36,1 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme</p> <p>Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire</p> <p>= $0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 36,1 \text{ M\\$} = 36,1 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point</p> <p>Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme</p> <p>= $494,7 \text{ M\\$} + 36,1 \text{ M\\$} = 530,8 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $77,82 \text{ \\$/kW/an} \times 40\,534 \text{ MW} \times 1\,000 = 3\,154,4 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport**</p> <p>Revenus des services de transport de point à point et de la charge locale</p> <p>= $530,8 \text{ M\\$} + 3\,154,4 \text{ M\\$} = 3\,685,2 \text{ M\\$}$</p>

* Montant de paiement compensatoire pour des engagements selon l'article 12A.2 ii) des *Tarifs et conditions*.

** Par rapport aux revenus de 3 517 M\$ pour 2025, les revenus additionnels requis sont de 168 M\$.

Tableau 6
Revenus des services de transport pour l'année 2027

<p>Revenus du service de transport de point à point à long terme</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $79,73 \text{ \\$/kW/an} \times 6\,807 \text{ MW} / 1\,000 = 542,8 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels</p> <p>Tarif mensuel x besoins de ces services = $6,64 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires</p> <p>Tarif hebdomadaire x besoins de ces services = $1,53 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens</p> <p>Tarif quotidien ferme x besoins de ce service = $0,31 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p> <p>Tarif quotidien non ferme x besoins de ce service = $0,22 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire</p> <p>Tarif horaire x besoins de ce service = $9,10 \text{ \\$/MW/heure} \times 3,3 \times 10^6 \text{ MW} + \text{montant de } 25,1 \text{ M\\$}^* = 54,7 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme</p> <p>Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire</p> <p>= $0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 54,7 \text{ M\\$} = 54,7 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point</p> <p>Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme</p> <p>= $542,8 \text{ M\\$} + 54,7 \text{ M\\$} = 597,5 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $79,73 \text{ \\$/kW/an} \times 40\,868 \text{ MW} \times 1\,000 = 3\,258,4 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport**</p> <p>Revenus des services de transport de point à point et de la charge locale</p> <p>= $597,5 \text{ M\\$} + 3\,258,4 \text{ M\\$} = 3\,855,9 \text{ M\\$}$</p>

* Montant de paiement compensatoire pour des engagements selon l'article 12A.2 ii) des *Tarifs et conditions*.

** Par rapport aux revenus de 3 685 M\$ proposés pour 2026, les revenus additionnels requis sont de 171 M\$.

Tableau 7
Revenus des services de transport pour l'année 2028

<p>Revenus du service de transport de point à point à long terme</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $81,86 \text{ \\$/kW/an} \times 6\,807 \text{ MW} / 1\,000 = 557,3 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels</p> <p>Tarif mensuel x besoins de ces services = $6,82 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires</p> <p>Tarif hebdomadaire x besoins de ces services = $1,57 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens</p> <p>Tarif quotidien ferme x besoins de ce service = $0,31 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p> <p>Tarif quotidien non ferme x besoins de ce service = $0,22 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire</p> <p>Tarif horaire x besoins de ce service = $9,34 \text{ \\$/MW/heure} \times 3,3 \times 10^6 \text{ MW} + \text{montant de } 48,3 \text{ M\\$}^* = 78,7 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme</p> <p>Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire</p> <p>= $0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 78,7 \text{ M\\$} = 78,7 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point</p> <p>Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme</p> <p>= $557,3 \text{ M\\$} + 78,7 \text{ M\\$} = 636,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $81,86 \text{ \\$/kW/an} \times 41\,483 \text{ MW} \times 1\,000 = 3\,395,8 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport**</p> <p>Revenus des services de transport de point à point et de la charge locale</p> <p>= $636,0 \text{ M\\$} + 3\,395,8 \text{ M\\$} = 4\,031,8 \text{ M\\$}$</p>

* Montant de paiement compensatoire pour des engagements selon l'article 12A.2 ii) des *Tarifs et conditions*.

** Par rapport aux revenus de 3 856 M\$ proposés pour 2027, les revenus additionnels requis sont de 176 M\$.

Tableau 8
Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2026

Services complémentaires			Établissement des tarifs proposés	Tarifs 2026
Réglage de tension	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 13,4 M\$ / 46 892 MW x 1 000 =	0,29
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,29 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,29 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,58
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,58
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,12
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,79
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Réglage de fréquence	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 13,5 M\$ / 46 892 MW x 1 000 =	0,29
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,29 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,29 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,58
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,58
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,12
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,79
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,29 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Maintenance de réserve tournante	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 49,7 M\$ / 46 892 MW x 1 000 =	1,06
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 1,06 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 1,06 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,06 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	20,38
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,06 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	20,38
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 1,06 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	4,08
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 1,06 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	2,90
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 1,06 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,12

Tableau 8 (suite)
Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2026

Services complémentaires			Établissement des tarifs proposés	Tarifs 2026
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 24,8 M\$ / 46 892 MW x 1 000 =	0,53
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,53 \$/kW/an / 12 mois =	0,04
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,53 \$/kW/an / 12 mois =	0,04
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,53 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,19
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,53 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,19
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,53 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	2,04
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,53 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	1,45
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,53 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,06
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation	\$/MWh	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 4
	Réception > programmation	\$/MWh		
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation	\$/MWh	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 5
	Livraison < programmation	\$/MWh		

Tableau 9
Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2027

Services complémentaires			Établissement des tarifs proposés	Tarifs 2027
Réglage de tension	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 13,4 M\$ / 47 675 MW x 1 000 =	0,28
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,08
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,77
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Réglage de fréquence	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 13,5 M\$ / 47 675 MW x 1 000 =	0,28
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,08
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,77
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Maintenance de réserve tournante	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 49,7 M\$ / 47 675 MW x 1 000 =	1,04
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 1,04 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 1,04 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,04 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	20,00
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,04 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	20,00
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 1,04 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	4,00
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 1,04 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	2,85
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 1,04 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,12

Tableau 9 (suite)
Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2027

Services complémentaires			Établissement des tarifs proposés	Tarifs 2027
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 24,8 M\$ / 47 675 MW x 1 000 =	0,52
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,52 \$/kW/an / 12 mois =	0,04
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,52 \$/kW/an / 12 mois =	0,04
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,52 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,00
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,52 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,00
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,52 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	2,00
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,52 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	1,42
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,52 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,06
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation	\$/MWh	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 4
	Réception > programmation	\$/MWh		
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation	\$/MWh	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 5
	Livraison < programmation	\$/MWh		

Tableau 10
Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2028

Services complémentaires			Établissement des tarifs proposés	Tarifs 2028
Réglage de tension	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 13,4 M\$ / 48 290 MW x 1 000 =	0,28
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,08
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,77
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Réglage de fréquence	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 13,5 M\$ / 48 290 MW x 1 000 =	0,28
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,28 \$/kW/an / 12 mois =	0,02
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,38
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,08
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,77
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,28 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Maintenance de réserve tournante	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 49,7 M\$ / 48 290 MW x 1 000 =	1,03
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 1,03 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 1,03 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,03 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	19,81
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,03 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	19,81
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 1,03 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	3,96
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 1,03 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	2,82
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 1,03 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,12

Tableau 10 (suite)
Tarifs des services complémentaires pour le transport de point à point 2028

Services complémentaires			Établissement des tarifs proposés	Tarifs 2028
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel ferme	\$/kW/an	Valeur du service / Besoins de transport = 24,8 M\$ / 48 290 MW x 1 000 =	0,51
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,51 \$/kW/an / 12 mois =	0,04
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	Tarif annuel / 12 mois = 0,51 \$/kW/an / 12 mois =	0,04
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,51 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	9,81
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,51 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	9,81
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,51 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,96
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,51 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	1,40
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,51 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,06
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation	\$/MWh	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 4
	Réception > programmation	\$/MWh		
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation	\$/MWh	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 5
	Livraison < programmation	\$/MWh		

La Régie fixe les tarifs des services complémentaires pour les années 2026, 2027 et 2028, selon la décision D-2026-008, paragraphe 431.

Tableau 11
Allocation maximale pour les ajouts au réseau 2026

Paramètres	Investissement (\$/kW)	605 ⇐	<i>Allocation maximale pour</i>
	Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹	5,694%	<i>les ajouts au réseau</i>
	Exploitation et entretien ²	1,62%	
	Taxe sur les services publics ³	0,55%	
	Nombre d'années	20	

Année	Amortissement (\$)	Amortissement cumulé (\$)	Actif net (\$)	Coût du capital (\$)	Sous total (\$)	Exploitation et entretien (\$)	Taxe sur les services publics (\$)	Coût annuel (\$/kW)
2026	30	30	575	34	65	10	3	77,82
2027	30	61	545	33	63	10	3	75,93
2028	30	91	514	31	61	10	3	74,04
2029	30	121	484	29	60	10	3	72,15
2030	30	151	454	28	58	10	3	70,26
2031	30	182	424	26	56	10	2	68,37
2032	30	212	393	24	54	10	2	66,48
2033	30	242	363	22	53	10	2	64,60
2034	30	272	333	21	51	10	2	62,71
2035	30	303	303	19	49	10	2	60,82
2036	30	333	272	17	47	10	2	58,93
2037	30	363	242	16	46	10	1	57,04
2038	30	393	212	14	44	10	1	55,15
2039	30	424	182	12	42	10	1	53,26
2040	30	454	151	10	41	10	1	51,37
2041	30	484	121	9	39	10	1	49,48
2042	30	514	91	7	37	10	1	47,59
2043	30	545	61	5	35	10	0	45,70
2044	30	575	30	3	34	10	0	43,81
2045	30	605	0	2	32	10	0	41,92
SOMME	605	-	-	362	967	196	35	1 197
VAN	356	-	-	249	605	115	24	744

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif selon la décision D-2025-124.

² Coûts d'exploitation et d'entretien 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.

Tableau 12
Allocation maximale pour les ajouts au réseau 2027

Paramètres	Investissement (\$/kW)	617	⇔ Allocation maximale pour
	Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹	5,758%	les ajouts au réseau
	Exploitation et entretien ²	1,62%	
	Taxe sur les services publics ³	0,55%	
	Nombre d'années	20	

Année	Amortissement (\$)	Amortissement cumulé (\$)	Actif net (\$)	Coût du capital (\$)	Sous total (\$)	Exploitation et entretien (\$)	Taxe sur les services publics (\$)	Coût annuel (\$/kW)
2027	31	31	586	35	66	10	3	79,73
2028	31	62	555	34	65	10	3	77,79
2029	31	92	524	32	63	10	3	75,84
2030	31	123	493	30	61	10	3	73,90
2031	31	154	462	28	59	10	3	71,95
2032	31	185	432	27	57	10	3	70,01
2033	31	216	401	25	56	10	2	68,06
2034	31	247	370	23	54	10	2	66,12
2035	31	277	339	21	52	10	2	64,17
2036	31	308	308	20	50	10	2	62,23
2037	31	339	277	18	49	10	2	60,28
2038	31	370	247	16	47	10	2	58,34
2039	31	401	216	14	45	10	1	56,40
2040	31	432	185	12	43	10	1	54,45
2041	31	462	154	11	41	10	1	52,51
2042	31	493	123	9	40	10	1	50,56
2043	31	524	92	7	38	10	1	48,62
2044	31	555	62	5	36	10	1	46,67
2045	31	586	31	4	34	10	0	44,73
2046	31	617	0	2	33	10	0	42,78
SOMME	617	-	-	373	989	200	36	1 225
VAN	361	-	-	256	617	117	24	758

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif selon la décision D-2025-124.

² Coûts d'exploitation et d'entretien 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.

Tableau 13
Allocation maximale pour les ajouts au réseau 2028

Paramètres	Investissement (\$/kW)	631 ⇐	<i>Allocation maximale pour</i>
	Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹	5,798%	<i>les ajouts au réseau</i>
	Exploitation et entretien ²	1,63%	
	Taxe sur les services publics ³	0,55%	
	Nombre d'années	20	

Année	Amortissement (\$)	Amortissement cumulé (\$)	Actif net (\$)	Coût du capital (\$)	Sous total (\$)	Exploitation et entretien (\$)	Taxe sur les services publics (\$)	Coût annuel (\$/kW)
2028	32	32	599	37	68	10	3	81,86
2029	32	63	568	35	66	10	3	79,86
2030	32	95	536	33	64	10	3	77,86
2031	32	126	505	31	63	10	3	75,85
2032	32	158	473	29	61	10	3	73,85
2033	32	189	442	27	59	10	3	71,85
2034	32	221	410	26	57	10	2	69,85
2035	32	252	378	24	55	10	2	67,85
2036	32	284	347	22	53	10	2	65,84
2037	32	315	315	20	52	10	2	63,84
2038	32	347	284	18	50	10	2	61,84
2039	32	378	252	16	48	10	2	59,84
2040	32	410	221	15	46	10	1	57,83
2041	32	442	189	13	44	10	1	55,83
2042	32	473	158	11	43	10	1	53,83
2043	32	505	126	9	41	10	1	51,83
2044	32	536	95	7	39	10	1	49,83
2045	32	568	63	5	37	10	1	47,82
2046	32	599	32	4	35	10	0	45,82
2047	32	631	0	2	33	10	0	43,82
SOMME	631	-	-	384	1 015	206	36	1 257
VAN	368	-	-	263	631	120	25	776

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif selon la décision D-2025-124.

² Coûts d'exploitation et d'entretien 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.

Tableau 14
Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs 2026

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	89 \$/kW	75 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	140 \$/kW	118 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	240 \$/kW	202 \$/kW	99 \$/kW	83 \$/kW

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ 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.

Dans le cas d'une centrale photovoltaïque, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 168 \$/kW pour les centrales photovoltaïques n'appartenant pas à Hydro-Québec et 141 \$/kW pour les centrales photovoltaïques appartenant à Hydro-Québec, quels que soient la tension à laquelle est raccordée la centrale photovoltaïque et le palier de puissance de la centrale photovoltaïque. 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.

Tableau 15
Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs 2027

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	91 \$/kW	77 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	143 \$/kW	120 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	245 \$/kW	206 \$/kW	101 \$/kW	85 \$/kW

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 195 \$/kW pour les parcs éoliens n'appartenant pas à Hydro-Québec et 164 \$/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.

Dans le cas d'une centrale photovoltaïque, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 171 \$/kW pour les centrales photovoltaïques n'appartenant pas à Hydro-Québec et 144 \$/kW pour les centrales photovoltaïques appartenant à Hydro-Québec, quels que soient la tension à laquelle est raccordée la centrale photovoltaïque et le palier de puissance de la centrale photovoltaïque. 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.

Tableau 16
Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs 2028

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	93 \$/kW	79 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	146 \$/kW	122 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	250 \$/kW	210 \$/kW	103 \$/kW	87 \$/kW

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 199 \$/kW pour les parcs éoliens n'appartenant pas à Hydro-Québec et 167 \$/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.

Dans le cas d'une centrale photovoltaïque, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 175 \$/kW pour les centrales photovoltaïques n'appartenant pas à Hydro-Québec et 147 \$/kW pour les centrales photovoltaïques appartenant à Hydro-Québec, quels que soient la tension à laquelle est raccordée la centrale photovoltaïque et le palier de puissance de la centrale photovoltaïque. 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 approuve les contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs, selon la décision D-2026-008, paragraphes 455, 457, 458 et 460.

L'allocation maximale pour les ajouts au réseau de transport ainsi que les contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs pour l'année 2026 seront en vigueur à compter de la date de la décision à venir de la Régie, tandis que pour les années 2027 et 2028 celles-ci seront en vigueur à compter du 1^{er} janvier de ces années, dans le cadre de la mise à jour des *Tarifs et conditions* découlant de la décision D-2026-008.

Le Transporteur demande à la Régie d'approuver pour la mise à jour selon la décision D-2026-008 :

- **les tarifs des services de transport pour l'année 2026, applicables à compter du 1^{er} janvier 2026 ;**
- **les tarifs des services de transport pour l'année 2027, applicables à compter du 1^{er} janvier 2027 ;**
- **les tarifs des services de transport pour l'année 2028, applicables à compter du 1^{er} janvier 2028 ;**
- **l'allocation maximale pour les ajouts au réseau de transport, applicable pour l'année 2026 à compter de la date de la décision à venir, et pour les années 2027 et 2028 à compter du 1^{er} janvier de ces années.**