

DÉCISION

QUÉBEC

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

D-2025-125	R-4270-2024	18 décembre 2025
Phase 4		

PRÉSENTS :

François Émond
Sylvie Durand
Michel Simard
Régisseurs

Hydro-Québec

Demanderesse

et

Intervenants dont les noms apparaissent ci-après

Décision finale pour la Phase 4

Demande de fixation des tarifs et des conditions d'Hydro-Québec dans ses activités de transport d'électricité (années 2023, 2024 et 2025) et de distribution d'électricité (année 2025-2026)

Demanderesse :

**Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité
représentée par M^{es} Joelle Cardinal, Marie-Michelle Côté et Simon Turmel.**

Intervenants :

**Association canadienne de l'électricité renouvelable (ACER)
représentée par M^{es} Marie-Pierre Boudreau et Pierre-Olivier Charlebois;**

**Association Hôtellerie Québec et Association Restauration Québec (AHQ-ARQ)
représenté par M^{es} Steve Cadrin et Carolyne Fauteux-Filion;**

**Association des redistributeurs d'électricité du Québec (AREQ)
représentée par M^{es} Nicolas Dubé et Paule Hamelin;**

**Association québécoise des consommateurs industriels d'électricité et Conseil de
l'industrie forestière du Québec (AQCIE-CIFQ)
représenté par M^e Sylvain Lanoix;**

**Fédération canadienne de l'entreprise indépendante (section Québec) (FCEI)
représentée par M^{es} Gaëlle Obadia et André Turmel;**

**Groupe de recommandations et d'actions pour un meilleur environnement (GRAME)
représenté par M^e Geneviève Paquet;**

**Nalcor Energy Marketing Corporation (NEMC)
représentée par M^{es} Paule Hamelin et Nicolas Dubé;**

**Option consommateurs (OC)
représentée par M^e Éric McDevitt David;**

Regroupement des organismes environnementaux en énergie (ROÉÉ)

représenté par M^{es} Gabrielle Champigny et Franklin S. Gertler;

Regroupement national des conseils régionaux de l'environnement du Québec (RNCREQ)

représenté par M^e Jocelyn Ouellette;

Regroupement pour la transition, l'innovation et l'efficacité énergétiques (RTIÉÉ)

représenté par M^e Dominique Neuman;

Union des consommateurs (UC)

représentée par M^{es} Hélène Sicard et Serena Trifiro;

Union des producteurs agricoles (UPA)

représentée par M^e Rémi Jolicoeur.

1 DEMANDE

[1] Le 1^{er} août 2024, Hydro-Québec dans ses activités de transport d'électricité (le Transporteur) et Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité (le Distributeur) déposent à la Régie de l'énergie (la Régie) une demande afin de modifier les tarifs et les conditions de transport d'électricité pour les années 2023, 2024 et 2025, et de distribution d'électricité pour l'année 2025-2026 (la Demande).

[2] Cette demande est déposée à la Régie, en vertu des articles 30, 31 (1°), 32, 34, 48, 48.2, 49, 52.1, 52.2 et 52.3 de la *Loi sur la Régie de l'énergie*¹ (la Loi).

[3] Le 11 octobre 2025, la Régie accueille partiellement les demandes de modifications des options de tarification dynamique pour les clientèles domestique et de petite puissance du Distributeur, et réserve sa décision finale dans l'attente des informations que ce dernier doit lui transmettre, conformément à la décision D-2025-091².

[4] Le 24 septembre 2025, le Distributeur dépose une version révisée du texte des *Tarifs d'électricité* ainsi que de l'Annexe I, conformément à la décision D-2025-091, dans ses versions française et anglaise.

[5] Le 8 décembre 2025, la Régie accueille partiellement les demandes du Distributeur et réserve sa décision finale, dans l'attente des informations que ce dernier doit lui transmettre, conformément à la décision D-2025-119³.

[6] Le 15 décembre 2025, le Distributeur dépose une version révisée du texte des *Tarifs d'électricité* ainsi que de l'Annexe I, conformément à la décision D-2025-119, dans ses versions française et anglaise.

¹ [RLRQ, c. R-6.01.](#)

² Décision [D-2025-091](#).

³ Décision [D-2025-119](#).

[7] La présente décision porte sur la conformité de la mise à jour des informations relatives à l'établissement des tarifs d'électricité de l'année tarifaire 2025-2026, conformément aux décisions D-2025-091 et D-2025-119.

2 MODIFICATIONS APPORTÉES

[8] La Régie a pris connaissance des tableaux et des textes révisés, déposés par le Distributeur le 24 septembre 2025 et mis à jour le 8 décembre 2025 :

1. Les grilles des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2025⁴;
2. Les textes des *Tarifs d'électricité* en vigueur le 1^{er} avril 2025⁵;
3. L'Annexe 1, tel que prévu à la *Loi sur Hydro-Québec*⁶.

[9] La Régie a pris connaissance des modifications apportées à ces tableaux et à ces textes révisés.

[10] La Régie juge que ces modifications sont conformes aux instructions données dans sa décision D-2025-119.

[11] **Conformément à sa décision D-2025-119, la Régie fixe les options de tarification dynamique et les options tarifaires GDP selon le texte des *Tarifs d'électricité*, dans ses versions française et anglaise, pour leur mise en application respective :**

- **Au 1^{er} décembre 2025, pour les options de tarification dynamique et la GDP Engagement;**
- **Au 1^{er} avril 2026, pour la GDP Latitude.**

⁴ Pièce [B-0536](#), mise à jour par la pièce [B-0549](#).

⁵ Pièces [B-0537](#) et [B-0538](#), mises à jour par les pièces [B-0550](#) et [B-0551](#).

⁶ Pièces [B-0539](#) et [B-0540](#), mises à jour par les pièces [B-0552](#) et [B-0553](#), conformément à l'article 22.0.1 de la *Loi sur Hydro-Québec*, [RLRQ, c. H-5](#).

[12] Par ailleurs, la Régie prend acte des modifications apportées à l'annexe 1 de la *Loi sur Hydro-Québec* et s'en déclare satisfaite. Ces modifications sont reproduites en annexe de la présente décision et seront publiées à la *Gazette officielle du Québec*.

[13] **Pour ces motifs,**

La Régie de l'énergie :

FIXE les options de tarification dynamique et les options tarifaires GDP, conformément au texte des *Tarifs d'électricité*, dans ses versions française et anglaise, et **FIXE** les dates de leur entrée en vigueur respective, comme prévu au paragraphe 11 de la présente décision;

DEMANDE au Distributeur de publier sur son site internet le nouveau texte des *Tarifs d'électricité*;

PREND ACTE des modifications apportées à l'annexe I de la *Loi sur Hydro-Québec*, reproduite en annexe de la présente décision;

ORDONNE au Distributeur de se conformer aux autres éléments décisionnels contenus à la présente décision.

François Émond
Régisseur

Sylvie Durand
Régisseur

Michel Simard
Régisseur

ANNEXE

Annexe (25 pages)	
F. É.	—
S. D.	—
M. S.	—

L'annexe I de la *Loi sur Hydro-Québec* est modifiée par la présente, à l'intitulé de son en-tête et par les modifications apportées, lesquels reflètent les décisions D-2025-091, et D-2025-119 de la Régie.

Les composantes des tarifs autres que les prix indiqués dans la présente annexe correspondent à celles qui ont été approuvées par la Régie de l'énergie dans ses décisions D-2025-033, D-2025-037, D-2025-039, D-2025-041, D-2025-072, D-2025-084, D-2025-091 et D-2025-119.

Tarif	Description	Prix
D	Frais d'accès au réseau par jour	46,154 ¢
	40 premiers kWh par jour	6,905 ¢
	Reste de l'énergie	10,652 ¢
DP	Premiers 1 200 kWh par mois	6,678 ¢
	Reste de l'énergie	10,153 ¢
	Prime de puissance, été (> 50 kW)	5,213 \$
	Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	7,054 \$
	Minimum par mois – monophasée	13,833 \$
	Minimum par mois – triphasée	20,750 \$
DM	Frais d'accès au réseau par jour par multiplicateur	46,154 ¢
	40 premiers kWh par jour par multiplicateur	6,905 ¢
	Reste de l'énergie	10,652 ¢
	Prime de puissance (> 50 kW ou 4 kW × multiplicateur)	7,054 \$
DT	Frais d'accès au réseau par jour par multiplicateur	46,154 ¢
	Prix de l'énergie : $T^{\circ} \geq -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C	4,963 ¢
	Prix de l'énergie : $T^{\circ} < -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C	29,018 ¢
	Prime de puissance (> 50 kW ou 4 kW × multiplicateur)	7,054 \$
Mesurage net pour autoproducteur ou autoproductrice – Option I	Solde non utilisé de la banque de surplus, rémunéré au coût moyen de fourniture	4,600 ¢
Option de crédit hivernal – D	Crédit pour l'énergie effacée (par kWh)	56,786 ¢
Flex D	Frais d'accès au réseau par jour	46,154 ¢
	En période d'hiver :	
	40 premiers kWh par jour, en dehors des événements de pointe	4,774 ¢
	Reste de l'énergie, en dehors des événements de pointe	8,699 ¢
	Énergie consommée pendant les événements de pointe	45,088 ¢
	En période d'été :	
	40 premiers kWh par jour	6,905 ¢
Reste de l'énergie	10,652 ¢	

Tarif	Description	Prix
G	Frais d'accès au réseau par mois	14,860 \$
	Prime de puissance (> 50 kW)	21,261 \$
	Jusqu'à 15 090 kWh d'énergie par mois	11,933 ¢
	Reste de l'énergie	9,184 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
	Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$
G – Courte durée	Majoration des frais d'accès au réseau et du montant mensuel minimal	14,860 \$
	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	7,266 \$
Option de crédit hivernal – G	Crédit pour l'énergie effacée (par kWh)	60,262 ¢
Flex G	Frais d'accès au réseau par mois	14,860 \$
	En période d'hiver :	
	Énergie consommée en dehors des événements de pointe	9,800 ¢
	Énergie consommée pendant les événements de pointe	54,442 ¢
	En période d'été :	
	Énergie consommée	11,933 ¢
Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$	
Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$	
M	Prime de puissance	17,573 \$
	Jusqu'à 210 000 kWh d'énergie par mois	6,061 ¢
	Reste de l'énergie	4,495 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
	Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$
M – Courte durée	Majoration du montant mensuel minimal	14,860 \$
	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	7,266 \$
G9	Prime de puissance	5,098 \$
	Prix de l'énergie	12,148 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
	Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$
	Majoration pour mauvais facteur de puissance	12,475 \$
G9 – Courte durée	Majoration du montant mensuel minimal	14,860 \$
	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	7,266 \$
GD	Prime de puissance	6,390 \$
	Prix de l'énergie – Période d'été	7,530 ¢
	Prix de l'énergie – Période d'hiver	18,655 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
	Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$
Tarif de relance industrielle – Moyenne puissance	Prix plancher : prix de la 2 ^e tranche d'énergie au tarif M	4,495 ¢

Tarif	Description	Prix
BR	Énergie associée aux 50 premiers kW de puissance maximale appelée	12,700 ¢
	Énergie associée à la puissance maximale appelée excédant 50 kW	24,574 ¢
	Reste de l'énergie	16,837 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
	Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$
Flex M	Prime de puissance	17,573 \$
	En période d'hiver :	
	Énergie consommée en dehors des événements de pointe	3,820 ¢
	Énergie consommée pendant les événements de pointe	60,262 ¢
	En période d'été :	
	Jusqu'à 210 000 kWh d'énergie par mois	6,061 ¢
	Reste de l'énergie	4,495 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$	
Flex G9	Prime de puissance	5,098 \$
	En période d'hiver :	
	Énergie consommée en dehors des événements de pointe	9,761 ¢
	Énergie consommée pendant les événements de pointe	60,262 ¢
	En période d'été :	
	Énergie consommée	12,148 ¢
	Minimum par mois – Monophasée	14,860 \$
	Minimum par mois – Triphasée	44,581 \$
Majoration pour mauvais facteur de puissance	12,475 \$	
L	Prime de puissance	14,476 \$
	Prix de l'énergie	3,681 ¢
	Prime de dépassement quotidienne	8,485 \$
	Prime de dépassement mensuelle	25,451 \$
LG	Prime de puissance	15,963 \$
	Prix de l'énergie	4,165 ¢
	Prime pour puissance disponible inutilisée	37,089 \$
H	Prime de puissance	6,390 \$
	Énergie – Jours autres que jours de semaine en hiver	6,448 ¢
	Énergie – Jours de semaine en hiver	21,790 ¢
LD – Option ferme	Prime de puissance	6,390 \$
	Énergie – Jours autres que jours de semaine en hiver	6,448 ¢
	Énergie – Jours de semaine en hiver	21,790 ¢
LD – Option non ferme	Prime de puissance par jour – Interruptions planifiées	0,639 \$
	Prime de puissance par jour – Interruptions non planifiées	1,278 \$
	Prix de l'énergie	6,448 ¢
	Prime de puissance – Maximum par mois	6,390 \$

Tarif	Description	Prix
LD – Option non ferme	Prix par kWh consommé sans autorisation	60,262 ¢
LP	Redevance annuelle	1 205,227 \$
	Prix par kWh consommé sans autorisation	60,262 ¢
Option de gestion de la demande de puissance – Engagement	Sous-option I	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	50,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option II	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	52,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option III	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	50,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option IV	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	52,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option V	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	65,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option VI	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	67,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option VII	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	65,000 \$
Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢	
Sous-option VIII		
Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	67,000 \$	
Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢	
Sous-option IX		
Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	67,000 \$	
Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢	
Sous-option X		
Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	69,000 \$	
Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢	

Tarif	Description	Prix
	Sous-option XI	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	67,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option XII	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	69,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option XIII	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	69,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option XIV	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	71,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option XV	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	69,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option XVI	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	71,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option XVII	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	71,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option XVIII	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	73,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	5,000 ¢
	Sous-option XIX	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	71,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢
	Sous-option XX	
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver	73,000 \$
	Crédit nominal variable pour chaque heure d'événement de pointe	35,000 ¢

Tarif	Description	Prix
Option de gestion de la demande de puissance – Engagement	Crédit pour engagement pluriannuel : Engagement pour 2 périodes d’hiver consécutives : crédit fixe effectif × 5 % Engagement pour 3 périodes d’hiver consécutives : crédit fixe effectif × 10 % Prime pour non-respect de l’engagement pluriannuel : Crédit fixe effectif de l’année d’abandon × nombre d’années restant à l’engagement × 50 %	
	Crédit pour préavis plus court (par kWh)	70,000 ¢
	Premier événement de pointe non respecté :	
	Prime (par kW)	1,510 \$
	Montant par kW pour calcul de la prime maximale	6,050 \$
	Événements de pointe non respectés subséquents :	
Prime (par kW)	4,310 \$	
Montant par kW pour calcul de la prime maximale	17,240 \$	
Option de gestion de la demande de puissance – Latitude – Applicable à compter du 1 ^{er} avril 2026	Prime pour inscription en cours d’hiver applicable au total des crédits : Entre le 1 ^{er} et le 31 décembre : 25 % Entre le 1 ^{er} et le 31 janvier : 50 % Entre le 1 ^{er} et le 28 ou le 29 février : 75 % Entre le 1 ^{er} et le 31 mars : 100 %	
	Sous-option I : crédit nominal fixe pour la période d’hiver (par kW en semaine)	43,000 \$
	Sous-option II : crédit nominal fixe pour la période d’hiver (par kW en semaine)	72,000 \$
	Sous-option III : crédit nominal fixe pour la période d’hiver (par kW en semaine)	82,000 \$
	Sous-option IV : crédit nominal fixe pour la période d’hiver (par kW en semaine)	89,000 \$
	Sous-option V : crédit nominal fixe pour la période d’hiver (par kW en semaine)	96,000 \$
	Sous-option FDS :	
	Crédit nominal fixe pour la période d’hiver pour une interruption durant un événement de pointe de 3 heures (par kW en fin de semaine)	1,810 \$
	Crédit nominal fixe pour la période d’hiver pour une interruption durant un événement de pointe de 4 heures (par kW en fin de semaine)	2,420 \$
	Crédit nominal si aucun avis d’événement de pointe n’est transmis pendant la période d’hiver, équivalent à la moins élevée des valeurs suivantes : – 15 % de la puissance maximale appelée pendant la période d’hiver × – ou	72,141 \$ 21 860,800 \$
Électricité additionnelle – Moyenne puissance	Prix plancher : prix moyen de la 2e tranche d’énergie au tarif M à 25 kV avec FU de 100 %	6,755 ¢

Tarif	Description	Prix
Électricité additionnelle – Grande puissance	Prix plancher : prix moyen de l'énergie au tarif L à 120 kV avec FU de 100 %	5,246 ¢
Électricité additionnelle – Moyenne et grande puissance	Prix du kWh au-delà de la puissance de référence en période non autorisée	1,000 \$
Électricité additionnelle – Photosynthèse ou chauffage d'espaces destinés à la culture de végétaux	Abonnements aux tarifs D, DM, DP, G, G9 ou M : Prix plancher : prix moyen de la 2e tranche d'énergie au tarif M à 25 kV avec FU de 100 %	6,755 ¢
	Abonnements au tarif LG : Prix plancher : prix moyen de l'énergie au tarif L à 120 kV avec FU de 100 %	5,246 ¢
Tarif de développement économique	Réduction tarifaire initiale de 20 %	
Tarif de relance industrielle – Grande puissance	Prix plancher : prix de l'énergie au tarif L	3,681 ¢
	Prix du kWh au-delà de la puissance de référence en période de restriction	1,000 \$
Rodage de nouveaux équipements – Moyenne puissance	Majoration de 4 % du prix moyen	
Rodage de nouveaux équipements – Grande puissance – 12 périodes ou plus	Majoration maximale du prix moyen : 4 % Majoration minimale du prix moyen : 1 %	
Rodage de nouveaux équipements – Grande puissance – 12 périodes ou moins	Majoration de 4 % du prix moyen	
Rodage de nouveaux équipements	Prix par kWh consommé sans autorisation	60,262 ¢
Essais d'équipements – Moyenne et grande puissance	Multiplicateur (par kWh)	12,053 ¢
Option de gestion de la demande de puissance	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver applicable à une réduction de puissance moyenne variant entre 10 kW et 100 kW (par kW)	81,663 \$
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver applicable à une réduction de puissance moyenne allant de plus de 100 kW à 400 kW (par kW)	70,774 \$
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver applicable à une réduction de puissance moyenne allant de plus de 400 kW à 1 200 kW (par kW)	65,330 \$

Tarif	Description	Prix
	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver applicable à une réduction de puissance moyenne de plus de 1 200 kW (par kW)	59,886 \$
	Crédit nominal si aucun avis d'événement de pointe n'est transmis pendant la période d'hiver, équivalent à la moins élevée des valeurs suivantes : – 15 % de la puissance maximale appelée pendant la période d'hiver × – ou	71,863 \$ 21 776,720 \$
CB – Moyenne puissance	Prime de puissance Jusqu'à 210 000 kWh par mois pour de la consommation d'énergie autorisée Reste de la consommation d'énergie autorisée Prix de l'énergie pour toute consommation au-delà de ou autre que la consommation autorisée Minimum par mois – Monophasée Minimum par mois – Triphasée	17,573 \$ 6,061 ¢ 4,495 ¢ 18,078 ¢ 14,860 \$ 44,581 \$
CB – Grande puissance	Prime de puissance Prix de l'énergie pour la consommation autorisée Prix de l'énergie pour toute consommation au-delà de ou autre que la consommation autorisée	15,963 \$ 4,165 ¢ 18,078 ¢
CB – Moyenne et grande puissance	Prix de l'énergie au-delà du seuil de 5 % en période de restriction	1,000 \$
Tarif biénergie de petite puissance pour le chauffage des espaces	En période de chauffage : Prix de l'énergie : $T^{\circ} \geq -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C Prix de l'énergie : $T^{\circ} < -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C En période sans chauffage : Prime de puissance (> 50 kW) Jusqu'à 15 090 kWh d'énergie par mois Reste de l'énergie	6,738 ¢ 60,262 ¢ 21,261 \$ 11,933 ¢ 9,184 ¢
Tarif biénergie de moyenne puissance pour le chauffage des espaces	En période de chauffage : Prix de l'énergie : $T^{\circ} \geq -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C Prix de l'énergie : $T^{\circ} < -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C En période sans chauffage : Prime de puissance Jusqu'à 210 000 kWh d'énergie par mois Reste de l'énergie	6,738 ¢ 60,262 ¢ 17,573 \$ 6,061 ¢ 4,495 ¢
Tarif biénergie de moyenne puissance pour le chauffage des espaces – Faible facteur d'utilisation	En période de chauffage : Prix de l'énergie : $T^{\circ} \geq -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C Prix de l'énergie : $T^{\circ} < -12^{\circ}\text{C}$ ou -15°C En période sans chauffage : Prime de puissance Prix de l'énergie Majoration pour mauvais facteur de puissance	6,738 ¢ 60,262 ¢ 5,098 \$ 12,148 ¢ 12,475 \$

Tarif	Description	Prix
DN	Frais d'accès au réseau par jour par multiplicateur	46,154 ¢
	40 premiers kWh par jour par multiplicateur	6,905 ¢
	Reste de l'énergie	47,054 ¢
	Prime de puissance (> 50 kW ou 4 kW × multiplicateur)	7,054 \$
G, G9, M, MA – Réseaux autonomes au nord du 53e parallèle	Consommation d'énergie non autorisée	94,382 ¢
MA	Centrale au diesel lourd	
	– Par kW au-delà de 900 kW	37,855 \$
	– Par kWh au-delà de 390 000 kWh (24,692 ¢/kWh au 1 ^{er} avril 2025)	variable
	Autres cas – Par kW au-delà de 900 kW	74,374 \$
	Autres cas – Par kWh au-delà de 390 000 kWh (58,119 ¢ par kWh au 1 ^{er} avril 2025)	variable
MA – Révision des prix de l'énergie	A – Centrale au diesel lourd – Coût d'entretien et d'exploitation (par kWh)	3,361 ¢
	B – Centrale au diesel lourd – Coût de l'énergie établi pour 2024 : 20,039 ¢/kWh	
	C – Prix moyen du diesel n° 6 (1 % s)	variable
	D – Prix moyen de référence du diesel lourd n° 6 (1 % s) : 102,54 \$ par baril	
	E – Autres cas – Coût d'entretien et d'exploitation (par kWh)	3,361 ¢
	F – Autres cas – Coût de l'énergie établi pour 2006 : 26,44 ¢ par kWh	
	G – Prix moyen du diesel n° 1	variable
	H – Prix moyen de référence du diesel n° 1 : 61,51 ¢ par litre	
Mesurage net pour autoproducteur ou autoproductrice – Option III	Prix pour l'électricité injectée – Centrale au mazout lourd (par kWh)	20,489 ¢
	Prix pour l'électricité injectée – Centrale au diesel léger (par kWh)	39,772 ¢
	Prix pour l'électricité injectée – Centrale au diesel arctique (par kWh)	57,851 ¢
Électricité interruptible avec préavis – Réseaux autonomes	Crédit fixe (par kW)	7,231 \$
Électricité interruptible avec préavis – Réseaux autonomes	Composantes du crédit variable :	
	A – Coût d'entretien et d'exploitation (par kWh)	3,327 ¢
	B – Coût de l'énergie pour l'année de référence 2012 (par kWh) :	
	– Au nord du 53e parallèle (54,50 ¢ par kWh)	
	– Au sud du 53e parallèle (35,50 ¢ par kWh)	
C – Prix moyen du diesel n° 1	variable	
	D – Prix moyen de référence du diesel n° 1 (87,66 ¢ par litre)	
	Crédit (par kW)	1,447 \$

Tarif	Description	Prix
Électricité interruptible sans préavis – Réseaux autonomes	Crédit maximal (par kW)	40,171 \$
Tarif domestique biénergie – Réseau d’Inukjuak	Frais d'accès au réseau par jour par multiplicateur	46,154 ¢
	Premiers 40 kWh par jour par multiplicateur	6,905 ¢
	Reste de l'énergie	20,567 ¢
	Prime de puissance (> 50 kW ou 4 kW × multiplicateur)	7,054 \$
Révision des prix du tarif domestique biénergie – Réseau d’Inukjuak	Frais d'accès au réseau	46,154 ¢
	Prix de la 1re tranche d'énergie	6,905 ¢
	Prime de puissance	7,054 \$
	A – Prix moyen du mazout au Nunavik pour la saison 2020-2021 (hors TPS et TVQ), publié par la Régie de l'énergie dans le <i>Relevé hebdomadaire des prix du mazout léger</i> de la première semaine de mars 2022 : 142,60 ¢ par litre	
	B – Prix moyen du mazout au Nunavik pour la saison 2021-2022 (hors TPS et TVQ), publié par la Régie de l'énergie dans le <i>Relevé hebdomadaire des prix du mazout léger</i> de la première semaine de mars 2022 : 153,38 ¢ par litre	
	C – Valeur calorifique de l'électricité : 3,6 MJ par kWh	
	D – Valeur calorifique du mazout : 37,5 MJ par litre	
	E – Taux d'efficacité du système biénergie en mode mazout : 75 %	
	Indice de référence au 1 ^{er} décembre 2022 : 1,0	
	Majoration de l'indice de référence le 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2023, en fonction de la variation annuelle moyenne de l'Indice des prix à la consommation au Québec par rapport à l'indice moyen des prix de l'année civile précédente	variable
Tarif domestique biénergie – Réseau d’Inukjuak	Consommation d'énergie non autorisée	47,054 ¢
Tarif F	Prime de puissance par mois	53,947 \$
Éclairage public – Service général	Prix de l'énergie	12,487 ¢
Éclairage public – Service complet	Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W) – Par luminaire	27,118 \$
	Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W) – Par luminaire	29,542 \$
	Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W) – Par luminaire	31,891 \$
	Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W) – Par luminaire	37,423 \$
	Diodes électroluminescentes : 6 100 lumens (ou 65 W) – Par luminaire	27,949 \$
Éclairage Sentinelle – Avec poteau	7 000 lumens (ou 175 W) – Par luminaire	50,150 \$
	20 000 lumens (ou 400 W) – Par luminaire	66,095 \$
Éclairage Sentinelle – Sans poteau	7 000 lumens (ou 175 W) – Par luminaire	39,410 \$
	20 000 lumens (ou 400 W) – Par luminaire	56,803 \$

Tarif	Description	Prix
Crédit d'alimentation en moyenne ou en haute tension	Tension \geq 5 kV, mais < 15 kV	0,6869 \$
	Tension \geq 15 kV, mais < 50 kV	1,1008 \$
	Tension \geq 50 kV, mais < 80 kV	2,4576 \$
	Tension \geq 80 kV, mais < 170 kV	3,0063 \$
	Tension \geq 170 kV	3,9726 \$
Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques	Tension \geq 5 kV	0,2736 ¢
Rajustement pour pertes de transformation	Réduction mensuelle de la prime de puissance	19,930 ¢
Service Signature – Service de base	Frais annuels par point de livraison	6 327,443 \$
Service Signature – Options	Frais annuels pour le suivi des harmoniques	6 026,135 \$
	Frais annuels pour le bilan des indicateurs et le balisage du comportement des charges	6 026,135 \$

The rate components other than those set out in this schedule are those approved by the Régie de l'énergie in its Decisions D-2025-033, D-2025-037, D-2025-039, D-2025-041, D-2025-072, D-2025-084, D-2025-091 et D-2025-119.

Rate	Description	Prices
D	System access charge per day	46.154 ¢
	First 40 kWh per day	6.905 ¢
	Remaining energy consumption	10.652 ¢
DP	First 1,200 kWh per month	6.678 ¢
	Remaining energy consumption	10.153 ¢
	Demand charge – Summer period (> 50 kW)	\$ 5.213
	Demand charge – Winter period (> 50 kW)	\$ 7.054
	Minimum monthly bill – Single-phase	\$ 13.833
	Minimum monthly bill – Three-phase	\$ 20.750
DM	System access charge per day, times the multiplier	46.154 ¢
	First 40 kWh per day, times the multiplier	6.905 ¢
	Remaining energy consumption	10.652 ¢
	Demand charge (> 50 kW or 4 kW × multiplier)	\$ 7.054
DT	System access charge per day, times the multiplier	46.154 ¢
	Energy price – Temperature ≥ -12°C or -15°C	4.963 ¢
	Energy price – Temperature < -12°C or -15°C	29.018 ¢
	Demand charge (> 50 kW or 4 kW × multiplier)	\$ 7.054
Net Metering for Self-Generators – Option I	Unused balance of surplus bank, credited at the average cost of electricity supply, per kWh	4.600¢
Winter Credit Option – D	Credit for energy curtailed (per kWh)	56.786 ¢
Flex D	System access charge per day	46.154 ¢
	Winter period:	
	First 40 kWh per day outside peak demand events	4.774 ¢
	Remaining energy consumption outside peak demand events	8.699 ¢
	Energy consumption during peak demand events	45.088 ¢
	Summer period:	
First 40 kWh per day	6.905 ¢	
Remaining energy consumption	10.652 ¢	
G	System access charge per month	\$ 14.860
	Demand charge (> 50 kW)	\$ 21.261
	Energy consumption up to 15,090 kWh per month	11.933 ¢
	Remaining energy consumption	9.184 ¢
	Minimum monthly bill – Single-phase	\$ 14.860
	Minimum monthly bill – Three-phase	\$ 44.581
G – Short-term contract	Increase in system access charge and minimum monthly bill	\$ 14.860
	Increase in monthly demand charge – Winter period	\$ 7.266

Rate	Description	Prices
Winter Option – G Credit	Credit for energy curtailed (per kWh)	60.262 ¢
Flex G	System access charge per month Winter period: Energy consumption outside critical peak events Energy consumption during critical peak events Summer period: Energy consumption Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase	\$ 14.860 9.800 ¢ 54.442 ¢ 11.933 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581
M	Demand charge Energy consumption up to 210,000 kWh per month Remaining energy consumption Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase	\$ 17.573 6.061 ¢ 4.495 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581
M – Short-term contract	Increase in minimum monthly bill Increase in monthly demand charge – Winter period	\$ 14.860 \$ 7.266
G9	Demand charge Energy price Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase Increase for inadequate power factor	\$ 5.098 12.148 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581 \$ 12.475
G9 – Courte durée	Increase in minimum monthly bill Increase in monthly demand charge – Winter period	\$ 14.860 \$ 7.266
GD	Demand charge Energy price – Summer period Energy price – Winter period Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase	\$ 6.390 7.530 ¢ 18.655 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581
Industrial Revitalization Rate –Medium-power	Floor price: 2nd-tier energy price at Rate M	4.495 ¢
BR	Energy consumption associated with the first 50 kW of maximum power demand Energy consumption associated with maximum power demand exceeding 50 kW Remaining energy consumption Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase	12.700 ¢ 24.574 ¢ 16.837 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581
Flex M	Demand charge Winter period: Energy consumption outside critical peak events Energy consumption during critical peak events	\$ 17.573 3.820 ¢ 60.262 ¢

Rate	Description	Prices
	Summer period: Energy consumption up to 210,000 kWh per month Remaining energy consumption Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase	6.061 ¢ 4.495 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581
Flex G9	Demand charge Winter period: Energy consumption outside critical peak events Energy consumption during critical peak events Summer period: Energy consumption Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase Increase for inadequate power factor	\$ 5.098 9.761 ¢ 60.262 ¢ 12.148 ¢ \$ 14.860 \$ 44.581 \$ 12.475
L	Demand charge Energy price Daily optimization charge Monthly optimization charge	\$ 14.476 3.681 ¢ \$ 8.485 \$ 25.451
LG	Demand charge Energy price Charge for unused available power	\$ 15.963 4.165 ¢ \$ 37.089
H	Demand charge Energy consumption outside winter weekdays Energy consumption on winter weekdays	\$ 6.390 6.448 ¢ 21.790 ¢
LD – Firm Option	Demand charge Energy consumption outside winter weekdays Energy consumption on winter weekdays	\$ 6.390 6.448 ¢ 21.790 ¢
LD – Non-Firm Option	Daily demand charge – Planned interruptions Daily demand charge – Unplanned interruptions Energy price Monthly maximum demand charge	\$ 0.639 \$ 1.278 6.448 ¢ \$ 6.390
LD – Non-Firm Option	Unauthorized energy consumption (per kWh)	60.262 ¢
LP	Annual charge Unauthorized energy consumption (per kWh)	\$ 1,205.227 60.262 ¢
Demand Response – Commitment Option	Sub-option I: Fixed nominal credit for winter period Variable nominal credit per peak demand event hour Sub-option II: Fixed nominal credit for winter period Variable nominal credit per peak demand event hour	\$ 50.000 5.000 ¢ \$ 52.000 5.000 ¢

Rate	Description	Prices
	Sub-option III:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 50.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option IV:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 52.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option V:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 65.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	5.000 ¢
	Sub-option VI:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 67.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	5.000 ¢
	Sous-option VII	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 65.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option VIII:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 67.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option IX:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 67.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	5.000 ¢
	Sub-option X:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 69.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	5.000 ¢
	Sub-option XI:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 67.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option XII:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 69.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option XIII:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 69.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	5.000 ¢
	Sub-option XIV:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 71.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	5.000 ¢
	Sub-option XV:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 69.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢
	Sub-option XVI:	
	Fixed nominal credit for winter period	\$ 71.000
	Variable nominal credit per peak demand event hour	35.000 ¢

Rate	Description	Prices
	Sub-option XVII: Fixed nominal credit for winter period Variable nominal credit per peak demand event hour	\$ 71.000 5.000 ¢
	Sub-option XVIII: Fixed nominal credit for winter period Variable nominal credit per peak demand event hour	\$ 73.000 5.000 ¢
	Sub-option XIX: Fixed nominal credit for winter period Variable nominal credit per peak demand event hour	\$ 71.000 35.000 ¢
	Sub-option XX: Fixed nominal credit for winter period Variable nominal credit per peak demand event hour	\$ 73.000 35.000 ¢
Demand Response – Commitment Option	Multi-year commitment credit: Commitment for 2 consecutive winter periods: Fixed effective credit × 5% Commitment for 3 consecutive winter periods: Fixed effective credit × 10% Deduction for termination of multi-year commitment: Fixed effective credit for year of termination × years remaining in commitment × 50%	
	Credit for shorter notice (per kWh)	70.000 ¢
	Overrun during first peak demand event: Deduction (per kW) Amount per kW for calculation of maximum deduction	\$ 1.510 \$ 6.050
	Overrun during subsequent peak demand events: Deduction (per kW) Amount per kW for calculation of maximum deduction	\$ 4.310 \$ 17.240
Demand Response – Leeway Option – Applicable as of April 1, 2026	Sign-up between December 1 and December 31: 25% Sign-up between January 1 and January 31: 50% Sign-up between February 1 and February 28 or 29: 75% Sign-up between March 1 and March 31: 100%	
Demand Response – Leeway Option – Applicable as of April 1, 2026	Sub-option I: Fixed nominal credit for winter period (per kW on weekdays) Sub-option II: Fixed nominal credit for winter period (per kW on weekdays) Sub-option III: Fixed nominal credit for winter period (per kW on weekdays) Sub-option IV: Fixed nominal credit for winter period (per kW on weekdays) Sub-option V: Fixed nominal credit for winter period (per kW on weekdays)	\$ 43.000 \$ 72.000 \$ 82.000 \$ 89.000 \$ 96.000

Rate	Description	Prices
	Sub-option WE: Fixed nominal credit for winter period for curtailment during each 3-hour peak demand event (per kW on weekends) Fixed nominal credit for winter period for curtailment during each 4-hour peak demand event (per kW on weekends) Nominal credit if no weekday peak event notification is sent during the winter period, equal to the lesser of the following values: – 15% of maximum power demand during the winter period × – or	\$ 1.810 \$ 2.420 \$ 72.141 \$ 21,860.800
Additional Electricity Option – Medium-power	Floor price: Average 2nd-tier energy price at Rate M for 25 kV and 100% load factor	6.755 ¢
Additional Electricity Option – Large-power	Floor price: Average energy price at Rate L for 120 kV and 100% load factor	5.246 ¢
Additional Electricity Option – Medium/large power	Price per kWh beyond reference power during unauthorized periods	\$ 1.000
Additional Electricity Option – Photosynthetic lighting or space heating to raise crops	Service contracts at Rate D, DM, DP, G, G9 or M: Floor price: Average 2nd-tier energy price at Rate M for 25 kV and 100% load factor Service contracts at Rate LG: Floor price: Average energy price at Rate L for 120 kV service and 100% load factor	6.755 ¢ 5.246 ¢
Economic Development Rate	Initial rate reduction: 20%	
Industrial Revitalization Rate – Large-power	Floor price: Rate L energy price Price per kWh beyond reference power during unauthorized periods	3.681 ¢ \$ 1.000
Running-in of New Equipment – Medium-power	Average price increase: 4%	
Running-in of New Equipment – Large-power – 12 periods or more	Average price – Maximum increase: 4% Average price – Minimum increase: 1%	
Running-in of New Equipment – Large-power – Fewer than 12 periods	Average price increase: 4%	
Running-in of New Equipment	Unauthorized energy consumption (per kWh)	60.262 ¢

Rate	Description	Prices
Equipment Testing – Medium/large-power	Multiplicateur (par kWh)	12.053 ¢
Demand Response Option	Fixed nominal credit for the winter period applicable to an average power demand reduction ranging from 10 kW to 100 kW (per kW)	\$ 81.663
	Fixed nominal credit for the winter period applicable to an average power demand reduction ranging from more than 100 kW to 400 kW (per kW)	\$ 70.774
	Fixed nominal credit for the winter period applicable to an average power demand reduction ranging from more than 400 kW to 1,200 kW (per kW)	\$ 65.330
	Fixed nominal credit for the winter period applicable to an average power demand reduction of more than 1,200 kW (per kW)	\$ 59.886
	Nominal credit if no peak demand event notifications are sent during the winter period, equal to the lesser of the following values: – 15% of the contract’s maximum power demand during the winter period × – or	\$ 71.863 \$ 21,776.720
CB – Medium-power	Demand charge	\$ 17.573
	Up to 210,000 kWh per month of authorized energy consumption	6.061 ¢
	Remaining authorized energy consumption	4.495 ¢
	Energy consumption above or other than authorized consumption	18.078 ¢
	Minimum monthly bill – Single-phase Minimum monthly bill – Three-phase	\$ 14.860 \$ 44.581
CB – Large-power	Demand charge	\$ 15.963
	Energy price for authorized consumption	4.165 ¢
	Energy price for consumption above or other than authorized consumption	18.078 ¢
CB – Medium/large-power	Energy price for consumption above 5% limit during curtailment periods	\$ 1.000
Small-Power Dual-Energy Rate for Space Heating	During the heating season: Energy price: Temperature $\geq -12^{\circ}\text{C}$ or -15°C	6.738 ¢
	Energy price: Temperature $< -12^{\circ}\text{C}$ or -15°C	60.262 ¢
	During the non-heating season: Demand charge (> 50 kW)	\$ 21.261
	Energy consumption up to 15,090 kWh per month	11.933 ¢
	Remaining energy consumption	9.184 ¢
Medium-Power Dual-Energy Rate for Space Heating	During the heating season: Energy price – Temperature $\geq -12^{\circ}\text{C}$ or -15°C	6.738 ¢
	Energy price – Temperature $< -12^{\circ}\text{C}$ or -15°C	60.262 ¢

Rate	Description	Prices
	During the non-heating season: Demand charge Energy consumption up to 210,000 kWh per month Remaining energy consumption	\$ 17.573 6.061 ¢ 4.495 ¢
Medium-Power Dual-Energy Rate for Space Heating – Contracts with low load factors	During the heating season: Energy price – Temperature $\geq -12^{\circ}\text{C}$ or -15°C Energy price – Temperature $< -12^{\circ}\text{C}$ or -15°C During the non-heating season: Demand charge Energy price Increase for inadequate power factor	6.738 ¢ 60.262 ¢ \$ 5.098 12.148 ¢ \$ 12.475
DN	System access charge per day, times the multiplier First 40 kWh per day, times the multiplier Remaining energy consumption Demand charge (> 50 kW or 4 kW x multiplier)	46.154 ¢ 6.905 ¢ 47.054 ¢ \$ 7.054
G, G9, M, MA – Off-grid systems north of 53rd parallel	Unauthorized energy consumption	94.382 ¢
MA	Heavy diesel power plant – Per kW exceeding 900 kW – Per kWh exceeding 390,000 kWh: (24.692 ¢ per kWh as of April 1, 2025) Other cases – Per kW exceeding 900 kW Other cases – Per kWh exceeding 390,000 kWh (58.119 ¢ per kWh as of April 1, 2025)	\$ 37.855 variable \$ 74.374 variable
MA – Energy price revision	A – Heavy diesel power plant – Operating and maintenance cost (per kWh) B – Heavy diesel power plant – Energy cost set for 2024: 20.039 ¢ per kWh C – Average price of No. 6 diesel (1% S) D – Average reference price of No. 6 diesel (1% S): \$102.54 per barrel E – Other cases: Operating and maintenance cost (per kWh) F – Other cases: Energy cost for 2006: 26.44 ¢ per kWh G – Average price of No. 1 diesel H – Average reference price of No. 1 diesel: 61.51 ¢ per litre	3.361 ¢ variable 3.361 ¢ variable
Net Metering for Customer-Generators – Option III	Price for electricity injected – Heavy diesel power plant (per kWh) Price for electricity injected – Light diesel power plant (per kWh) Price for electricity injected – Arctic diesel power plant (per kWh)	20.489 ¢ 39.772 ¢ 57.851 ¢

Rate	Description	Prices
Public lighting – Complete service	Sodium-vapour: 5,000 lumens (or 70 W) – Per luminaire	\$ 27.118
	Sodium-vapour: 8,500 lumens (or 100 W) – Per luminaire	\$ 29.542
	Sodium-vapour: 14,400 lumens (or 150 W) – Per luminaire	\$ 31.891
	Sodium-vapour: 22,000 lumens (ou 250 W) – Par luminaire	\$ 37.423
	Light-emitting diode: 6,100 lumens (or 65 W) – Per luminaire	\$ 27.949
Sentinel lighting – With poles	7,000 lumens (or 175 W) – Per luminaire	\$ 50.150
	20,000 lumens (or 400 W) – Per luminaire	\$ 66.095
Sentinel lighting – Without poles	7,000 lumens (or 175 W) – Per luminaire	\$ 39.410
	20,000 lumens (or 400 W) – Per luminaire	\$ 56.803
Credit for supply at medium or high voltage	Voltage \geq 5 kV, but < 15 kV	\$ 0.6869
	Voltage \geq 15 kV, but < 50 kV	\$ 1.1008
	Voltage \geq 50 kV, but < 80 kV	\$ 2.4576
	Voltage \geq 80 kV, but < 170 kV	\$ 3.0063
	Voltage \geq 170 kV	\$ 3.9726
Credit for supply – Domestic rates	Voltage \geq 5 kV	0.2736 ¢
Adjustment for transformation losses	Monthly discount on demand charge	19.930 ¢
Signature service – Basic	Annual charge per delivery point	\$ 6,327.443
Signature service – Options	Annual charge for harmonics tracking	\$ 6,026.135
	Annual charge for review of indicators and load behaviour analysis	\$ 6,026.135