

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 16**

Engagement n° 16 (demandé par l'ACEF de Québec)

Fournir la mise à jour du tableau 4 de la pièce B-0047 sur les impacts d'une hausse différenciée de 1,5 fois plus élevée en deuxième tranche à un seuil de 36 kilowattheures par jour.

Réponse à l'engagement n° 16 :

- 1 **Les tableaux E-16-A et E-16-B présentent les prix et les impacts associés au**
2 **scénario d'un seuil de la 1^{re} tranche de 36 kWh/jour combiné à une hausse du**
3 **prix de la 2^e tranche d'énergie de 1,5 fois plus élevée que celle de la 1^{re} tranche. Il**
4 **en ressort que ce scénario génère une dispersion plus grande des impacts que**
5 **la stratégie proposée par le Distributeur au 1^{er} avril 2018.**
- 6 **La hausse plus grande en 2^e tranche du scénario demandé résulte en des**
7 **impacts tarifaires moindres pour les plus petits consommateurs, dont les MFR.**
8 **Cependant, l'impact est plus important chez les grands consommateurs, dont les**
9 **exploitations agricoles, puisque leur consommation est déjà fortement facturée**
10 **en 2^e tranche.**

TABLEAU E-16-A :
TARIFS DOMESTIQUES AVEC UN SEUIL À 36 kWh/JOUR ET
UNE HAUSSE DIFFÉRENCIÉE 1,5 FOIS PLUS GRANDE EN 2^E TRANCHE D'ÉNERGIE

Composantes tarifaires	Tarifs 2017	Scénario analysé Tarifs 2018	Écart
Tarif D			
Redevance (¢/jour)	40,64	40,64	-
Seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie (kWh/jour)	33	36	3
Prix de l'énergie - 1 ^{re} tranche (¢/kWh)	5,82	5,95	2,2%
Prix de l'énergie - 2 ^e tranche (¢/kWh)	8,92	9,21	3,3%
Montant mensuel minimal - monophasé (\$/mois)	s.o.	15,18	s.o.
Montant mensuel minimal - triphasé (\$/mois)	s.o.	18,27	s.o.
Tarif DP (inchangé)			
Redevance (\$/mois)	6,09	s.o.	s.o.
Seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie (kWh/mois)	1 200	1 500	300
Prix de l'énergie - 1 ^{re} tranche (¢/kWh)	5,77	5,85	1,4%
Prix de l'énergie - 2 ^e tranche (¢/kWh)	8,77	8,91	1,6%
Prime de puissance - hiver (\$/kW)	6,21	6,21	-
Prime de puissance - été (\$/kW)	4,59	5,40	17,6%
Montant mensuel minimal - monophasé (\$/mois)	12,18	15,18	24,6%
Montant mensuel minimal - triphasé (\$/mois)	18,27	18,27	-
Tarif DM			
Redevance (¢/jour)	40,64	40,64	-
Seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie (kWh/jour)	33	36	3
Prix de l'énergie - 1 ^{re} tranche (¢/kWh)	5,82	5,95	2,2%
Prix de l'énergie - 2 ^e tranche (¢/kWh)	8,92	9,21	3,3%
Prime de puissance - hiver (\$/kW)	6,21	6,21	-
Prime de puissance - été (\$/kW)	4,59	5,40	17,6%
Montant mensuel minimal - monophasé (\$/mois)	s.o.	15,18	s.o.
Montant mensuel minimal - triphasé (\$/mois)	s.o.	18,27	s.o.
Tarif DT (inchangé)			
Redevance (¢/jour)	40,64	40,64	-
Prix de l'énergie - hors pointe (¢/kWh)	4,48	4,37	-2,5%
Prix de l'énergie - pointe (¢/kWh)	26,21	25,55	-2,5%
Prime de puissance - hiver (\$/kW)	6,21	6,21	-
Prime de puissance - été (\$/kW)	4,59	5,40	17,6%
Montant mensuel minimal - monophasé (\$/mois)	s.o.	15,18	s.o.
Montant mensuel minimal - triphasé (\$/mois)	s.o.	18,27	s.o.
Tarif DN			
Redevance (¢/jour)	40,64	40,64	-
Seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie (kWh/jour)	30	30	-
Prix de l'énergie - hors pointe (¢/kWh)	5,82	5,95	2,2%
Prix de l'énergie - pointe (¢/kWh)	40,93	44,69	9,2%
Prime de puissance - hiver (\$/kW)	6,21	6,21	-
Prime de puissance - été (\$/kW)	4,59	5,40	17,6%
Montant mensuel minimal - monophasé (\$/mois)	s.o.	15,18	s.o.
Montant mensuel minimal - triphasé (\$/mois)	s.o.	18,27	s.o.

TABLEAU E-16-B :
IMPACT DU SCÉNARIO D'UN SEUIL À 36 kWh/JOUR ET
D'UNE HAUSSE DIFFÉRENCIÉE 1,5 FOIS PLUS GRANDE EN 2^E TRANCHE D'ÉNERGIE

	Consommation annuelle (kWh)	Facture mensuelle (\$)		Écart	
		Tarif actuel	Scénario analysé	(\$)	%
Clients moyens					
Moyenne des clients domestiques	16 813	112,23	113,48	1,25	1,1%
Moyenne des clients D	16 677	112,55	113,93	1,37	1,2%
Moyenne des clients D chauffés à l'électricité	18 056	121,28	122,72	1,44	1,2%
Moyenne des clients D non chauffés à l'électricité	13 068	89,70	90,91	1,21	1,4%
Moyenne des clients DP (inchangé)	194 657	1 513,32	1 532,08	18,76	1,2%
Moyenne des clients DM	112 747	735,13	741,48	6,35	0,9%
Moyenne des clients DT (inchangé)	23 878	113,96	111,54	-2,43	-2,1%
Cas types d'habitation chauffée à l'électricité					
Client à la 1 ^{re} tranche seulement	10 950	65,47	66,66	1,19	1,8%
Logement 5 ½	11 590	72,96	73,21	0,25	0,3%
Résidence unifamiliale					
111 m ² (1 195 pi ²)	20 494	135,50	136,96	1,46	1,1%
158 m ² (1 701 pi ²)	26 484	178,68	181,03	2,35	1,3%
207 m ² (2 228 pi ²)	32 054	219,51	222,76	3,25	1,5%
390 m ² (4 198 pi ²)	48 062	338,51	345,54	7,03	2,1%
Immeuble collectif d'habitation DM (6 logements)	124 160	818,99	827,37	8,38	1,0%
Segments de la clientèle au tarif D					
Propriétaires TAE (maisons-plex)	24 101	163,27	165,40	2,13	1,3%
Propriétaires TAE (multilogement)	11 102	72,48	73,09	0,61	0,8%
Propriétaires non-TAE	14 982	98,00	98,76	0,76	0,8%
Locataires	11 315	75,51	76,16	0,65	0,9%
Clients MFR	14 153	94,80	95,75	0,94	1,0%
Clients agricoles	30 218	213,74	218,16	4,42	2,1%
Segments de la clientèle au tarif DP					
Clients résidentiels (inchangé)	208 560	1 628,90	1 649,06	20,16	1,2%
Clients agricoles (inchangé)	176 269	1 360,25	1 377,17	16,92	1,2%
Consommations types mensuelles					
625 kWh	7 500	48,57	49,38	0,81	1,7%
750 kWh	9 000	55,84	56,82	0,98	1,8%
1 000 kWh	12 000	70,70	71,69	0,99	1,4%
2 000 kWh	24 000	159,90	161,18	1,28	0,8%
3 000 kWh	36 000	249,10	253,28	4,18	1,7%
4 000 kWh	48 000	338,30	345,38	7,08	2,1%
5 000 kWh	60 000	427,50	437,48	9,98	2,3%