

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1  
DE L'UPA**



**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS DE L'UNION DES PRODUCTEURS AGRICOLES  
QUANT À LA DEMANDE RELATIVE AUX TARIFS D'ÉLECTRICITÉ  
POUR L'ANNÉE TARIFAIRE 2018-2019**

**1. Références**

- (i) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 80
- (ii) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 81

**Préambule**

À la référence (i), vous présentez le tableau suivant, intitulé « Tableau A-9 : Description de la clientèle aux tarifs domestiques ».

**TABLEAU A-9 :  
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AUX TARIFS DOMESTIQUES<sup>41</sup>**

	Abonnements	Consommation annuelle (GWh)	Revenus (M\$)
<b>Tarif D<sup>1</sup></b>			
Clientèle résidentielle	3 516 615	58 111	4 700
<i>Chauffage tout électrique</i>	2 563 354	46 001	3 705
<i>Autres types de chauffage</i>	953 261	12 110	994
Clientèle agricole	43 803	1 324	112
<b>Total - Tarif D</b>	<b>3 560 418</b>	<b>59 434</b>	<b>4 812</b>
<b>Tarif DP<sup>2</sup></b>			
Clientèle résidentielle	2 805	585	55
<i>Chauffage tout électrique</i>	2 207	461	43
<i>Autres types de chauffage</i>	598	124	12
Clientèle agricole	2 118	373	35
<b>Total - Tarif DP</b>	<b>4 923</b>	<b>958</b>	<b>89</b>
<b>Tarif DM</b>			
Clientèle résidentielle	19 064	2 152	168
<i>Chauffage tout électrique</i>	14 194	1 793	140
Sans puissance facturée	12 887	1 148	89
Avec puissance facturée	1 307	645	51
<i>Autres types de chauffage</i>	4 870	359	28
Sans puissance facturée	4 739	270	21
Avec puissance facturée	131	89	7
Clientèle agricole	312	32	3
Sans puissance facturée	246	15	1
Avec puissance facturée	66	18	2
<b>Total - Tarif DM</b>	<b>19 376</b>	<b>2 185</b>	<b>171</b>
Sans puissance facturée	17 872	1 432	111
Avec puissance facturée	1 504	752	60
<b>Tarif DT</b>	<b>112 262</b>	<b>2 681</b>	<b>154</b>

<sup>1</sup> Tarif D appliqué aux clients dont la PMA est inférieure à 50 kW et à ceux dont la PMA est égale ou supérieure à 50 kW mais inférieure à 65 kW ayant intérêt d'être au tarif D.

<sup>2</sup> Tarif DP appliqué aux clients dont la PMA est égale ou supérieure à 65 kW et à ceux dont la PMA est égale ou supérieure à 50 kW mais inférieure à 65 kW ayant intérêt d'être au tarif DP.

À la référence (ii), vous présentez le tableau suivant intitulé « Tableau A-10 : Description de la clientèle aux tarifs généraux et industriels ».

**TABLEAU A-10 :**  
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AUX TARIFS GÉNÉRAUX ET INDUSTRIEL<sup>42</sup>

	Abonnements	Consommation annuelle (GWh)	Revenus (M\$)
<b>Tarif G</b>			
Agricole	1 452	41	4
Dont la puissance est facturée	63	6	1
Commercial	208 421	7 373	759
Dont la puissance est facturée	8 923	1 004	107
Industriel	9 864	410	43
Dont la puissance est facturée	990	101	11
Institutionnel	20 191	782	81
Dont la puissance est facturée	1 887	217	23
Résidentiel	1 934	60	6
Dont la puissance est facturée	62	7	1
<b>Total</b>	<b>241 862</b>	<b>8 665</b>	<b>893</b>
Dont la puissance est facturée	11 925	1 335	142
% avec puissance facturée	5%	15%	16%
<b>Tarif M</b>			
Agricole	277	181	15
Commercial	21 206	17 846	1 479
Industriel	3 810	7 883	630
Institutionnel	4 220	5 234	428
Résidentiel	440	398	33
<b>Total</b>	<b>29 953</b>	<b>31 543</b>	<b>2 585</b>
<b>Tarif LG</b>			
Commercial	62	2 732	161
Institutionnel	25	1 380	86
Réseaux municipaux	16	4 510	271
<b>Total</b>	<b>103</b>	<b>8 621</b>	<b>517</b>
<b>Tarif L</b>	<b>140</b>	<b>28 397</b>	<b>1 335</b>

## Demandes

1.1 En ce qui concerne les 43 803 abonnements de la clientèle agricole admissibles au tarif D à la référence (i), veuillez donner, pour l'année 2016 et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre de gigawattheures facturés à la première tranche et à la deuxième, pour les strates de consommation annuelle suivantes, selon le seuil actuel de la première tranche (33 kWh/jour) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;

- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.1 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 compte tenu de l'application du tarif D au 1<sup>er</sup> avril 2017 comme présenté au  
 3 tableau 2 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.1 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF D**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 33 KWH/JOUR) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	GWh consommés	GWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche	GWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	7 497	17%	17%	13,9	13,4	0,5	-	-
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5 930	14%	31%	45,2	39,9	5,3	-	-
De 10 000 à 14 999 kWh/an	6 027	14%	44%	75,1	58,9	16,2	-	-
De 15 000 à 19 999 kWh/an	5 022	11%	56%	87,4	54,6	32,8	-	-
De 20 000 à 29 999 kWh/an	6 603	15%	71%	161,4	75,4	86,1	-	-
De 30 000 à 49 999 kWh/an	5 316	12%	83%	201,2	62,8	138,3	-	-
De 50 000 à 99 999 kWh/an	4 398	10%	93%	316,5	52,9	263,6	-	-
De 100 000 à 249 999 kWh/an	2 979	7%	100%	412,9	35,9	377,0	-	-
De 250 000 à 499 999 kWh/an	29	0%	100%	8,8	0,4	8,4	-	-
500 000 kWh/an et plus	2	0%	100%	1,4	0,0	1,4	-	-
Total	43 803	100%		1 323,7	394,2	929,5	-	-

1.2 En ce qui concerne les 43 803 abonnements de la clientèle agricole admissibles au tarif D à la référence (i), veuillez donner, pour l'année 2016 et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre de gigawattheures facturés à la première tranche et à la deuxième, pour les strates de consommation annuelle suivantes, selon le seuil proposé par le Distributeur au 1<sup>er</sup> avril 2018 pour la première tranche (36 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;

- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.2 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 compte tenu de l'application du tarif D proposé au 1<sup>er</sup> avril 2018 comme  
 3 présenté au tableau 2 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.2 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF D**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 36 KWH/JOUR) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	GWh consommés	GWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	GWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	7 497	17%	17%	13,9	13,1	0,4	-	-
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5 930	14%	31%	45,2	40,6	4,5	-	-
De 10 000 à 14 999 kWh/an	6 027	14%	44%	75,1	61,6	13,5	-	-
De 15 000 à 19 999 kWh/an	5 022	11%	56%	87,4	58,5	28,8	-	-
De 20 000 à 29 999 kWh/an	6 603	15%	71%	161,4	81,4	80,0	-	-
De 30 000 à 49 999 kWh/an	5 316	12%	83%	201,2	68,3	132,9	-	-
De 50 000 à 99 999 kWh/an	4 398	10%	93%	316,5	57,7	258,8	-	-
De 100 000 à 249 999 kWh/an	2 979	7%	100%	412,9	39,2	373,7	-	-
De 250 000 à 499 999 kWh/an	29	0%	100%	8,8	0,4	8,4	-	-
500 000 kWh/an et plus	2	0%	100%	1,4	0,0	1,4	-	-
<b>Total</b>	<b>43 803</b>	<b>100%</b>		<b>1 323,7</b>	<b>420,8</b>	<b>902,4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les GWh facturés.

1.3 En ce qui concerne les 43 803 abonnements de la clientèle agricole admissibles au tarif D à la référence (i), veuillez donner, pour la même année et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre de gigawattheures facturés à la première tranche et à la deuxième, pour les strates de consommation annuelle suivantes, selon le seuil de la première tranche prévu dans la structure cible à terme (40 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;

- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.3 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 compte tenu de l'application de la structure cible du tarif D comme présenté  
 3 au tableau 6 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

TABLEAU R-1.3 :  
 DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF D  
 (SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 40 KWH/JOUR) – ANNÉE 2016

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	GWh consommés	GWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	GWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	7 497	17%	17%	13,9	11,8	0,3	-	-
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5 930	14%	31%	45,2	40,5	3,7	-	-
De 10 000 à 14 999 kWh/an	6 027	14%	44%	75,1	64,0	10,7	-	-
De 15 000 à 19 999 kWh/an	5 022	11%	56%	87,4	63,1	24,1	-	-
De 20 000 à 29 999 kWh/an	6 603	15%	71%	161,4	89,0	72,3	-	-
De 30 000 à 49 999 kWh/an	5 316	12%	83%	201,2	75,4	125,7	-	-
De 50 000 à 99 999 kWh/an	4 398	10%	93%	316,5	64,0	252,4	-	-
De 100 000 à 249 999 kWh/an	2 979	7%	100%	412,9	43,5	369,4	-	-
De 250 000 à 499 999 kWh/an	29	0%	100%	8,8	0,4	8,3	-	-
500 000 kWh/an et plus	2	0%	100%	1,4	0,0	1,4	-	-
Total	43 803	100%		1 323,7	451,9	868,2	-	-

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les GWh facturés.

1.4 En ce qui concerne les 2 118 abonnements de la clientèle agricole à la référence (i) admissibles au tarif DP, veuillez indiquer, pour l'année 2016 et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre **de kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes, et ce, selon l'actuel seuil de la première tranche du DP (1 200 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;

- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.4 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 compte tenu de l'application du tarif DP au 1<sup>er</sup> avril 2017 comme présenté au  
 3 tableau 2 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.4 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF DP**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 1 200 kWh/MOIS) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	4	0%	0%	13 181	7 466	4 672	-	150
De 5 000 à 9 999 kWh/an	12	1%	1%	97 215	55 820	38 536	89	291
De 10 000 à 14 999 kWh/an	30	1%	2%	387 185	195 172	186 933	566	1 354
De 15 000 à 19 999 kWh/an	29	1%	4%	510 873	239 104	266 832	390	1 099
De 20 000 à 29 999 kWh/an	91	4%	8%	2 270 790	838 840	1 422 114	2 265	6 637
De 30 000 à 49 999 kWh/an	157	7%	15%	6 293 539	1 647 021	4 631 909	4 430	11 398
De 50 000 à 99 999 kWh/an	310	15%	30%	22 520 422	4 119 920	18 395 028	16 586	35 205
De 100 000 à 249 999 kWh/an	1 062	50%	80%	185 141 282	15 481 618	169 659 574	48 867	119 181
De 250 000 à 499 999 kWh/an	376	18%	98%	122 747 662	5 469 215	117 278 447	52 398	120 993
500 000 kWh/an et plus	47	2%	100%	33 356 352	684 920	32 671 432	24 584	52 589
<b>Total</b>	<b>2 118</b>	<b>100%</b>		<b>373 338 501</b>	<b>28 739 096</b>	<b>344 555 477</b>	<b>150 175</b>	<b>348 897</b>

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.5 En ce qui concerne les 2 118 abonnements de la clientèle agricole à la référence (i) admissibles au tarif DP, veuillez indiquer, pour la même année et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre **de kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes, et ce, selon le seuil de la première tranche proposé pour le DP au 1<sup>er</sup> avril 2018 (1 500 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;

- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.5 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 compte tenu de l'application du tarif DP proposé au 1<sup>er</sup> avril 2018 comme  
 3 présenté au tableau 2 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.5 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF DP**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 1 500 KWH/MOIS) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	4	0%	0%	13 181	8 063	3 509	-	150
De 5 000 à 9 999 kWh/an	12	1%	1%	97 215	57 996	32 674	89	291
De 10 000 à 14 999 kWh/an	30	1%	2%	387 185	205 209	167 237	566	1 354
De 15 000 à 19 999 kWh/an	29	1%	4%	510 873	260 510	237 188	387	1 087
De 20 000 à 29 999 kWh/an	91	4%	8%	2 270 790	943 648	1 302 616	2 265	6 637
De 30 000 à 49 999 kWh/an	157	7%	15%	6 293 539	1 912 027	4 350 017	4 430	11 395
De 50 000 à 99 999 kWh/an	310	15%	30%	22 520 422	5 015 182	17 492 220	16 586	35 205
De 100 000 à 249 999 kWh/an	1 062	50%	80%	185 141 282	19 324 929	165 815 333	48 867	119 181
De 250 000 à 499 999 kWh/an	376	18%	98%	122 747 662	6 834 583	115 913 079	52 398	120 993
500 000 kWh/an et plus	47	2%	100%	33 356 352	855 970	32 500 382	24 584	52 589
Total	2 118	100%		373 338 501	35 418 117	337 814 255	150 172	348 882

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.6 En ce qui concerne les 2 118 abonnements de la clientèle agricole à la référence (i) admissibles au tarif DP, veuillez indiquer, pour la même année et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre **de kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes, et ce, selon le seuil de la première tranche proposé à terme pour la structure cible du DP (12 600 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;

- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 149 999 kWh/an;
- de 150 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.6 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 compte tenu de l'application de la structure cible du tarif DP comme présenté  
 3 au tableau 7 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.6 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF DP**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 12 600 kWh/MOIS) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	4	0%	0%	13 181	8 063	3 509	-	150
De 5 000 à 9 999 kWh/an	12	1%	1%	97 215	57 996	32 674	89	291
De 10 000 à 14 999 kWh/an	30	1%	2%	387 185	205 209	167 237	566	1 354
De 15 000 à 19 999 kWh/an	29	1%	4%	510 873	260 510	237 188	387	1 087
De 20 000 à 29 999 kWh/an	91	4%	8%	2 270 790	943 648	1 302 616	2 265	6 637
De 30 000 à 49 999 kWh/an	157	7%	15%	6 293 539	1 912 027	4 350 017	4 430	11 395
De 50 000 à 99 999 kWh/an	310	15%	30%	22 520 422	5 015 182	17 492 220	16 586	35 205
De 100 000 à 249 999 kWh/an	1 062	50%	80%	185 141 282	19 324 929	165 815 333	48 867	119 181
De 250 000 à 499 999 kWh/an	376	18%	98%	122 747 662	6 834 583	115 913 079	52 398	120 993
500 000 kWh/an et plus	47	2%	100%	33 356 352	855 970	32 500 382	24 584	52 589
<b>Total</b>	<b>2 118</b>	<b>100%</b>		<b>373 338 501</b>	<b>35 418 117</b>	<b>337 814 255</b>	<b>150 172</b>	<b>348 882</b>

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.7 En ce qui concerne les 2 805 abonnements de la clientèle résidentielle admissibles au tarif DP à la référence (i), veuillez indiquer, pour la même année et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre de **kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes, et ce, selon le seuil actuel de première tranche de (1 200 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;

- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.7 présente l'information demandée pour la clientèle  
 2 résidentielle compte tenu de l'application du tarif DP au 1<sup>er</sup> avril 2017 comme  
 3 présenté au tableau 2 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.7 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE AU TARIF DP**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 1 200 kWh/MOIS) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	7	0%	0%	6 749	5 371	532	398	779
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5	0%	0%	40 520	25 885	14 189	525	1 087
De 10 000 à 14 999 kWh/an	8	0%	1%	90 855	64 496	24 961	343	664
De 15 000 à 19 999 kWh/an	11	0%	1%	193 380	100 212	92 459	323	537
De 20 000 à 29 999 kWh/an	23	1%	2%	602 458	246 790	353 730	277	805
De 30 000 à 49 999 kWh/an	77	3%	5%	3 202 934	997 155	2 204 764	1 492	2 464
De 50 000 à 99 999 kWh/an	545	19%	24%	42 116 005	7 704 249	34 409 649	16 208	16 244
De 100 000 à 249 999 kWh/an	1 479	53%	77%	241 713 381	21 488 145	220 224 996	105 977	109 751
De 250 000 à 499 999 kWh/an	474	17%	94%	159 259 050	6 895 923	152 363 127	108 853	142 741
500 000 kWh/an et plus	176	6%	100%	137 785 107	2 561 560	135 223 547	136 993	207 750
<b>Total</b>	<b>2 805</b>	<b>100%</b>		<b>585 010 439</b>	<b>40 089 786</b>	<b>544 911 954</b>	<b>371 389</b>	<b>482 822</b>

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.8 En ce qui concerne les 2 805 abonnements de la clientèle résidentielle à la référence (i) qui seraient admissibles au tarif DP, veuillez indiquer, pour la même année et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre **de kilowattheures** facturés à la première tranche et à la deuxième ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes, et ce, selon le seuil de la première tranche proposé pour le DP au 1<sup>er</sup> avril 2018 (1 500 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;

- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.8 présente l'information demandée pour la clientèle  
 2 résidentielle compte tenu de l'application du tarif DP proposé au 1<sup>er</sup> avril 2018  
 3 comme présenté au tableau 2 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

**TABLEAU R-1.8 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE RÉSIDENIELLE AU TARIF DP**  
**(SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 1 500 kWh/MOIS) – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés en hiver	kW facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	7	0%	0%	6 749	5 671	232	398	779
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5	0%	0%	40 520	27 802	10 682	525	1 087
De 10 000 à 14 999 kWh/an	8	0%	1%	90 855	68 653	19 962	343	664
De 15 000 à 19 999 kWh/an	11	0%	1%	193 380	110 358	78 873	323	537
De 20 000 à 29 999 kWh/an	23	1%	2%	602 458	289 938	307 412	277	805
De 30 000 à 49 999 kWh/an	77	3%	5%	3 202 934	1 212 353	1 986 786	1 492	2 464
De 50 000 à 99 999 kWh/an	545	19%	24%	42 116 005	9 563 740	32 544 636	16 208	16 244
De 100 000 à 249 999 kWh/an	1 479	53%	77%	241 713 381	26 833 570	214 879 031	105 977	109 751
De 250 000 à 499 999 kWh/an	474	17%	94%	159 259 050	8 616 553	150 642 497	108 853	142 741
500 000 kWh/an et plus	176	6%	100%	137 785 107	3 201 680	134 583 427	136 993	207 750
Total	2 805	100%		585 010 439	49 930 318	535 053 538	371 389	482 822

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.9 En ce qui concerne les 2 805 abonnements de la clientèle résidentielle à la référence (i) qui seraient admissibles au tarif DP, veuillez indiquer, pour la même année et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, le nombre **de kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes, et ce, selon le seuil de la première tranche proposé à terme pour la structure cible du DP (12 600 kWh) :

- moins de 5 000 kWh/an;

- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- 100 000 à 149 999 kWh/an;
- de 150 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.9 présente l'information demandée pour la clientèle  
 2 résidentielle compte tenu de l'application de la structure cible du tarif DP  
 3 comme présenté au tableau 7 de la pièce HQD-13, document 2 (B-0047).

TABLEAU R-1.9 :  
 DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE AU TARIF DP  
 (SEUIL DE LA 1<sup>RE</sup> TRANCHE DE 12 600 kWh/MOIS) – ANNÉE 2016

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kWh facturés en hiver	kWh facturés en été
Moins de 5 000 kWh/an	7	0%	0%	6 749	6 685	-	1 544	2 980
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5	0%	0%	40 520	38 484	-	855	2 246
De 10 000 à 14 999 kWh/an	8	0%	1%	90 855	90 855	-	1 668	3 577
De 15 000 à 19 999 kWh/an	11	0%	1%	193 380	193 091	-	2 063	3 960
De 20 000 à 29 999 kWh/an	23	1%	2%	602 458	588 564	12 648	3 613	7 054
De 30 000 à 49 999 kWh/an	77	3%	5%	3 202 934	3 108 561	94 253	13 979	25 656
De 50 000 à 99 999 kWh/an	545	19%	24%	42 116 005	40 388 619	1 726 919	116 939	193 913
De 100 000 à 149 999 kWh/an	678	24%	48%	85 435 184	74 832 108	10 603 076	162 423	269 781
De 150 000 à 249 999 kWh/an	801	29%	77%	156 278 197	109 886 287	46 391 910	232 379	383 459
De 250 000 à 499 999 kWh/an	474	17%	94%	159 259 050	70 715 009	88 544 041	204 275	334 003
500 000 kWh/an et plus	176	6%	100%	137 785 107	26 823 692	110 961 415	172 642	278 998
Total	2 805	100%		585 010 439	326 671 955	258 334 262	912 380	1 505 627

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.10 En ce qui concerne les 1 452 abonnements de la clientèle agricole à la référence (ii) au tarif G pour lesquels la puissance n'est pas facturée, veuillez indiquer, pour la même année, le nombre d'abonnements, le nombre de **kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche pour les strates de consommation annuelle suivantes :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.10 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
2 au tarif G dont la puissance n'est pas facturée.

**TABLEAU R-1.10 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF G**  
**DONT LA PUISSANCE N'EST PAS FACTURÉE – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés
Moins de 5 000 kWh/an	446	32%	32%	827 997	805 638	-	-
De 5 000 à 9 999 kWh/an	172	12%	44%	1 260 925	1 257 698	-	-
De 10 000 à 14 999 kWh/an	135	10%	54%	1 704 687	1 703 897	-	-
De 15 000 à 19 999 kWh/an	88	6%	61%	1 536 273	1 535 736	-	-
De 20 000 à 29 999 kWh/an	136	10%	70%	3 351 392	3 351 270	-	-
De 30 000 à 49 999 kWh/an	199	14%	85%	7 740 882	7 729 280	11 602	-
De 50 000 à 99 999 kWh/an	165	12%	97%	11 540 047	11 535 474	4 573	-
De 100 000 à 249 999 kWh/an	47	3%	100%	6 510 632	6 305 493	205 139	-
De 250 000 à 499 999 kWh/an	1	0%	100%	272 499	184 098	88 401	-
500 000 kWh/an et plus	-	0%	100%	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1 389</b>	<b>100%</b>		<b>34 745 334</b>	<b>34 408 584</b>	<b>309 715</b>	<b>-</b>

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh facturés.

1.11 En ce qui concerne les 63 abonnements de la clientèle agricole avec puissance facturée à la référence (ii) au tarif G, veuillez indiquer, pour la même année, le nombre d'abonnements, le nombre de **kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver, pour les strates de consommation annuelle suivantes :

- moins de 5 000 kWh/an;

- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;
- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Le tableau R-1.11 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
 2 au tarif G dont la puissance est facturée. Puisque le tarif G comporte une  
 3 prime de puissance unique applicable à l'année, le Distributeur n'est pas en  
 4 mesure de distinguer les kW facturés en hiver de ceux facturés en été comme  
 5 il est possible de le faire au tarif DP.

**TABLEAU R-1.11 :  
 DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF G  
 DONT LA PUISSANCE EST FACTURÉE – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche <sup>1</sup>	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés
Moins de 5 000 kWh/an	1	2%	2%	1 222	871	-	9
De 5 000 à 9 999 kWh/an	1	2%	3%	5 650	5 380	-	42
De 10 000 à 14 999 kWh/an	3	5%	8%	37 578	37 578	-	216
De 15 000 à 19 999 kWh/an	-	0%	8%	-	-	-	-
De 20 000 à 29 999 kWh/an	2	3%	11%	49 549	44 460	4 356	77
De 30 000 à 49 999 kWh/an	7	11%	22%	274 800	267 999	6 611	263
De 50 000 à 99 999 kWh/an	18	29%	51%	1 375 611	1 306 970	68 511	1 406
De 100 000 à 249 999 kWh/an	31	49%	100%	4 248 521	3 776 047	472 474	2 445
De 250 000 à 499 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	-
500 000 kWh/an et plus	-	0%	100%	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>63</b>	<b>100%</b>		<b>5 992 931</b>	<b>5 439 305</b>	<b>551 952</b>	<b>4 458</b>

<sup>1</sup> La consommation des clients touchés par le montant mensuel minimal de la facture n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.12 En ce qui concerne les 277 abonnements de la clientèle agricole à la référence (ii) au tarif M, veuillez indiquer, pour la même année, le nombre d'abonnements, le nombre de **kilowattheures** facturés à la première et à la deuxième tranche ainsi que le nombre de kilowatts de puissance facturés en été et en hiver pour les strates de consommation annuelle suivantes :

- moins de 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

**Réponse :**

1           Le tableau R-1.12 présente l'information demandée pour la clientèle agricole  
2           au tarif M. Puisque le tarif M comporte une prime de puissance unique  
3           applicable à l'année, le Distributeur n'est pas en mesure de distinguer les kW  
4           facturés en hiver de ceux facturés en été comme il est possible de le faire au  
5           tarif DP.

**TABLEAU R-1.12 :**  
**DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF M – ANNÉE 2016**

Consommation annuelle (kWh)	Nombre d'abonnements	%	% cumulatif	kWh consommés	kWh facturés en 1 <sup>re</sup> tranche	kWh facturés en 2 <sup>e</sup> tranche	kW facturés
Moins de 99 999 kWh/an	1	0%	0%	95 097	95 097	-	469
De 100 000 à 249 999 kWh/an	31	11%	11%	6 556 369	6 556 369	-	23 477
De 250 000 à 499 999 kWh/an	142	51%	62%	52 243 173	52 243 173	-	137 724
500 000 kWh/an et plus	103	37%	100%	122 167 253	103 676 825	18 490 428	299 977
Total	277	100%		181 061 892	162 571 464	18 490 428	461 647

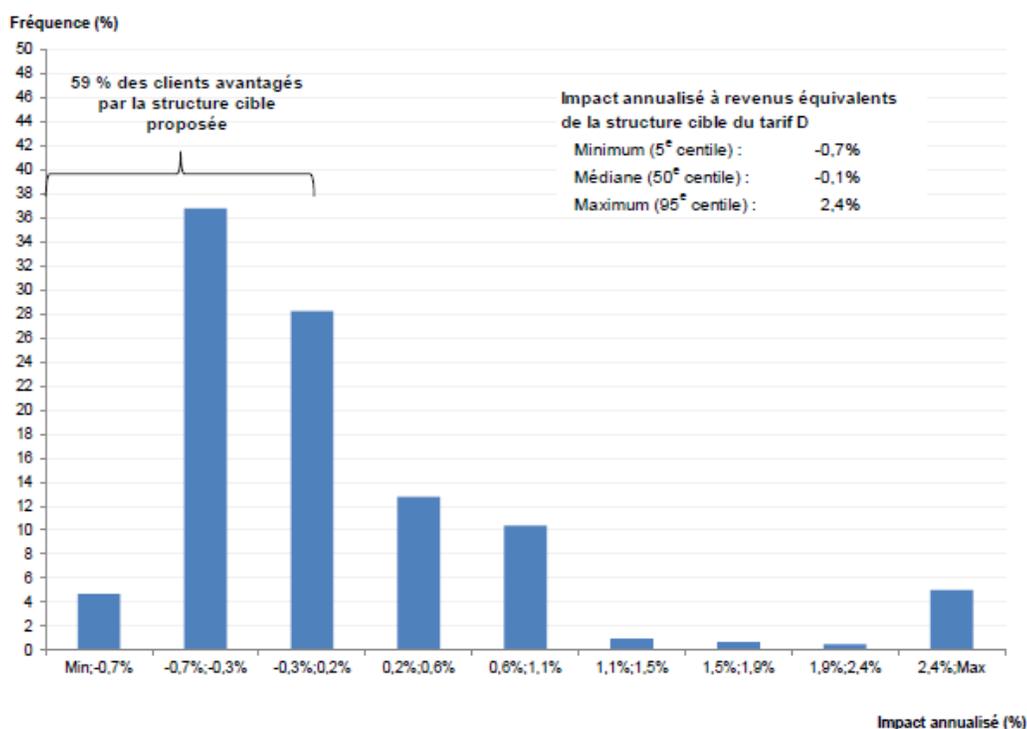
## 2. Référence

(i) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 20, Figure 2

### Préambule

À la référence (i), vous présentez la Figure 2 suivante :

**FIGURE 2 :**  
**DISTRIBUTION DES IMPACTS ANNUALISÉS POUR LES CLIENTS AU TARIF D**  
**(À REVENUS ÉQUIVALENTS)**  
**TARIFS AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2017**



### Demandes

2.1 Veuillez ajouter, dans la figure 2 à la référence (i), une série de données avec de nouveaux bâtonnets et étiquettes de données, pour les abonnements agricoles au tarif D, selon la même distribution. Veuillez également fournir le nombre d'abonnements agricoles concernés, le minimum, la médiane et le maximum.

### Réponse :

1 **Compte tenu de la quantité très importante d'informations présentées au**  
2 **dossier, des réponses fournies aux questions 1.1 à 1.3 et considérant le fait**

1 que la Régie a déjà statué que les caractéristiques et les profils de  
2 consommation ne sont pas suffisamment différents pour que la clientèle  
3 agricole soit considérée comme une catégorie tarifaire, le Distributeur est  
4 d'avis que l'intervenant dispose de suffisamment d'informations pour être en  
5 mesure d'apprécier les impacts de ses propositions sur la clientèle agricole  
6 au tarif D au moyen d'une analyse croisée des informations fournies.

### 3. Référence

- (i) Dossier R-3980-2016, pièce B-0052, HQD-14, doc. 2, page 15, Tableau 6
- (ii) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 18, Tableau 6
- (iii) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 21, Figure 3
- (iv) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 22, Figure 4
- (v) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 21, lignes 3 à 6
- (vi) Dossier R-3980-2016, pièce B-0089, HQD-16, doc. 13, page 27, Tableau R-7.2

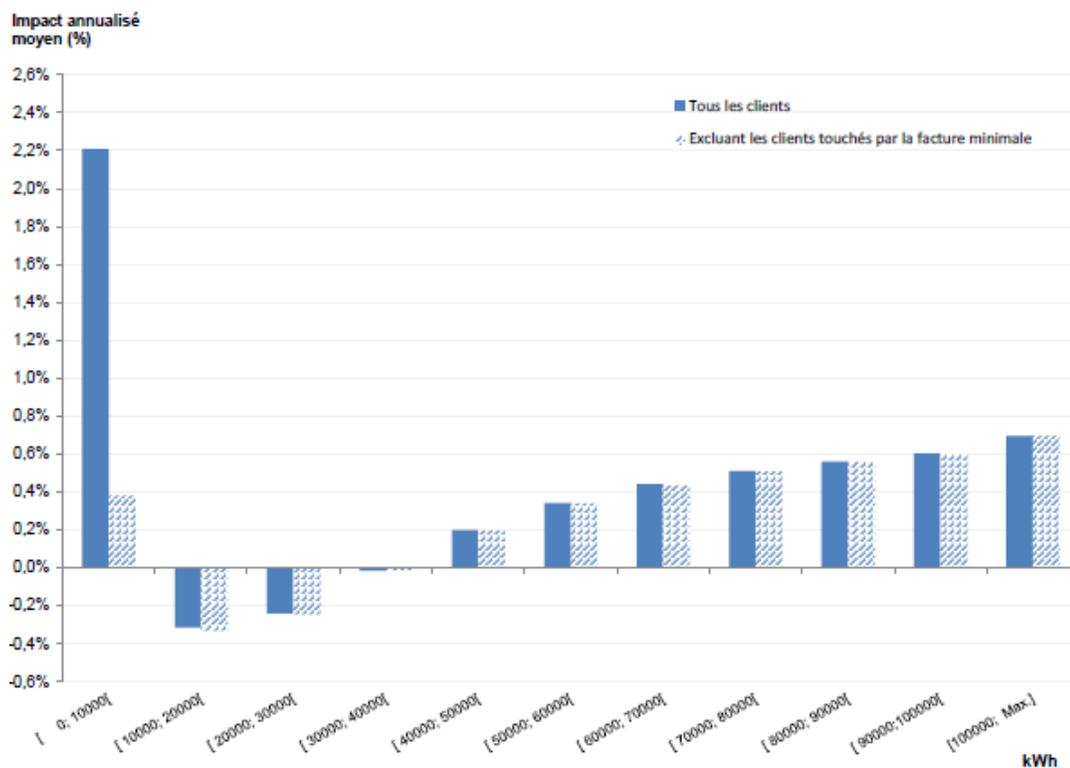
#### Préambule

À la référence (i), vous proposiez, dans la structure cible du tarif D, des montants minimaux de facture qui seraient de 20 \$ par mois en monophasé et de 60 \$ par mois en triphasé ainsi qu'une élimination de la redevance de 40,64 c/jour;

À la référence (ii), vous proposez des montants minimaux de facture dans la structure cible du tarif D qui seraient de 20 \$ par mois en monophasé et de 60 \$ par mois en triphasé ainsi qu'un maintien de la redevance de 40,64 c/jour;

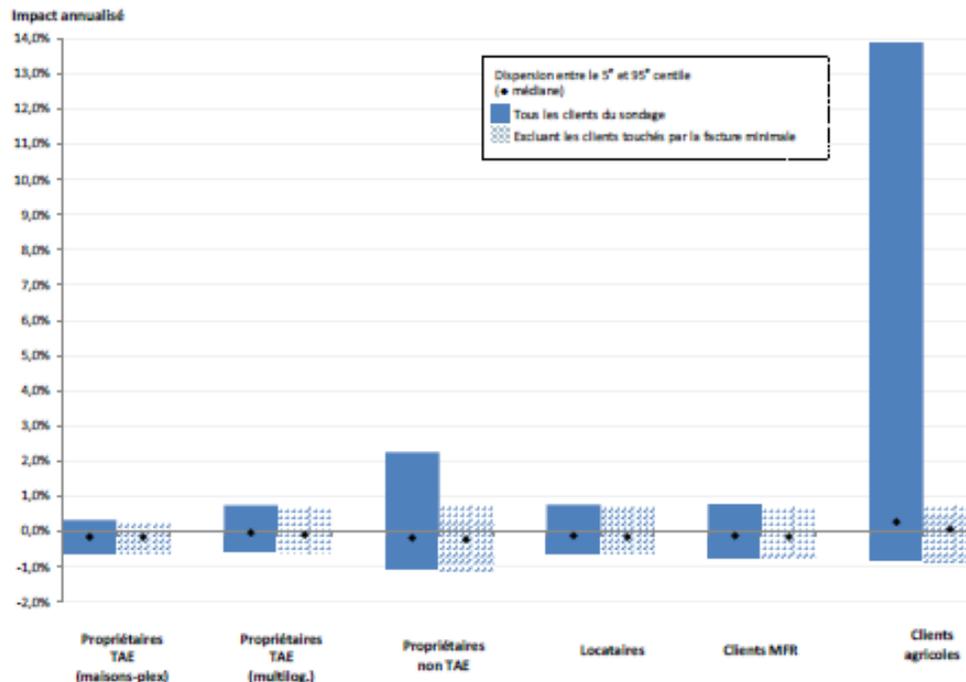
À la référence (iii), vous présentez la Figure 3 suivante :

**FIGURE 3 :**  
**IMPACT ANNUALISÉ MOYEN PAR TRANCHE DE CONSOMMATION**  
**POUR LES CLIENTS AU TARIF D**  
**(À REVENUS ÉQUIVALENTS)**  
**TARIFS AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2017**



À la référence (iv), vous présentez la Figure 4 suivante :

**FIGURE 4 :**  
**DISPERSION DE L'IMPACT ANNUALISÉ PAR SEGMENT DE CLIENTÈLE AU TARIF D**  
**(À REVENUS ÉQUIVALENTS)**  
**TARIFS AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2017**



À la référence (v), vous indiquez que « l'impact médian est légèrement au-dessous de zéro pour l'ensemble des segments, sauf les clients agricoles. Tel qu'indiqué précédemment, l'impact maximal plus important pour ces clients est associé au montant minimal de la facture correspondant à une hausse maximale de la facture annuelle de 73 \$ . » (nos soulignés);

À la référence (vi), vous présentez le Tableau R-7.2 suivant :

**TABLEAU R-7.2 :**  
**DISTRIBUTION DE LA CLIENTÈLE AU TARIF D CIBLE PAYANT UNE FACTURE MINIMALE**  
**AU MOINS UNE FOIS DURANT L'ANNÉE**

Consommation annuelle (kWh)	Clients en monophasé	% de ces clients globalement avanta-gés	Clients en triphasé	% de ces clients globalement avanta-gés
Moins de 5 000 kWh/an	367 283	65%	9 710	0%
De 5 000 à 9 999 kWh/an	319 721	99%	4 578	0%
De 10 000 à 14 999 kWh/an	146 049	95%	1 875	19%
De 15 000 à 19 999 kWh/an	49 159	65%	600	28%
De 20 000 à 29 999 kWh/an	23 798	3%	367	5%
De 30 000 à 49 999 kWh/an	4 278	-	199	-
De 50 000 à 99 999 kWh/an	540	-	126	-
De 100 000 à 249 999 kWh/an	17	-	8	-
De 250 000 à 499 999 kWh/an	1	-	1	-
500 000 kWh/an et plus	-	-	-	-
Total	910 846	80%	17 464	3%

**Demandes**

3.1 En comparant les tarifs D cible aux références (i) et (ii), veuillez indiquer, pour la clientèle résidentielle, d'une part, et pour la clientèle agricole, d'autre part :

- les revenus supplémentaires totaux dans la structure cible du tarif D qui seront générés par l'introduction de la facture minimale, en les décomposant de la manière suivante :
  - les revenus générés par le montant minimal mensuel monophasé;
  - les revenus générés par le montant minimal mensuel triphasé.

**Réponse :**

1 **Voir la réponse à la question 2.1.**

2 **Le Distributeur réfère l'intervenant à la réponse à la question 24.7 de l'ACEF**

3 **de Québec à la pièce HQD-15, document 3 pour les revenus générés par les**

4 **montants minimaux de la facture pour l'ensemble des clients à la structure**

5 **cible du tarif D.**

3.2 Sur la base des données de consommation pour l'année 2016, veuillez préciser la distribution de la clientèle qui serait concernée par l'introduction de la facture minimale au tarif D cible en complétant deux (2) tableaux, pour la clientèle

résidentielle dans un premier temps et pour la clientèle agricole dans un second temps, selon le modèle suivant :

Consommation annuelle (kWh)	Clients en monophasé			Clients en triphasé		
	Nombre d'occurrences de la facture minimale par année			Nombre d'occurrences de la facture minimale par année		
	1	2 à 3	Plus de 3	1	2 à 3	Plus de 3
Moins de 5 000 kWh/an						
De 5 000 à 9 999 kWh/an						
De 10 000 à 14 999 kWh/an						
De 15 000 à 19 999 kWh/an						
De 20 000 à 29 999 kWh/an						
De 30 000 à 49 999 kWh/an						
De 50 000 à 99 999 kWh/an						
De 100 000 à 249 999 kWh/an						
De 250 000 à 499 999 kWh/an						
500 000 kWh/an et plus						

Réponse :

- 1 Voir la réponse à la question 2.1.
- 2 Le tableau R-3.2 présente les informations demandées pour l'ensemble des clients au tarif D.
- 3

TABLEAU R-3.2 :

DISTRIBUTION DES CLIENTS SUSCEPTIBLES DE PAYER UN MONTANT MINIMAL DE LA FACTURE SELON LA STRUCTURE CIBLE DU TABLEAU 6 DE LA PIÈCE HQD-13, DOCUMENT 2 (B-0047) PAR TRANCHE DE CONSOMMATION ET NOMBRE D'OCCURRENCES

Consommation annuelle (kWh)	Clients alimentés en monophasé				Clients alimentés en triphasé				Total des clients
	Nombre d'occurrences de la facture minimale par année			Sous-total	Nombre d'occurrences de la facture minimale par année			Sous-total	
	1	2 à 3	Plus de 3		1	2 à 3	Plus de 3		
Moins de 5 000 kWh/an	33 347	80 466	141 311	255 124	54	420	9 827	10 301	265 425
De 5 000 à 9 999 kWh/an	45 501	52 336	7 043	104 880	39	668	4 067	4 774	109 654
De 10 000 à 14 999 kWh/an	21 897	16 578	1 294	39 769	136	1 147	280	1 563	41 332
De 15 000 à 19 999 kWh/an	7 969	4 708	338	13 015	133	252	32	417	13 432
De 20 000 à 29 999 kWh/an	4 301	2 064	145	6 510	86	126	20	232	6 742
De 30 000 à 49 999 kWh/an	1 133	532	31	1 696	66	68	12	146	1 842
De 50 000 à 99 999 kWh/an	202	79	2	283	43	32	7	82	365
De 100 000 à 249 999 kWh/an	7	3	.	10	7	7	1	15	25
De 250 000 à 499 999 kWh/an	.	.	.	.	.	.	.	.	.
500 000 kWh/an et plus	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Total	114 357	156 766	150 164	421 287	564	2 720	14 246	17 530	438 817

3.3 Veuillez ajouter, dans la Figure 3 à la référence (iii), une série de données avec de nouveaux bâtonnets et étiquettes de données, pour les abonnements agricoles au tarif D, selon la même distribution. Veuillez également fournir le nombre d'abonnements agricoles concernés, le minimum, la médiane et le maximum.

**Réponse :**

1 **Voir la réponse à la question 2.1.**

3.4 En complément de la référence (v), pour les clients agricoles concernés par l'introduction de la facture minimale au tarif D cible, veuillez préciser le nombre de clients agricoles, l'impact médian, minimum et maximum lié à l'introduction de la facture minimale, en dollars.

**Réponse :**

2 **Voir la réponse à la question 2.1.**

**4. Références**

- (i) Pièce B-0048, HQD-13, doc. 3, page 6
- (ii) Dossier R-3980-2016, pièce B-0083, HQD-16, doc. 7, page 22-23
- (iii) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 16, lignes 1 à 4
- (iv) Pièce B-0045, HQD-12, doc. 3, page 13, Tableau 7

**Préambule**

À la référence (i), vous indiquez que le prix par mètre en aérien – ligne monophasée sans usage en commun, avant-lot – est de 61 \$ et que le prix par mètre en aérien – ligne triphasée sans usage en commun, avant-lot – est de 74 \$;

À la référence (ii), vous indiquez que : « Pour assurer un traitement équitable entre les différentes clientèles d'Hydro-Québec et une cohérence dans l'application des différentes factures minimales prévues aux Tarifs, le Distributeur a fixé le montant de la facture minimale pour une alimentation triphasée en suivant la même pondération de 3 pour 1 comme une contribution raisonnable aux coûts plus élevés d'une alimentation triphasée ».

À la référence (iii), vous indiquez que : « Considérant les coûts plus élevés associés à l'alimentation en triphasé et conformément à la pratique actuelle aux tarifs G, M et G-9, il est proposé de fixer à 60 \$ par mois le montant minimal de la facture si l'alimentation

est en triphasé, soit 3 trois fois plus que celui proposé pour l'alimentation en monophasé ».

À la référence (iv), vous présentez le Tableau 7 intitulé *Répartition par catégories de consommateurs du coût de prestation du Distributeur*.

#### **Demandes**

- 4.1 Étant donné l'écart de 21,3 % entre le coût de construction par mètre d'une ligne monophasée et d'une ligne triphasée observé à la référence (i) et l'écart de 200 % constaté aux références (ii) et (iii) dans l'établissement des factures minimales en alimentation monophasée et triphasée, et étant donné que les données à la référence (iv) ne se prêtent pas à un examen des coûts selon le type d'alimentation (c.-à-d. triphasée et monophasée), veuillez fournir les coûts d'exploitation qui justifient un écart de 40 \$ entre la facture minimale mensuelle pour une alimentation monophasée et une alimentation triphasée.

#### **Réponse :**

1            **Le montant mensuel minimal de la facture vise à récupérer une contribution**  
2            **minimale du client lorsqu'il ne consomme pas ou très peu au cours d'une**  
3            **période de consommation. Il ne s'agit pas de refléter spécifiquement un**  
4            **différentiel de coûts entre le réseau en monophasé et en triphasé. Le montant**  
5            **mensuel minimal de la facture en triphasé sert à récupérer davantage de**  
6            **revenus auprès des clients alimentés en triphasé en respect du principe**  
7            **d'utilisateur-payeur parce qu'il en coûte plus cher d'offrir un tel réseau.**

8            **Voir la réponse à la question 46.1 de la demande de renseignements n° 2 de la**  
9            **Régie à la pièce HQD-16, document 1.2 (B-0072) ainsi que la réponse à la**  
10           **question 14.3 d'OC à la pièce HQD-16, document 7 (B-0089) dans le dossier**  
11           **R-3980-2016.**

#### **5. Références**

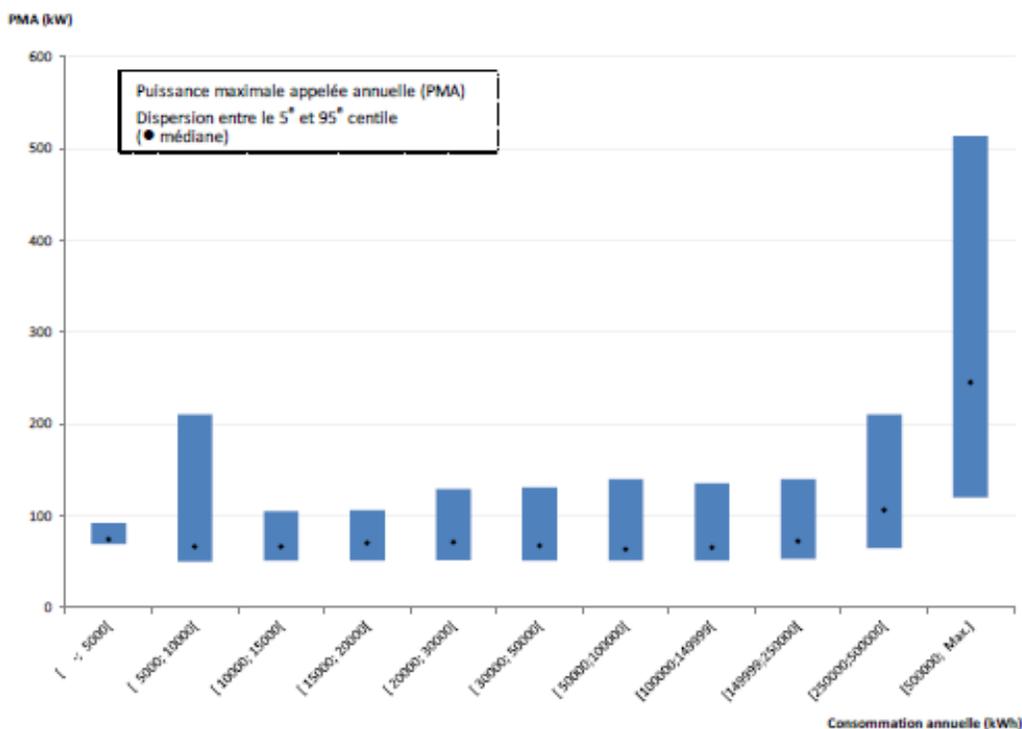
- (i) Décision D-2017-022, page 175, paragraphe 673
- (ii) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 32, Figure 10
- (iii) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 40, Tableau 11
- (iv) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 29, lignes 4 à 10
- (v) Pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 27, Figure 5
- (vi) Décision D-2017-022, page 173, paragraphe 659

**Préambule**

À la référence (i), la Régie demandait « au Distributeur de présenter, dans un prochain dossier, un portrait détaillé de la clientèle consommant moins de 100 000 kWh/an touchée par sa proposition, regroupée par strates de consommation, incluant le nombre de clients, leur profil de consommation et l'impact sur leur facture de ceux qui pourront demeurer au tarif D, ceux qui auront avantage à migrer aux tarifs généraux et ceux qui devront rester au tarif DP. » (nos soulignés)

À la référence (ii), vous présentez la Figure 10 suivante :

**FIGURE 10 :**  
**PMA PAR TRANCHE DE CONSOMMATION**  
**DES CLIENTS AU TARIF DP**



À la référence (iii), vous présentez le Tableau 11 suivant :

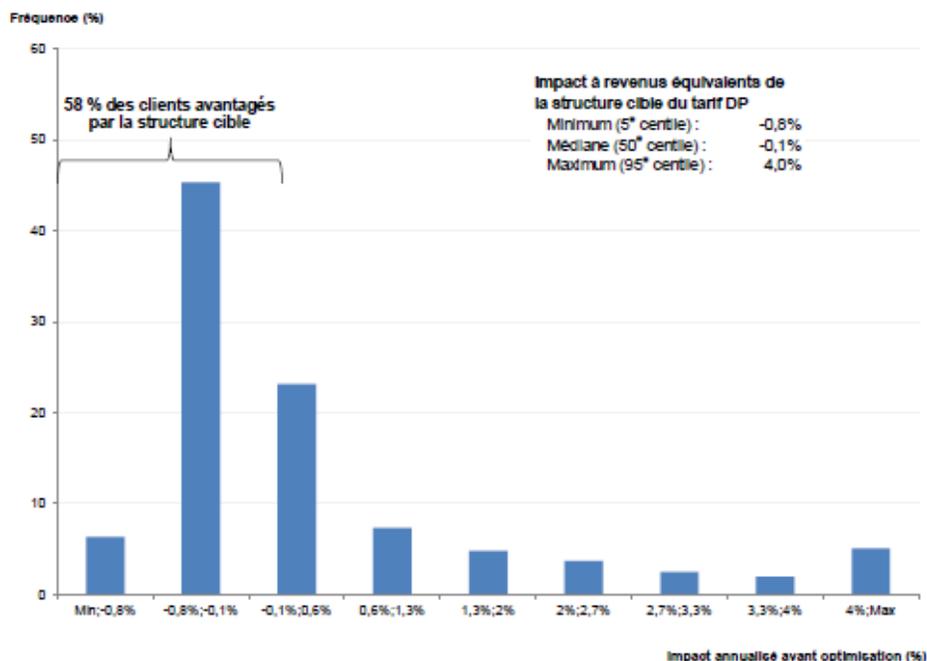
**TABLEAU 11 :  
IMPACT TARIFAIRE CUMULÉ APRÈS OPTIMISATION**

Consommation annuelle (kWh)	Impact cumulé considérant une implémentation sur une période de 12 ans																	
	DP cible			Tarif après optimisation														
	Nombre	Impact cumulé moyen	Impact cumulé maximal	DP cible			D cible			Tarif G (2017)			Tarif G-8 (2017)			Tarif M (2017)		
Nombre				Impact cumulé moyen	Impact cumulé maximal	Nombre	Impact cumulé moyen	Impact cumulé maximal	Nombre	Impact cumulé moyen	Impact cumulé maximal	Nombre	Impact cumulé moyen	Impact cumulé maximal	Nombre	Impact cumulé moyen	Impact cumulé maximal	
moins de 5 000 kWh	11	350%	756%	-	-	-	-	-	-	7	150%	222%	4	90%	124%	-	-	-
de 5 000 à 9 999 kWh	17	274%	639%	1	74%	74%	7	42%	70%	7	96%	139%	2	43%	59%	-	-	-
de 10 000 à 14 999 kWh	30	196%	511%	4	115%	174%	16	17%	35%	13	89%	161%	5	116%	146%	-	-	-
de 15 000 à 19 999 kWh	40	139%	256%	5	86%	129%	16	10%	22%	18	76%	125%	1	110%	110%	-	-	-
de 20 000 à 29 999 kWh	114	89%	222%	26	57%	101%	41	8%	20%	46	60%	126%	1	39%	39%	-	-	-
de 30 000 à 49 999 kWh	234	50%	105%	74	40%	90%	106	5%	12%	52	44%	63%	2	46%	70%	-	-	-
de 50 000 à 99 999 kWh	865	10%	50%	541	15%	51%	278	5%	10%	36	29%	44%	-	-	-	-	-	-
de 100 000 à 149 999 kWh	996	-1%	24%	969	-1%	24%	7	3%	5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
de 150 000 à 249 999 kWh	1 545	-5%	19%	1 545	-5%	19%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
de 250 000 à 499 999 kWh	850	-2%	12%	766	-2%	12%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84	-9%	-5%
500 000 kWh et plus	223	1%	5%	110	1%	5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113	-9%	-1%
<b>Total</b>	<b>4 923</b>	<b>10%</b>	<b>756%</b>	<b>4 061</b>	<b>1%</b>	<b>174%</b>	<b>471</b>	<b>6%</b>	<b>79%</b>	<b>179</b>	<b>68%</b>	<b>222%</b>	<b>16</b>	<b>88%</b>	<b>148%</b>	<b>197</b>	<b>-6%</b>	<b>-1%</b>

À la référence (iv), vous indiquez que « les clients ayant une consommation supérieure à environ 100 000 kWh par année sont généralement avatagés, alors que ceux ayant une consommation moindre subissent généralement des impacts tarifaires plus élevés. Il en est ainsi puisque les plus gros consommateurs sont en mesure de bénéficier de la hausse du seuil de la première tranche d'énergie qui leur permet d'atténuer, en tout ou en partie, l'impact de la facturation des 50 premiers kW. Les abonnements de moins de 100 000 kWh par année représentent environ le quart des abonnements au tarif DP. »

À la référence (v), vous présentez la Figure 5 suivante :

FIGURE 5 :  
DISTRIBUTION DES IMPACTS ANNUALISÉS AVANT OPTIMISATION  
POUR LES CLIENTS AU TARIF DP  
(À REVENUS ÉQUIVALENTS)  
TARIFS AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2017



À la référence (vi), le Distributeur proposait « d'introduire une procédure de transfert automatique entre les tarifs D et DP. Selon la modification à l'article 2.8 du texte des Tarifs, les clients dont la puissance maximale appelée est entre 50 et 65 kW seront transférés au tarif DP, uniquement si ce tarif est au moins 3 % plus avantageux que le tarif D. »

### Demandses

5.1 Suivant la référence (ii) et en reprenant les données utilisées pour présenter la Figure 10 de la référence (ii), veuillez présenter de façon distincte pour les clients agricoles et pour les clients résidentiels admissibles au tarif DP, pour 2016 et sous forme de tableau, le nombre d'abonnements, la puissance maximale appelée selon les tranches de consommation annuelle suivantes :

- moins de 5 000 kWh/an;
- de 5 000 à 9 999 kWh/an;
- de 10 000 à 14 999 kWh/an;
- de 15 000 à 19 999 kWh/an;
- de 20 000 à 29 999 kWh/an;
- de 30 000 à 49 999 kWh/an;

- de 50 000 à 99 999 kWh/an;
- de 100 000 à 249 999 kWh/an;
- de 250 000 à 499 999 kWh/an;
- 500 000 kWh/an et plus.

**Réponse :**

1           **Compte tenu de la quantité très importante d'informations présentées au**  
2           **dossier, des réponses fournies aux questions 1.4 à 1.9 et considérant le fait**  
3           **que la Régie a déjà statué que les caractéristiques et les profils de**  
4           **consommation n'étaient pas suffisamment différents pour que la clientèle**  
5           **agricole soit considérée comme une catégorie tarifaire, le Distributeur estime**  
6           **avoir répondu adéquatement à la demande de la Régie citée à la référence (i)**  
7           **de présenter un portrait détaillé de la clientèle au tarif DP, notamment celle**  
8           **consommant moins de 100 000 kWh par année touchée par la structure cible.**  
9           **Par conséquent, le Distributeur est d'avis que l'intervenant dispose de**  
10           **suffisamment d'informations pour être en mesure d'apprécier les impacts de**  
11           **ses propositions sur la clientèle agricole au tarif DP au moyen d'une analyse**  
12           **croisée des informations fournies.**

5.2 Veuillez présenter les données du Tableau 11 à la référence (iii) pour la clientèle agricole.

**Réponse :**

13           **Voir la réponse à la question 5.1.**

5.3 Veuillez ajouter, dans la Figure 5 à la référence (v), une série de données avec de nouveaux bâtonnets et étiquettes de données, pour les abonnements agricoles concernés, selon la même distribution. Veuillez également fournir le nombre d'abonnements agricoles concernés, le minimum, la médiane et le maximum.

**Réponse :**

14           **Voir la réponse à la question 5.1.**

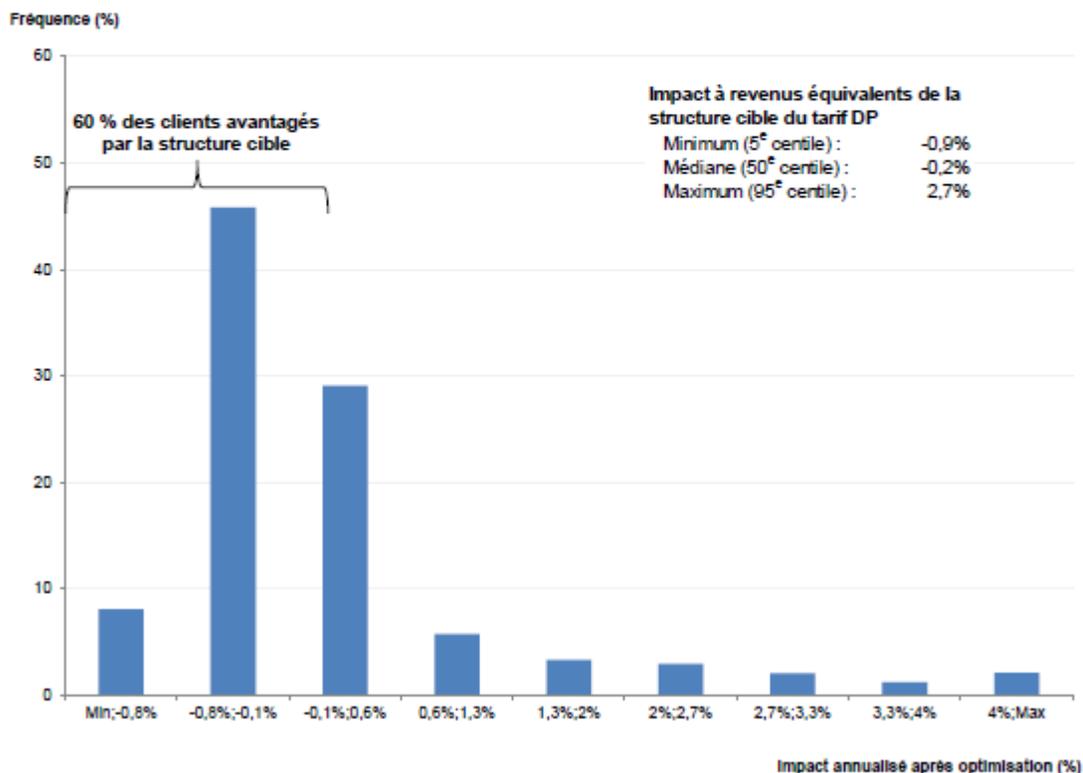
## 6. Références

(i) Pièce B0047, HQD-13, page 38, Figure 14

### Préambule

À la référence (i), vous présentez la Figure 14 :

**FIGURE 14 :**  
**DISTRIBUTION DES IMPACTS ANNUALISÉS APRÈS OPTIMISATION**  
**POUR LES CLIENTS AU TARIF DP**  
**(À REVENUS ÉQUIVALENTS)**  
**TARIFS AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2017**



### Demandes

6.1 Veuillez ajouter, dans la Figure 14 à la référence (i), une série de données avec de nouveaux bâtonnets et étiquettes de données, pour les abonnements agricoles de la population qui a été utilisée pour élaborer la Figure 14, selon la même distribution. Veuillez également fournir le nombre d'abonnements agricoles concernés, le minimum, la médiane et le maximum.

**Réponse :**

1 **Voir la réponse à la question 5.1.**

**7. Références**

- (i) Dossier R-3972-2016, Pièce A-0038, Avis A-2017-01, page 46, paragraphe 82
- (ii) Dossier R-3972-2016, Pièce A-0008, page 27
- (iii) Pièce B-0045, HQD-12, doc. 3, page 77, Annexe 4, Tableau 50

**Préambule**

À la référence (i), la Régie indique : « Rappelons que pour l'ensemble de la clientèle résidentielle, la moyenne de l'appel de puissance coïncidant à la pointe du réseau est en deçà de 5,5 kW pour les clients aux tarifs D et DM, alors qu'elle est d'environ 58,9 kW pour les clients au tarif DP. »

À la référence (ii), au sujet des clients résidentiels, l'expert Pierre-Olivier Pineau, mandaté par la Régie, écrit : « Ainsi, ces clients requièrent des capacités de production, de transport et de distribution élevées, utiles en période de pointe, mais inutilisées le reste du temps. » (notre souligné)

À la référence (iii), le Distributeur présente le Tableau 50 indiquant les puissances coïncidentes par catégories de consommateur – haute tension :

Réponses à la demande de renseignements n° 1 de l'UPA

Annexe 4 - Tableau 50  
Puissances coïncidentes par catégories de consommateurs - haute tension  
Année témoin 2016

(1) Catégorie de consommateurs	(2) - (13) Puissances coïncidentes mensuelles (MW)												(14) Puissances coïncidentes annuelles (MW)	
	(2) Janvier	(3) Février	(4) Mars	(5) Avril	(6) Mai	(7) Juin	(8) Juillet	(9) Août	(10) Septembre	(11) Octobre	(12) Novembre	(13) Décembre		
1 Domestiques														
2 Tarifs D et DM	20 696	17 290	15 299	10 466	8 065	7 184	6 994	6 876	6 770	9 519	12 381	17 518	20 696	
3 Tarif DP	256	230	211	161	112	126	125	122	143	153	192	222	256	
4 Tarif DT	297	294	431	341	275	349	223	304	264	339	509	316	297	
5 Total	21 249	17 814	15 942	10 968	8 452	7 610	7 341	7 303	7 177	10 011	13 082	18 055	20 993	
6 Généraux														
7 Tarifs G et à forfait	2 164	2 238	2 116	1 360	980	909	940	1 041	1 017	1 197	1 708	2 134	2 164	
8 Tarifs éclairage public et Sent.	69	69	-	35	-	-	-	-	-	142	35	140	69	
9 Tarif M	5 531	6 113	6 036	4 883	3 998	3 576	3 611	3 911	3 667	4 155	5 652	5 485	5 531	
10 Tarif G9	157	327	298	103	90	47	58	63	72	97	286	123	157	
11 Tarif L9	1 880	1 851	1 791	1 511	1 185	1 109	1 176	1 187	1 129	1 253	1 662	1 792	1 880	
12 Tarif H	1	1	1	0	0	0	0	0	0	2	0	3	1	
13 Total	9 801	10 598	10 242	7 893	6 253	5 641	5 785	6 202	5 884	6 845	9 339	9 677	9 801	
14 Grands clients industriels														
15 Tarif L	3 299	3 556	3 310	4 458	3 295	3 364	3 788	3 804	3 804	3 517	3 693	3 122	3 299	
16 Contrats spéciaux	3 430	3 584	3 291	3 503	3 407	3 148	3 269	3 156	3 196	3 192	3 110	3 365	3 430	
17 Total	6 729	7 140	6 601	7 961	6 702	6 512	7 058	6 960	7 000	6 708	6 802	6 487	6 729	
18 Réseaux autonomes														
19 Tarifs D, DN et DM	56	63	56	48	29	22	19	20	20	35	41	57	56	
20 Tarif G	17	18	18	13	14	13	15	13	13	13	16	21	17	
21 Tarif G9	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	
22 Tarif M	15	15	15	14	13	14	14	13	14	15	14	16	15	
23 Tarifs éclairage public et Sent.	1	-	1	1	-	-	-	-	-	1	0	0	1	
24 Total	89	96	90	76	56	50	48	47	47	65	71	94	89	
25 Total sans Réseaux autonomes	37 778	35 552	32 785	26 422	21 407	19 762	20 184	20 466	20 061	23 564	29 223	34 220	37 523	
26 Total avec Réseaux autonomes	37 868	35 648	32 874	26 497	21 463	19 812	20 232	20 513	20 108	23 629	29 294	34 314	37 612	

**Demandes**

7.1 Veuillez présenter, en complétant deux (2) tableaux, pour la clientèle agricole au tarif DP d'une part et pour la clientèle résidentielle au tarif DP d'autre part, la répartition de la puissance coïncidente, sur une base mensuelle pour l'année 2016, par tranche de consommation annuelle, selon le modèle de tableau de la page suivante :

**Réponse :**

- 1 **Le Distributeur ne dispose pas de la répartition de la puissance coïncidente**
- 2 **distinctement pour la clientèle résidentielle et agricole, ni par tranches de**
- 3 **consommation.**

Catégories de consommateurs		Puissance coïncidente mensuelle (MW)											Puissance coïncidente annuelle (MW)	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre		Décembre
Tarif DP	moins de 5 000 kWh/an													
	de 5 000 à 9 999 kWh/an													
	De 10 000 à 14 999 kWh/an													
	De 15 000 à 19 999 kWh/an													
	De 20 000 à 29 999 kWh/an													
	De 30 000 à 49 999 kWh/an													
	De 50 000 à 99 999 kWh/an													
	De 100 000 à 249 999 kWh/an													
	De 250 000 à 499 999 kWh/an													
	De 500 000 kWh/an et plus													
<b>Total</b>														