

**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 2019-2020**

1. RÉFÉRENCES

- (i) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 56
- (ii) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 57

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 DOMESTIQUES³⁸**

| | Abonnements | Consommation annuelle (GWh) | Revenus (M\$) |
|----------------------------------|------------------|-----------------------------|---------------|
| Tarif D | | | |
| Clientèle résidentielle | 3 553 922 | 59 478 | 4 835 |
| <i>Chauffage tout électrique</i> | 2 603 819 | 47 266 | 3 827 |
| <i>Autres types de chauffage</i> | 950 103 | 12 212 | 1 008 |
| Clientèle agricole | 43 465 | 1 325 | 114 |
| Total - Tarif D | 3 597 387 | 60 804 | 4 949 |
| Tarif DP | | | |
| Clientèle résidentielle | 2 452 | 558 | 53 |
| <i>Chauffage tout électrique</i> | 1 932 | 441 | 42 |
| <i>Autres types de chauffage</i> | 520 | 116 | 11 |
| Clientèle agricole | 2 285 | 417 | 39 |
| Total - Tarif DP | 4 737 | 974 | 91 |
| Tarif DM | | | |
| Clientèle résidentielle | 18 829 | 2 152 | 168 |
| <i>Chauffage tout électrique</i> | 14 025 | 1 793 | 140 |
| Sans puissance facturée | 12 627 | 1 098 | 85 |
| Avec puissance facturée | 1 398 | 695 | 55 |
| <i>Autres types de chauffage</i> | 4 804 | 359 | 29 |
| Sans puissance facturée | 4 646 | 250 | 20 |
| Avec puissance facturée | 158 | 109 | 9 |
| Clientèle agricole | 303 | 32 | 3 |
| Sans puissance facturée | 230 | 13 | 1 |
| Avec puissance facturée | 73 | 19 | 2 |
| Total - Tarif DM | 19 132 | 2 184 | 171 |
| Sans puissance facturée | 17 503 | 1 361 | 106 |
| Avec puissance facturée | 1 629 | 823 | 65 |
| Tarif DT | 109 354 | 2 583 | 155 |

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

TABLEAU A-10 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AUX TARIFS GÉNÉRAUX ET INDUSTRIEL³⁹

| | Abonnements | Consommation annuelle (GWh) | Revenus (M\$) |
|--------------------------------|----------------|-----------------------------|---------------|
| Tarif G | | | |
| Agricole | 1 417 | 41 | 4 |
| Dont la puissance est facturée | 65 | 6 | 1 |
| Commercial | 207 593 | 7 438 | 766 |
| Dont la puissance est facturée | 8 719 | 976 | 103 |
| Industriel | 10 364 | 436 | 45 |
| Dont la puissance est facturée | 958 | 102 | 11 |
| Institutionnel | 20 144 | 770 | 80 |
| Dont la puissance est facturée | 1 831 | 209 | 22 |
| Résidentiel | 1 949 | 63 | 7 |
| Dont la puissance est facturée | 60 | 7 | 1 |
| Total | 241 467 | 8 749 | 903 |
| Dont la puissance est facturée | 11 633 | 1 300 | 138 |
| % avec puissance facturée | 5% | 15% | 15% |
| Tarif M | | | |
| Agricole | 291 | 194 | 17 |
| Commercial | 21 622 | 17 779 | 1 476 |
| Industriel | 3 765 | 7 882 | 629 |
| Institutionnel | 4 275 | 5 175 | 425 |
| Résidentiel | 471 | 446 | 38 |
| Total | 30 424 | 31 476 | 2 585 |
| Tarif LG | | | |
| Commercial | 61 | 2 721 | 161 |
| Institutionnel | 26 | 1 405 | 88 |
| Réseaux municipaux | 16 | 4 338 | 257 |
| Total | 103 | 8 464 | 505 |
| Tarif L | 141 | 25 923 | 1 285 |

Demandes

- 1.1 En ce qui concerne les 43 465 abonnements de la clientèle agricole admissibles au tarif D à la référence (i), veuillez fournir, pour l'année 2017 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 (36 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^{er} avril 2018 comme présenté au
 3 tableau 2 de la pièce HQD-13, document 1 révisée (B-0045).

TABLEAU R-1.1 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF D
(SEUIL DE LA 1^{RE} TRANCHE DE 36 kWh/JOUR) – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | GWh consommés | GWh facturés en 1 ^{re} tranche | GWh facturés en 2 ^e tranche |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|
| Moins de 5 000 kWh/an | 7 406 | 17% | 17% | 13,6 | 13,2 | 0,4 |
| De 5 000 à 9 999 kWh/an | 5 829 | 13% | 30% | 44,3 | 39,4 | 4,9 |
| De 10 000 à 14 999 kWh/an | 5 974 | 14% | 44% | 74,4 | 59,8 | 14,6 |
| De 15 000 à 19 999 kWh/an | 4 927 | 11% | 56% | 85,8 | 56,5 | 29,3 |
| De 20 000 à 29 999 kWh/an | 6 641 | 15% | 71% | 162,6 | 81,3 | 81,3 |
| De 30 000 à 49 999 kWh/an | 5 320 | 12% | 83% | 201,4 | 68,0 | 133,3 |
| De 50 000 à 99 999 kWh/an | 4 224 | 10% | 93% | 303,1 | 55,2 | 247,9 |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 3 117 | 7% | 100% | 432,2 | 40,9 | 391,3 |
| De 250 000 à 500 000 kWh/an | 27 | 0% | 100% | 7,6 | 0,4 | 7,3 |
| 500 000 kWh/an et plus | - | 0% | 100% | - | - | - |
| Total | 43 465 | 100% | | 1 325,1 | 414,7 | 910,4 |

1.2 En ce qui concerne les 43 465 abonnements de la clientèle agricole admissibles au tarif D à la référence (i), veuillez fournir, pour l'année 2017 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^{er} avril 2019 pour la première tranche (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-1.2 présente l'information demandée pour la clientèle agricole
 2 compte tenu de l'application du tarif D au 1^{er} avril 2019 comme présenté au
 3 tableau 2 de la pièce HQD-13, document 1 révisée (B-0045).

TABLEAU R-1.2 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF D
(SEUIL DE LA 1^{RE} TRANCHE DE 40 KWH/JOUR) – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | GWh consommés | GWh facturés en 1 ^{re} tranche | GWh facturés en 2 ^e tranche |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|
| Moins de 5 000 kWh/an | 7 406 | 17% | 17% | 13,6 | 13,3 | 0,3 |
| De 5 000 à 9 999 kWh/an | 5 829 | 13% | 30% | 44,3 | 40,3 | 4,0 |
| De 10 000 à 14 999 kWh/an | 5 974 | 14% | 44% | 74,4 | 62,6 | 11,8 |
| De 15 000 à 19 999 kWh/an | 4 927 | 11% | 56% | 85,8 | 61,0 | 24,8 |
| De 20 000 à 29 999 kWh/an | 6 641 | 15% | 71% | 162,6 | 89,0 | 73,7 |
| De 30 000 à 49 999 kWh/an | 5 320 | 12% | 83% | 201,4 | 75,1 | 126,2 |
| De 50 000 à 99 999 kWh/an | 4 224 | 10% | 93% | 303,1 | 61,2 | 241,8 |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 3 117 | 7% | 100% | 432,2 | 45,5 | 386,7 |
| De 250 000 à 499 999 kWh/an | 27 | 0% | 100% | 7,6 | 0,4 | 7,3 |
| 500 000 kWh/an et plus | - | 0% | 100% | - | - | - |
| Total | 43 465 | 100% | | 1 325,1 | 448,5 | 876,6 |

1.3 En ce qui concerne les 2 285 abonnements de la clientèle agricole à la référence (i) admissibles au tarif DP, veuillez fournir, pour l'année 2017 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-1.3 présente l'information demandée pour la clientèle agricole
 2 compte tenu de l'application du tarif DP au 1^{er} avril 2019 comme présenté au
 3 tableau 2 de la pièce HQD-13, document 1 révisée (B-0045).

TABLEAU R-1.3 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF DP
(SEUIL DE LA 1^{RE} TRANCHE DE 1200 kWh/MOIS) – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | kWh consommés | kWh facturés en 1 ^{re} tranche | kWh facturés en 2 ^e tranche | kW facturés en hiver | kW facturés en été |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|----------------------|--------------------|
| Moins de 5 000 kWh/an | 1 | 0% | 0% | 4 908 | 2 176 | 2 597 | 3 | 8 |
| De 5 000 à 9 999 kWh/an | 13 | 1% | 1% | 107 555 | 60 613 | 44 215 | 118 | 1 125 |
| De 10 000 à 14 999 kWh/an | 17 | 1% | 1% | 220 368 | 101 077 | 114 648 | 223 | 714 |
| De 15 000 à 19 999 kWh/an | 35 | 2% | 3% | 615 365 | 241 502 | 366 381 | 409 | 1 404 |
| De 20 000 à 29 999 kWh/an | 98 | 4% | 7% | 2 503 857 | 876 572 | 1 617 378 | 2 320 | 7 058 |
| De 30 000 à 49 999 kWh/an | 184 | 8% | 15% | 7 291 049 | 1 910 516 | 5 365 369 | 5 805 | 14 087 |
| De 50 000 à 99 999 kWh/an | 319 | 14% | 29% | 23 252 224 | 4 153 349 | 19 093 788 | 18 030 | 39 174 |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 1 113 | 49% | 78% | 199 436 000 | 16 157 324 | 183 278 100 | 50 594 | 124 685 |
| De 250 000 à 499 999 kWh/an | 441 | 19% | 97% | 140 709 144 | 6 411 885 | 134 297 259 | 54 858 | 127 359 |
| 500 000 kWh/an et plus | 64 | 3% | 100% | 42 607 186 | 927 040 | 41 680 146 | 28 575 | 63 520 |
| Total | 2 285 | 100% | | 416 747 656 | 30 842 054 | 385 859 881 | 160 935 | 379 134 |

¹ La consommation des clients touchés par la facture minimale n'est pas comptabilisée dans les kWh et les kW facturés.

1.4 En ce qui concerne les 2 452 abonnements de la clientèle résidentielle admissibles au tarif DP à la référence (i), veuillez fournir, 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-1.4 présente l'information demandée pour la clientèle
 2 résidentielle compte tenu de l'application du tarif DP au 1^{er} avril 2019 comme
 3 présenté au tableau 2 de la pièce HQD-13, document 1 révisée (B-0045).

TABLEAU R-1.4 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE AU TARIF DP
(SEUIL DE LA 1^{RE} TRANCHE DE 1200 kWh/MOIS) – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | kWh consommés | kWh facturés en 1 ^{re} tranche | kWh facturés en 2 ^e tranche | kW facturés en hiver | kW facturés en été |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|----------------------|--------------------|
| Moins de 5 000 kWh/an | 8 | 0% | 0% | 10 271 | 9 703 | - | 545 | 582 |
| De 5 000 à 9 999 kWh/an | 3 | 0% | 0% | 24 569 | 10 998 | 13 279 | 37 | 54 |
| De 10 000 à 14 999 kWh/an | 5 | 0% | 1% | 68 133 | 37 415 | 30 480 | 156 | 369 |
| De 15 000 à 19 999 kWh/an | 5 | 0% | 1% | 85 810 | 41 496 | 43 334 | 66 | 207 |
| De 20 000 à 29 999 kWh/an | 18 | 1% | 2% | 449 797 | 164 357 | 283 513 | 327 | 744 |
| De 30 000 à 49 999 kWh/an | 50 | 2% | 4% | 2 104 090 | 602 052 | 1 501 225 | 1 598 | 2 392 |
| De 50 000 à 99 999 kWh/an | 390 | 16% | 20% | 30 236 297 | 5 467 028 | 24 768 477 | 13 598 | 14 664 |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 1 273 | 52% | 71% | 211 211 199 | 18 425 102 | 192 785 890 | 96 805 | 105 881 |
| De 250 000 à 499 999 kWh/an | 529 | 22% | 93% | 180 372 889 | 7 689 660 | 172 683 229 | 118 570 | 165 892 |
| 500 000 kWh/an et plus | 171 | 7% | 100% | 132 946 653 | 2 486 000 | 130 460 653 | 120 733 | 192 616 |
| Total | 2 452 | 100% | | 557 509 708 | 34 933 811 | 522 570 080 | 352 435 | 483 401 |

¹ La consommation des clients touchés par la facture minimale n'est pas comptabilisée dans les kWh et les kW facturés.

1.5 En ce qui concerne les 1 417 abonnements de la clientèle agricole à la référence (ii) au tarif G pour lesquels la puissance n'est pas facturée, veuillez fournir, 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-1.5 présente l'information demandée pour la clientèle agricole**
 2 **dont la puissance n'est pas facturée compte tenu de l'application du tarif G au**
 3 **1^{er} avril 2019 comme présenté au tableau 4 de la pièce HQD -13, document 1**
 4 **révisée (B-0045).**

TABLEAU R-1.5 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF G
DONT LA PUISSANCE N'EST PAS FACTURÉE – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | kWh consommés | kWh facturés en 1 ^{re} tranche | kWh facturés en 2 ^e tranche |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|
| Moins de 5 000 kWh/an | 413 | 31% | 31% | 759 152 | 737 081 | - |
| De 5 000 à 9 999 kWh/an | 177 | 13% | 44% | 1 320 391 | 1 315 970 | - |
| De 10 000 à 14 999 kWh/an | 119 | 9% | 52% | 1 480 024 | 1 478 252 | - |
| De 15 000 à 19 999 kWh/an | 84 | 6% | 59% | 1 462 603 | 1 461 706 | - |
| De 20 000 à 29 999 kWh/an | 153 | 11% | 70% | 3 803 056 | 3 801 339 | - |
| De 30 000 à 49 999 kWh/an | 180 | 13% | 83% | 6 977 254 | 6 976 534 | - |
| De 50 000 à 99 999 kWh/an | 167 | 12% | 96% | 11 601 786 | 11 589 343 | 12 356 |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 59 | 4% | 100% | 8 260 225 | 7 788 084 | 472 141 |
| Total | 1 352 | 100% | | 35 664 491 | 35 148 309 | 484 497 |

¹ La consommation des clients touchés par la facture minimale n'est pas comptabilisée dans les kWh facturés.

1.6 En ce qui concerne les 65 abonnements de la clientèle agricole avec puissance facturée à la référence (ii) au tarif G, veuillez fournir, 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-1.6 présente l'information demandée pour la clientèle agricole
 2 facturée en puissance compte tenu de l'application du tarif G au 1^{er} avril 2019
 3 comme présenté au tableau 4 de la pièce HQD-13, document 1 révisée
 4 (B-0045).

TABLEAU R-1.6 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF G
DONT LA PUISSANCE EST FACTURÉE – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | kWh consommés | kWh facturés en 1 ^{re} tranche | kWh facturés en 2 ^e tranche | kW facturés |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|-------------|
| Moins de 5 000 kWh/an | - | 0% | 0% | - | - | - | - |
| De 5 000 à 9 999 kWh/an | 1 | 2% | 2% | 9 970 | 9 084 | - | 14 |
| De 10 000 à 14 999 kWh/an | - | 0% | 2% | - | - | - | - |
| De 15 000 à 19 999 kWh/an | 2 | 3% | 5% | 34 547 | 34 547 | - | 26 |
| De 20 000 à 29 999 kWh/an | 5 | 8% | 12% | 116 240 | 110 896 | 3 894 | 364 |
| De 30 000 à 49 999 kWh/an | 10 | 15% | 28% | 429 699 | 415 797 | 12 665 | 543 |
| De 50 000 à 99 999 kWh/an | 20 | 31% | 58% | 1 401 697 | 1 330 202 | 71 158 | 1 470 |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 27 | 42% | 100% | 3 673 602 | 3 242 217 | 431 385 | 2 160 |
| De 250 000 à 499 999 kWh/an | - | 0% | 100% | - | - | - | - |
| 500 000 kWh/an et plus | - | 0% | 100% | - | - | - | - |
| Total | 65 | 100% | | 5 665 755 | 5 142 743 | 519 102 | 4 577 |

¹ La consommation des clients touchés par la facture minimale n'est pas comptabilisée dans les kWh et kW facturés.

1.7 En ce qui concerne les 291 abonnements de la clientèle agricole à la référence (ii) au tarif M, veuillez fournir, 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-1.7 présente l'information demandée pour la clientèle agricole**
 2 **compte tenu de l'application du tarif M au 1^{er} avril 2019 comme présenté au**
 3 **tableau 4 de la pièce HQD-13, document 1 révisée (B-0045).**

TABLEAU R-1.7 :
DESCRIPTION DE LA CLIENTÈLE AGRICOLE AU TARIF M – ANNÉE 2017

| Consommation annuelle (kWh) | Nombre d'abonnements | % | % cumulatif | kWh consommés | kWh facturés en 1 ^{re} tranche | kWh facturés en 2 ^e tranche | kW facturés |
|-----------------------------|----------------------|------|-------------|---------------|---|--|-------------|
| Moins de 100 000 kWh/an | - | 0% | 0% | - | - | - | - |
| De 100 000 à 249 999 kWh/an | 36 | 12% | 12% | 7 518 708 | 7 518 708 | - | 26 780 |
| De 250 000 à 499 999 kWh/an | 148 | 51% | 63% | 55 296 983 | 55 296 983 | - | 143 760 |
| 500 000 kWh/an et plus | 107 | 37% | 100% | 130 959 111 | 108 848 596 | 22 110 515 | 330 962 |
| Total | 291 | 100% | | 193 774 802 | 171 664 287 | 22 110 515 | 501 502 |

2. RÉFÉRENCES

- (i) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 23
- (ii) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 24
- (iii) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 24
- (iv) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 27
- (v) Pièce B-0032, HQD-13, doc.3, page 15-16
- (vi) Pièce B-0030, HQD-13, doc. 1, page 27
- (vii) Dossier R-4011-2017, pièce B-0047, HQD-13, doc. 2, page 7
- (viii) Dossier R-4011-2017, Décision D-2017-105, page. 8, paragraphe 22
- (ix) Pièce B-0032, HQD-13, doc. 3, page 61
- (x) Pièce B-0032, HQD-13, doc.3, page 52
- (xi) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 27
- (xii) Pièce B-0043, HQD-13, doc. 1, page 19-20
- (xiii) Pièce B-0051, HQD-4, doc 3.1, page 24

Préambule

À la référence (i), vous indiquez : « Au total, 38 clients ont participé aux 5 groupes de discussion »

À la référence (ii), vous indiquez : « Les participants soulèvent de nombreux questionnements et craintes quant à la capacité de déplacer ou à effacer des charges, quant au niveau d'efforts requis pour réaliser des économies significatives, de même qu'à la façon dont les économies seront calculées »

À la référence (iii), vous indiquez : « Des clients d'affaires ont participé à 5 groupes de discussion regroupant de 4 à 7 participants chacun, pour un total de 26 participants. De plus, 9 participants au tarif G, 4 représentants de stations de skis et 3 producteurs en serre ont été sondés lors d'entrevues téléphoniques individuelles. »

À la référence (iv), vous indiquez : « Dans un premier temps, les options ne s'appliqueront qu'aux clients domestiques et de petite puissance dont l'appel de puissance est inférieur à 50 kW. »

À la référence (v), vous indiquez : « Passage au tarif DP d'un abonnement au tarif D au titre duquel la puissance maximale appelée est égale ou supérieure à 65 kilowatts. Lorsque la puissance maximale appelée atteint 65 kilowatts ou plus, l'abonnement cesse d'être admissible au tarif D [...]»

À la référence (vi), vous indiquez : « Pour l'hiver 2019-2020, le Distributeur se réserve le droit de limiter le nombre d'abonnements aux options proposées. Un déploiement progressif permettra d'évaluer l'expérience des participants en cours de route et d'ajuster, au besoin, l'offre tarifaire et commerciale pour les hivers suivants. »

À la référence (vii), vous indiquez : « En réponse aux pistes de solution touchant la mise en place d'options volontaires de tarification dynamique, le Distributeur entend réaliser les travaux nécessaires à l'introduction à l'hiver 2018-2019, sur une base expérimentale, d'options de tarification dynamique pour les clientèles domestique et générale, incluant les serres et les centres de ski. »

À la référence (viii), la Régie indique : « Cependant, il sera loisible aux intervenants de questionner le Distributeur sur ce sujet en lien avec le projet pilote de tarification dynamique. »

À la référence (ix), vous indiquez : « Le tarif de pointe critique GPC s'applique à l'abonnement de petite puissance [...] au titre duquel la puissance maximale appelée est inférieure à 50 kilowatts. »

À la référence (x), vous indiquez : « Le tarif général G s'applique à un abonnement de petite puissance au titre duquel la puissance à facturer minimale est inférieure à 65 kilowatts.»

À la référence (xi), vous indiquez : « Pour la clientèle de moyenne puissance (tarifs M et G9), seul un TPC est proposé [...]. »

À la référence (xii), vous indiquez : « Aux fins des options étudiées, un signal de prix de 50 \$/kW-hiver est retenu durant les heures de pointe. Pour les options tarifaires de pointe critique, la répartition de ce signal de prix de 50 \$/kW sur les 100 heures retenues correspond à un prix de 50 ¢/kWh applicable sous forme, soit de crédit ou de prix d'énergie en période critique. Le Distributeur estime que ce prix est un signal suffisamment incitatif et contrasté pour permettre de maximiser les résultats en termes d'effacement et de déplacement de la consommation. Son acceptabilité commerciale a d'ailleurs été étudiée lors de la consultation auprès de la clientèle (voir la section 4.4) ».

À la référence (xiii), vous présentez le tableau suivant :

Sept coûts évités à attribuer

| Fourniture énergie – marché CT | Fourniture énergie – contrat LT | Fourniture puissance – marché CT | Fourniture puissance-contrat LT | Transport | Distribution |
|---|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|-------------|--------------|
| 4,1 ¢/kWh – hiver 2,9 ¢/kWh – hors hiver | 8,0 ¢/kWh | 20 \$/kW-hiver | 112 \$/kW-an | 50 \$/kW-an | 18 \$/kW-an |

Demandes

2.1 Pour les références (i) et (ii), veuillez fournir dans le tableau proposé ci-après le type de clientèle sondé lors des groupes de discussion ainsi que le tarif auquel ces clients sont abonnés.

| | D | DP | DM | DT | G | M | LG | L |
|----------------|---|----|----|----|---|---|----|---|
| Résidentiel | | | | | | | | |
| Agricole | | | | | | | | |
| Commercial | | | | | | | | |
| Industriel | | | | | | | | |
| Institutionnel | | | | | | | | |

Réponse :

1

Le tableau R-2.1 présente l'information demandée.

**TABLEAU R-2.1 :
RÉPARTITION DES PARTICIPANTS AUX GROUPES DE DISCUSSION
PAR TYPE DE CLIENTÈLE ET PAR TARIF**

| Clientèle | Tarifs | | | | | | | |
|------------------|--------|----|----|----|----|----|----|---|
| | D | DP | DM | DT | G | M | LG | L |
| Résidentielle | 38 | | | | | | | |
| Agricole | 3 | | | | | | | |
| Commerciale | | | | | 12 | 9* | | |
| Industrielle | | | | | | 11 | | |
| Institutionnelle | | | | | 5 | 2 | | |

* Aux fins du présent tableau, les stations de ski sont comptabilisées dans la clientèle commerciale au tarif M même si elles détiennent également des abonnements au tarif G9.

2.2 Lors des groupes de discussion sur les options de tarification dynamique proposées, les participants émettent des craintes sur le fait que les nombreux efforts devant être entrepris par les clients pour s'effacer lors d'événements de pointes seront trop grands pour réaliser des économies importantes. Comment ces propositions du Distributeur permettront-ils à la clientèle agricole de réduire sa facture d'électricité?

Réponse :

1 **Les options de tarification dynamique permettront aux clients agricoles de**
 2 **réduire leur facture d'électricité de la même façon qu'elles le feront pour les**
 3 **clients résidentiels. Que l'électricité soit utilisée pour un usage domestique ou**
 4 **agricole, les économies sur la facture d'électricité seront le résultat d'efforts**
 5 **des clients pour effacer ou déplacer leur consommation lors des événements**
 6 **de pointe critique. L'intensité des efforts dépendra cependant du profil de**
 7 **consommation des clients. Les clients résidentiels et agricoles dont la**
 8 **consommation est plus élevée seront parmi ceux les plus susceptibles de**
 9 **réaliser des économies.**

2.3 Pourquoi limiter les options de pointes critiques (CPC et TPC) aux clients domestiques et de petite puissance dont l'appel de puissance est inférieur à 50 kW alors que les clients des tarifs D et G peuvent continuer de bénéficier de ces tarifs jusqu'à une puissance maximale appelée de 65 kW?

Réponse :

10 **Voir la réponse à la question 47.2 de la demande de renseignements n° 1 de la**
 11 **Régie à la pièce HQD-14, document 1.1 (B-0062).**

2.4 Suivant les références (vii) et (viii), le Distributeur indiquait en 2017 que les options de tarification dynamique étudiée seraient mises en place à titre expérimental, soit sous la forme d'un projet pilote. À la référence (vi), le Distributeur indique que les options seront déployées progressivement.

2.4.1 Sur quelle période de temps le Distributeur prévoit-il déployer de façon progressive le tarif CPC?

Réponse :

1 **Le Distributeur n'est pas en mesure de répondre à cette question.**

2 **La durée du déploiement progressif pour les deux options proposées pourrait**
3 **varier à la lumière des résultats obtenus au cours de la première année**
4 **d'application.**

2.4.2 Sur quelle période de temps le Distributeur prévoit-il déployer de façon progressive le tarif TPC?

Réponse :

5 **Voir la réponse à la question 2.4.1.**

2.4.3 Le Distributeur est-il en mesure de confirmer que l'option dynamique CPC 2019-2020 sera mise en place sous la forme d'un projet pilote?

Réponse :

6 **Le Distributeur ne met pas en place un projet pilote mais propose deux**
7 **options tarifaires, le CPC et le TPC, dont le déploiement sera progressif. Ces**
8 **deux options représentent une bonification de l'offre tarifaire pour la clientèle.**

2.4.4 Le Distributeur est-il en mesure de confirmer que l'option dynamique TPC 2019-2020, aux tarifs D et G, sera mise en place sous la forme d'un projet pilote?

Réponse :

9 **En ce qui a trait aux tarifs D et G, voir la réponse à la question 2.4.3.**

10 **Dans le cas des tarifs G9 et M, le Distributeur propose à cette clientèle le TPC**
11 **sous forme de projet pilote à un nombre restreint de clients (de 15 à**
12 **20 abonnements) ciblés par le Distributeur. Voir à cet égard la réponse à la**
13 **question 47.3 de la demande de renseignements n° 1 de la Régie à la pièce**
14 **HQD-14, document 1.1 (B-0062).**

2.4.5 À la référence (vi), qu'est-ce que le Distributeur entend par « ajuster au besoin l'offre tarifaire et commerciale »?

Réponse :

1 **Le déploiement progressif des nouvelles options proposées permettra au**
2 **Distributeur de modifier, au besoin, tant son offre tarifaire et les modalités qui**
3 **y sont associées que sa mise en œuvre pour en assurer son succès à la**
4 **lumière des résultats en termes d'impact sur la consommation et des**
5 **commentaires recueillis auprès de la clientèle participante.**

2.5 Qu'est-ce qui justifie le fait que la clientèle du tarif DP ne soit pas admissible aux options de tarification dynamique alors que la clientèle de moyenne puissance aux tarifs M et G9 le soit?

Réponse :

6 **Voir la réponse à la question 47.2 de la demande de renseignements n° 1 de la**
7 **Régie à la pièce HQD-14, document 1.1 (B-0062).**
8 **Toutefois, le Distributeur rappelle que la clientèle au tarif DP peut être**
9 **admissible au programme GDP Affaires, directement ou par le biais d'un**
10 **agrégateur.**

2.6 Comment concilier le signal de prix de 50 ¢/kWh-hiver avec les coûts évités présentés dans le document intitulé Coûts évités pour la prise de décision dans le cadre des programmes ou options tarifaires (HQD-4, document 3.1, p.24)?

Réponse :

11 **Voir les réponses aux questions 7.1 et 7.2 de l'ACEF de Québec à la pièce**
12 **HQD-14, document 2.**

2.7 Ce signal de prix de 50 ¢/kWh-hiver est-il le résultat des diverses propositions soumises à la clientèle lors de la consultation?

Réponse :

13 **Voir la réponse à la question 2.2 de l'UC à la pièce HQD-14, document 12.**

2.8 Si oui, veuillez fournir les hypothèses ou diverses propositions présentées lors de la consultation avec les résultats pour chacune des hypothèses ou propositions.

Réponse :

- 1 **Voir la réponse à la question 8.2 de l'ACEF de Québec à la pièce HQD-14,**
2 **document 2.**

3. RÉFÉRENCE

- (i) Pièce B-0028, HQD-12, doc.1, page 21, article 7.1.2 h)

Préambule

À la référence (i), vous proposez la modification suivante aux conditions de service :
« h) L'installation électrique ou tout équipement de production d'électricité raccordé au réseau de distribution d'électricité et exploité en parallèle de celui-ci n'est pas conforme aux exigences techniques des présentes conditions de service ou, malgré la demande d'Hydro-Québec, les causes de perturbations du réseau ne sont pas éliminées ».

Demandes

- 3.1 Est-ce que le contenu des exigences techniques, mentionnées à la référence i), relatives à l'équipement de production d'électricité raccordé au réseau de distribution d'électricité et exploité en parallèle de celui-ci, est accessible à la clientèle? Si oui, le Distributeur peut-il :
- 3.1.1 fournir une copie des exigences techniques?
 - 3.1.2 spécifier où ces dernières peuvent être consultées auprès d'Hydro-Québec ?
 - 3.1.3 fournir le lien Internet le cas échéant?

Réponse :

- 3 **Voir la réponse à la question 39.1 de la demande de renseignements n° 1 de la**
4 **Régie à la pièce HQD-14, document 1.1 (B-0062).**

- 3.2 Comment le Distributeur compte-t-il informer la clientèle actuelle, qui possède un équipement de production d'électricité raccordé au réseau de distribution d'électricité et exploité en parallèle de celui-ci, du contenu des exigences techniques mentionnées à la référence i) ?

Réponse :

1 En juin 2018, le Distributeur a mis en ligne un site Web¹ afin de bien informer
2 sa clientèle relativement à l'installation de panneaux solaires, à leur rentabilité
3 et à la marche à suivre pour devenir autoproducteur. En septembre 2018, cette
4 information a également été transmise à la clientèle dans une infolettre.

5 Le Distributeur tient toutefois à mentionner qu'en vertu de l'article 15.2.6 des
6 CS en vigueur, le client doit d'abord obtenir l'autorisation écrite du
7 Distributeur avant de pouvoir utiliser et raccorder un équipement de
8 production d'électricité en parallèle au réseau de distribution d'électricité.

9 De plus, en vertu du même article, le client doit également fournir les
10 documents qui attestent de la conformité de l'installation de l'équipement de
11 production d'électricité.

12 La norme E.21-10 (communément appelée le *Livre Bleu*), fait également état de
13 ces obligations. Les exigences stipulées dans cette norme doivent être
14 respectées par le maître électricien.

15 L'installation d'équipement de production d'électricité doit également
16 répondre aux normes du Code de construction du Québec.

17 Ainsi, si le client possède déjà un équipement de production d'électricité et
18 que ce dernier a été installé par une entreprise qualifiée, ces exigences
19 devraient être respectées.

20 L'ajout de la modalité proposée par le Distributeur vise à ajouter une
21 conséquence, c'est-à-dire la possibilité d'une interruption de service, pour les
22 clients qui ont installé un équipement de production d'électricité sans avoir
23 préalablement informé le Distributeur, attesté de sa conformité et respecté les
24 différentes exigences techniques.

¹ Voir l'adresse suivante : <https://www.hydroquebec.com/solaire/>