

**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 DU DISTRIBUTEUR RELATIVE AUX MESURES DE
SOUTIEN AU DÉVELOPPEMENT DES SERRES**

1. RÉFÉRENCES

(i) Pièce B-0004, HQD-1, doc. 1, pages 6 et 7

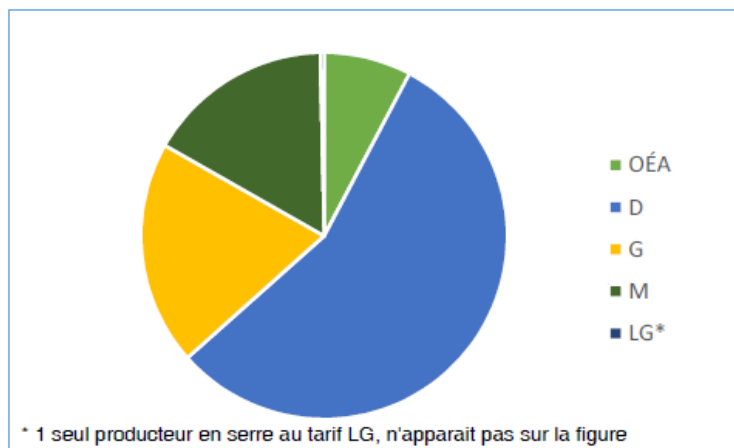
Préambule

À la référence (i), en fonction des données de facturation des clients, vous indiquez :

« Le Distributeur, quant à lui, répertorie près de 300 producteurs en serre sur son territoire, lesquels consomment annuellement 250 GWh d'électricité pour une puissance de 86 MW pour la production de cannabis, l'horticulture ornementale et la culture de fruits et légumes ».

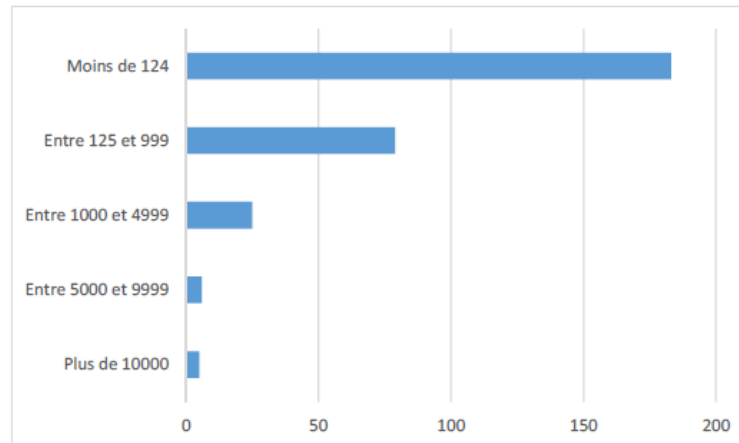
À la référence (i), vous présentez la figure suivante intitulée « Figure 1 : Producteurs en serre selon le type d'abonnement ».

Figure 1 :
Producteurs en serre selon le type d'abonnement



À la référence (i), vous présentez la figure suivante intitulée « Figure 2 : Consommation énergétique des serres (MWh) ».

**Figure 2 :
Consommation énergétique des serres (v)**



Demandes

1.1 En ce qui concerne les 300 abonnements de la clientèle agricole du secteur serricole à la référence (i), veuillez fournir sous forme de tableau et en fonction des tarifs OÉA, D, G, M et LG, pour l'année 2019, 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 (ou en fonction d'autres strates de consommation en cas de contraintes, notamment quant à la confidentialité des renseignements) :

- 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 à 749 999 kWh/an;
- de 750 000 à 999 999 kWh/an;
- 1 000 000 kWh/an et plus.

Réponse :

1 Les tableaux R-1.1-A à R-1.1-D présentent la répartition des données de
2 consommation pour les tarifs D, DP, G et M. Le Distributeur précise que le client

1 assujetti au tarif G9 a été incorporé au tableau du tarif M. Il précise également
2 que les abonnements à l'OÉA pour l'éclairage de photosynthèse ont été
3 associés à leur tarif de base respectif.

4 Le Distributeur recense deux clients au tarif DT pour une consommation totale
5 de 351 MWh, dont 332 MWh sont consommés au bas prix et une puissance
6 appelée de 329 kW. Également, le Distributeur recense deux clients au tarif LG
7 pour une consommation totale de 41 GWh et une puissance appelée de près de
8 11 400 kW.

TABLEAU R-1.1-A :
RÉPARTITION DES DONNÉES DE CONSOMMATION DES PRODUCTEURS EN SERRE
AU TARIF D
PAR STRATES DE CONSOMMATION

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	25	18%	18%	45 516	45 516	-	N/A	N/A
De 5 000 à 9 999 kWh/an	9	7%	25%	65 004	58 678	6 326	N/A	N/A
De 10 000 à 14 999 kWh/an	11	8%	33%	133 673	111 162	22 511	N/A	N/A
De 15 000 à 19 999 kWh/an	5	4%	36%	85 480	57 504	27 976	N/A	N/A
De 20 000 à 29 999 kWh/an	15	11%	47%	383 144	191 333	191 811	N/A	N/A
De 30 000 à 49 999 kWh/an	21	15%	62%	858 531	294 275	564 256	N/A	N/A
De 50 000 à 99 999 kWh/an	30	22%	84%	2 102 455	425 986	1 676 469	N/A	N/A
De 100 000 à 249 999 kWh/an	22	16%	100%	3 158 704	321 160	2 837 544	N/A	N/A
De 250 000 à 499 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
De 500 000 à 749 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
De 750 000 à 999 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
1 000 000 kWh/an et plus	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
Total	138	100%		6 832 507	1 505 614	5 326 893	-	-

TABLEAU R-1.1-B :
RÉPARTITION DES DONNÉES DE CONSOMMATION DES PRODUCTEURS EN SERRE
AU TARIF DP
PAR STRATES DE CONSOMMATION

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	-	0%	0%	-	-	-	-	-
De 5 000 à 9 999 kWh/an	-	0%	0%	-	-	-	-	-
De 10 000 à 14 999 kWh/an	-	0%	0%	-	-	-	-	-
De 15 000 à 19 999 kWh/an	-	0%	0%	-	-	-	-	-
De 20 000 à 29 999 kWh/an	-	0%	0%	-	-	-	-	-
De 30 000 à 49 999 kWh/an	2	7%	7%	66 629	12 270	54 359	128	417
De 50 000 à 99 999 kWh/an	5	19%	26%	391 802	44 000	347 802	1 173	1 644
De 100 000 à 249 999 kWh/an	7	26%	52%	1 247 090	102 200	1 144 890	368	956
De 250 000 à 499 999 kWh/an	9	33%	85%	2 579 943	129 720	2 450 223	2 681	4 718
De 500 000 à 749 999 kWh/an	4	15%	100%	11 933 018	53 480	11 879 538	16 791	23 436
De 750 000 à 999 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	-	-
1 000 000 kWh/an et plus	-	0%	100%	-	-	-	-	-
Total	27	100%		16 218 482	341 670	15 876 812	21 141	31 171

TABLEAU R-1.1-C :
RÉPARTITION DES DONNÉES DE CONSOMMATION DES PRODUCTEURS EN SERRE
AU TARIF G
PAR STRATES DE CONSOMMATION

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	12	21%	21%	21 059	21 059	-	N/A	N/A
De 5 000 à 9 999 kWh/an	5	9%	29%	40 485	40 485	-	N/A	N/A
De 10 000 à 19 999 kWh/an	6	10%	40%	75 994	75 994	-	N/A	N/A
De 20 000 à 29 999 kWh/an	8	14%	53%	184 320	184 320	-	N/A	N/A
De 30 000 à 49 999 kWh/an	6	10%	64%	216 769	216 769	-	N/A	N/A
De 50 000 à 99 999 kWh/an	8	14%	78%	579 611	579 611	-	N/A	N/A
De 100 000 à 249 999 kWh/an	9	16%	93%	1 518 180	1 151 076	367 104	N/A	N/A
De 250 000 à 499 999 kWh/an	4	7%	100%	1 244 706	698 023	546 683	N/A	N/A
De 500 000 à 749 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
De 750 000 à 999 999 kWh/an	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
1 000 000 kWh/an et plus	-	0%	100%	-	-	-	N/A	N/A
Total	58	100%		3 881 124	2 967 337	913 787	-	-

**TABLEAU R-1.1-D :
RÉPARTITION DES DONNÉES DE CONSOMMATION DES PRODUCTEURS EN SERRE
AU TARIF M
PAR STRATES DE CONSOMMATION**

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 100 000 kWh/an	2	3%	3%	103 559	103 559	-	N/A	N/A
De 100 000 à 249 999 kWh/an	4	6%	8%	750 855	750 855	-	N/A	N/A
De 250 000 à 499 999 kWh/an	13	18%	27%	4 957 410	4 957 410	-	N/A	N/A
De 500 000 à 749 999 kWh/an	11	15%	42%	6 620 841	6 620 841	-	N/A	N/A
De 750 000 à 999 999 kWh/an	8	11%	54%	6 926 993	6 242 221	684 772	N/A	N/A
1 000 000 kWh/an et plus	33	46%	100%	162 762 233	60 313 067	102 449 166	N/A	N/A
Total	71	100%		182 121 891	78 987 953	103 133 938	-	-

2. RÉFÉRENCE

- (i) Pièce B-0004, HQD-1, doc. 1, pages 11
- (ii) Pièce B-0004, HQD-1, doc. 1, pages 15
- (iii) Pièce B-0004, HQD-1, doc. 1, pages 16

Préambule

À la référence (i) et (iii), vous indiquez : « à l'instar des participants aux autres options d'électricité additionnelle, doit pouvoir s'effacer dans un délai de deux heures en fonction des besoins de gestion et de la disponibilité du réseau d'Hydro-Québec ».

À la référence (ii), vous indiquez : « le Distributeur et le Transporteur ont amorcé des travaux afin d'analyser de façon plus poussée l'impact de différents moyens de gestion de la puissance sur les besoins du réseau, de façon à maximiser les bénéfices pour la clientèle ».

Demandes

- 2.1 Suivant les références (i) et (iii), le Distributeur diffusera-t-il aux productrices et producteurs en serre le contenu des exigences afférentes au nouveau tarif, plus précisément quant à la procédure d'effacement? Si oui, le Distributeur peut-il :

Réponse :

- 1 **Voir la réponse à la question 5.1 de la demande de renseignements de**
 2 **l'AHQ-ARQ à la pièce HQD-2, document 2.**

- 2.1.1 spécifier comment ces informations seront communiquées à la clientèle.

Réponse :

- 3 **Voir la réponse à la question 2.1.**

2.2 Le Distributeur peut-il fournir une copie des exigences techniques?

Réponse :

1 **Les exigences liées à la procédure d'effacements sont explicitées aux articles**
2 **6.31 (puissance de référence) et 6.36 (périodes de restriction) du nouveau tarif**
3 **proposé.**

2.3 Pour les références (ii), veuillez fournir l'échéancier des travaux d'analyse de l'impact des moyens de gestion de la puissance sur les besoins du réseau.

Réponse :

4 **Les travaux d'analyse de l'impact des moyens de gestion de la demande en**
5 **puissance sur les investissements sur les réseaux se font en plusieurs phases**
6 **aussi bien chez le Distributeur que chez le Transporteur. Ces travaux sont**
7 **toujours en cours.**

2.4 Qu'est-ce que le Distributeur entend par « maximiser les bénéfices pour la clientèle »?

Réponse :

8 **La prise en compte des moyens de gestion de la demande dans la planification**
9 **des investissements sur les réseaux de transport et de distribution permettrait**
10 **d'optimiser ces investissements et ainsi diminuer la pression sur les tarifs pour**
11 **l'ensemble de la clientèle.**