

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 3  
DE L'AQCIE-CIFQ**



## DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NUMÉRO 3 DE L'AQCIÉ ET DU CIFQ

### DEMANDE D'APPROBATION DU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2020-2029 DU DISTRIBUTEUR

1. **Références :** (i) B-0114, page 5  
(ii) B-0106, page 24  
(iii) B-0114, page 4

**Préambule :**

La référence (i) présente le bilan de puissance révisé en date du 16 novembre 2020

**TABLEAU 3.2 RÉVISÉ<sup>1</sup> :**  
**BILAN DE PUISSANCE**

Hiver (1 <sup>er</sup> décembre au 31 mars) En MW	2020- 2021	2021- 2022	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026	2026- 2027	2027- 2028	2028- 2029
<b>BESOINS À LA POINTE</b>	<b>38 775</b>	<b>39 392</b>	<b>39 790</b>	<b>40 156</b>	<b>40 498</b>	<b>40 572</b>	<b>40 909</b>	<b>41 228</b>	<b>41 550</b>
Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 634	3 755	3 840	3 912	3 982	4 019	4 067	4 102	4 137
<b>BESOINS À LA POINTE - INCLUANT LA RÉSERVE</b>	<b>42 409</b>	<b>43 147</b>	<b>43 630</b>	<b>44 068</b>	<b>44 480</b>	<b>44 591</b>	<b>44 975</b>	<b>45 330</b>	<b>45 688</b>
<b>APPROVISIONNEMENTS</b>									
<b>Approvisionnements planifiés</b>									
Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
Contrats avec HQP	1 100	1 250	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	500	500
Autres contrats de long terme	1 879	1 926	1 935	1 946	1 968	1 970	1 926	1 834	1 728
▪ Éolien <sup>(1)</sup>	1 467	1 486	1 486	1 486	1 486	1 489	1 445	1 405	1 361
▪ Biomasse	309	336	345	337	337	337	337	285	222
▪ Petite hydraulique	103	103	103	122	144	144	144	144	144
Gestion de la demande de puissance	1 378	1 570	1 776	2 113	2 331	2 510	2 583	2 594	2 610
▪ Électricité interruptible	738	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
▪ Interventions en gestion de la demande de puissance	640	570	776	1 013	1 111	1 170	1 243	1 254	1 270
- GDP Affaires	407	150	170	220	240	260	300	300	300
- Interruption chaînes de blocs	166	216	226	224	209	195	182	170	160
- Tarification dynamique	53	79	106	141	176	185	186	188	189
- Hilo	14	124	275	428	486	529	574	596	621
▪ Bonification électricité interruptible	0	0	0	100	220	340	340	340	340
Démarrage de la centrale des IDLM en pointe	0	0	0	0	0	51	55	58	60
Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250
<b>Puissance additionnelle requise</b>									
Contribution des marchés de court terme	350	700	750	800	1 000	850	1 100	1 100	1 100
Approvisionnements de long terme	0	0	0	0	0	0	100	1 550	2 000

Note (1) : Contribution équivalente à 40 % de la puissance contractuelle, en vertu du service d'intégration éolienne.

La référence (ii) présente le bilan de puissance en date du 25 février 2021

**TABLEAU 2.1 :**  
**BILAN DE PUISSANCE**

Hiver (1 <sup>er</sup> décembre au 31 mars) En MW	2020- 2021	2021- 2022	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026	2026- 2027	2027- 2028	2028- 2029
<b>BESOINS À LA POINTE</b>	<b>38 775</b>	<b>39 392</b>	<b>39 790</b>	<b>40 156</b>	<b>40 498</b>	<b>40 572</b>	<b>40 909</b>	<b>41 228</b>	<b>41 550</b>
Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 632	3 774	3 853	3 927	4 011	4 055	4 096	4 131	4 167
<b>BESOINS À LA POINTE - INCLUANT LA RÉSERVE</b>	<b>42 407</b>	<b>43 166</b>	<b>43 643</b>	<b>44 083</b>	<b>44 509</b>	<b>44 627</b>	<b>45 005</b>	<b>45 359</b>	<b>45 717</b>
<b>APPROVISIONNEMENTS</b>									
<b>Approvisionnement planifiés</b>									
Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
Contrats avec HQP	1 100	1 250	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	500	500
Autres contrats de long terme	1 879	1 926	1 935	1 946	1 968	1 970	1 926	1 834	1 728
▪ Éolien <sup>(1)</sup>	1 467	1 486	1 486	1 486	1 486	1 489	1 445	1 405	1 361
▪ Biomasse	309	336	345	337	337	337	337	285	222
▪ Petite hydraulique	103	103	103	122	144	144	144	144	144
Gestion de la demande de puissance	1 367	1 677	1 851	2 205	2 503	2 720	2 753	2 764	2 780
▪ Électricité interruptible	738	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
▪ Interventions en gestion de la demande de puissance	629	677	851	1 105	1 283	1 380	1 413	1 424	1 440
- GDP Affaires	407	325	395	465	470	470	470	470	470
- Interruption chaînes de blocs	166	216	226	224	209	195	182	170	160
- Tarification dynamique	53	79	106	141	176	185	186	188	189
- Hilo	3	57	124	275	428	529	574	596	621
▪ Bonification électricité interruptible	0	0	0	100	220	340	340	340	340
Démarrage de la centrale des IDLM en pointe	0	0	0	0	0	51	55	58	60
Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250
<b>Puissance additionnelle requise</b>									
Contribution des marchés de court terme	350	600	650	750	850	700	1 100	1 100	1 100
Approvisionnement de long terme	0	0	0	0	0	0	0	1 400	1 850

Note (1) : Contribution équivalente à 40 % de la puissance contractuelle, en vertu du service d'intégration éolienne.

On peut constater que la prévision des besoins à la pointe est identique dans les deux bilans, notamment les besoins de l'hiver 2020-2021.

On peut également constater que la valeur de la réserve annuelle pour respecter le critère de fiabilité est différente pour chacun des bilans

Par ailleurs, concernant l'Option de gestion de la demande de puissance (GDP Affaires) la référence (iii) mentionne :

*Par mesure de prudence, le Distributeur retient pour le moment une contribution conservatrice de l'option dans son bilan de puissance, en attendant notamment la décision de la Régie dans le dossier R-4041-2018 phase 2 (voir le tableau 2.1).*

## **Demandes :**

**1.1** Veuillez indiquer quels sont les besoins réels enregistrés à la pointe de l'hiver 2020-2021 jusqu'à maintenant. Veuillez fournir également les besoins normalisés correspondant à la pointe de l'hiver 2020-2021.

**Réponse :**

1 Les besoins réels enregistrés à la pointe de l'hiver 2020-2021 ont été de  
2 36 250 MW. Le modèle de normalisation de pointe s'appuie sur les données  
3 observées sur l'ensemble de l'hiver. L'hiver n'étant pas encore terminé, le  
4 Distributeur ne peut fournir les besoins normalisés à la pointe de l'hiver 2020-  
5 2021.

6 Toutefois, le Distributeur souligne que les conditions climatiques à la pointe  
7 réelle de l'hiver 2020-2021 ont été plus chaudes que la normale, ce qui entraîne  
8 des besoins en puissance moindre qu'anticipés à des conditions climatiques  
9 normales.

**1.2** Veuillez expliquer pourquoi la réserve pour respecter le critère de fiabilité est  
différente entre les deux prévisions.

**Réponse :**

10 La réserve pour respecter le critère de fiabilité est différente entre les deux  
11 prévisions, car les quantités pour Hilo et l'option tarifaire de gestion de la  
12 demande de puissance (GDP Affaires) ne sont pas les mêmes et qu'un taux de  
13 réserve s'applique à chacun de ces moyens de gestion de la demande de  
14 puissance.

**1.3** Veuillez préciser si la valeur de 407 MW pour la GDP Affaires représente la réalité de  
l'hiver 2020-2021.

**Réponse :**

15 La valeur de 407 MW pour la GDP Affaires correspond à la contribution  
16 attendue des clients au début de l'hiver 2020-2021. L'hiver 2020-2021 n'étant  
17 pas encore terminé, le Distributeur ne peut fournir l'effacement réel du moyen  
18 GDP Affaires.

**1.4** Étant donné que la valeur de 407 MW est *une contribution conservatrice*, Veuillez  
expliquer et justifier la diminution de la contribution pour l'hiver 2021-2022.

**Réponse :**

19 Pour l'hiver 2020-2021, la valeur de 407 MW correspond aux engagements des  
20 clients et n'est donc pas considérée conservatrice. En ce qui concerne la  
21 planification pour les hivers subséquents, voir la réponse à la question 4.1 de

1            **l'AQCIE-CIFQ à la pièce HQD-7, document 4 (B-0105), dossier R-4041-2018 –**  
2            **Phase 2.**

**2. Référence :** B-0114, page 5

**Préambule :**

La référence mentionne :

*Comme dans l'État d'avancement 2020, le bilan de puissance montre que les approvisionnements planifiés sont suffisants pour répondre aux besoins jusqu'à l'hiver 2025-2026 inclusivement. À partir de l'hiver 2026-2027, la contribution maximale des marchés de court terme, soit 1 100 MW, est prévue être atteinte et de nouveaux approvisionnements de long terme seront requis. Pour l'instant, le Distributeur prévoit déposer à la Régie, dans les prochains mois, sa demande visant l'approbation des caractéristiques de ces nouveaux approvisionnements.*

**Demandes :**

**2.1** Veuillez confirmer que, selon le bilan du 25 février 2021, le besoin d'approvisionnement de puissance de long terme serait pour l'hiver 2027-2028.

**Réponse :**

3            **Le Distributeur ne peut le confirmer. Voir la réponse à la question 20.4 du**  
4            **RNCREQ à la pièce HQD-7, document 8 (B-0109), dossier R-4041-2018 –**  
5            **Phase 2.**

**2.2** Dans un tel cas, veuillez indiquer en quelle année un contrat d'approvisionnement de long terme devrait être conclu.

**Réponse :**

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