



DOSSIER R-4208-2022

GDP Affaires : Importance de son maintien pour l'hiver 2022-2023

AUDIENCE DU 3 NOVEMBRE 2022
HQD-1, DOCUMENT 1



GDP AFFAIRES

Plan de la présentation

	<i>page</i>
Portrait des adhésions	3
Préjudices potentiels pour la clientèle	4
Bilan de puissance 2023-2032	5
Démarches pour l'obtention d'un nouveau tarif	6

Portrait des adhésions

- GDP Affaires sous forme d'option tarifaire depuis l'hiver 2020-2021
- Contributions **substantielles** lors des 2 derniers hivers:

	Hiver 2020-2021	Hiver 2021-2022
	Tarif provisoire (D-2020-120)	Option GDP Affaires (D-2021-141)
Nombre d'abonnements	2 659	3 108
Effacement	364 MW	395 MW

- Fin de la campagne de sollicitation pour l'hiver 2022-2023 en **septembre 2022**
 - **3 385 abonnements** inscrits à la GDP Affaires pour l'hiver 2022-2023
 - **425 MW** d'effacement prévu au bilan de puissance

L'interruption de la GDP Affaires à l'hiver 2022-2023 viendrait annuler les engagements pris entre HQ et plus de 3 000 abonnements et mettrait à risque ceux des années subséquentes

Préjudices potentiels pour la clientèle

Impacts négatifs exacerbés par le contexte d'instabilité économique et la pénurie de main-d'œuvre

1. **Perte de la rémunération** associée à la GDP Affaires prévue au budget d'exploitation
2. **Cessation des partenariats** entre les firmes spécialisées en gestion de l'énergie et la clientèle en vue de se préparer et participer à la GDP Affaires
 - Également, **perte de revenus pour les firmes** qui opèrent la GDP Affaires chez certains clients
3. **Absorption des coûts liés à l'embauche et la formation de la main d'œuvre** responsable des opérations lors des événements GDP Affaires, rendues non-nécessaires
4. **Investissement ou devancement** d'achat d'équipements non-nécessaire

Bilan de puissance 2023-2032^{1,2}

Hiver (1 ^{er} décembre au 31 mars) En MW	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026	2026- 2027	2027- 2028	2028- 2029	2029- 2030	2030- 2031	2031- 2032
BESOINS À LA POINTE	39 851	40 120	40 535	40 959	41 321	41 735	42 156	42 627	43 094	43 696
Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 831	4 038	3 928	4 061	4 124	4 187	4 251	4 316	4 382	4 373
BESOINS À LA POINTE - INCLUANT LA RÉSERVE	43 682	44 158	44 463	45 021	45 445	45 922	46 407	46 943	47 476	48 069
APPROVISIONNEMENTS										
Approvisionnement planifiés										
Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
Contrats avec HQP	1 300	1 500	1 500	1 800	1 500	500	500	500	500	500
Autres contrats de long terme	1 926	1 917	1 958	1 968	1 924	1 834	1 728	1 671	1 661	1 584
Gestion de la demande de puissance	1 603	1 943	2 152	2 424	2 580	2 744	2 927	2 990	3 044	3 055
▪ Électricité interruptible	877	983	1 004	1 046	1 057	1 057	1 078	1 099	1 099	1 099
▪ GDP Affaires	456	568	611	675	707	750	782	825	879	889
▪ Tarification dynamique	223	297	371	445	445	445	445	445	445	445
▪ Hilo	47	95	166	257	370	491	621	621	621	621
Autres moyens	492	501	516	542	562	627	629	629	629	629
Puissance additionnelle requise										
Contribution des marchés de court terme	900	850	900	850	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
Approvisionnement de long terme	0	0	0	0	350	1 700	2 100	2 600	3 100	3 750

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

¹ Tel que présenté au dossier R-4210-2022.

² Pour l'hiver 2022-2023, la contribution de la GDP Affaires (456 MW) au bilan se détaille comme suit :
 - GDP Affaires : 425 MW
 - Projet pilote auprès de la clientèle industrielle de grande puissance : 32 MW

La GDP Affaires est essentielle à l'équilibre du bilan de puissance.

Son retrait pour l'hiver 2022-2023 résulterait en un besoin pour des achats de court terme de plus de 1 300 MW.

Ce volume excède la capacité d'approvisionnement sur les marchés de court terme, établie à 1 100 MW.

Démarches pour l'obtention d'un nouveau tarif

Janvier 2023

Dépôt du mémoire du Distributeur au gouvernement justifiant la nécessité d'une option tarifaire GDP Affaires

Mars 2023

Dépôt à la Régie de la demande d'approbation du nouveau tarif en vertu de 48.4 LRÉ

Juillet 2023

Début de la campagne de recrutement devant prendre fin en septembre

1^{er} déc. 2023

Début du 1^{er} hiver d'application du nouveau tarif

Mars 2023

Début de l'examen par la Régie

Juillet 2023

Décision de la Régie fixant le nouveau tarif

Mars 2023

Adoption du décret par le gouvernement