

COMPLÉMENT DE PREUVE

1 En complément de preuve à sa proposition de l'OGA déposée le 21 avril 2023¹ et révisée le
 2 2 mai 2023², le Distributeur produit au présent document les résultats d'adhésion et
 3 d'effacement obtenus lors de l'hiver 2022-2023 en vertu des modalités de la GDP Affaires en
 4 vigueur conformément à l'ordonnance de sauvegarde du 11 novembre 2022³.

1. RÉSULTATS DE L'HIVER 2022-2023

5 Le tableau 1 présente la ventilation des résultats des abonnements inscrits à la GDP Affaires
 6 à l'hiver 2022-2023. Les résultats d'effacement pour cet hiver sont calculés à partir de
 7 6 événements de pointe appelés totalisant 20 heures.

**TABLEAU 1 :
 RÉPARTITION DES ABONNEMENTS ET DES EFFACEMENTS RÉELS
 PAR NIVEAUX DE RÉDUCTION DE PUISSANCE -
 HIVER 2022-2023**

Strates de réduction de puissance (kW)	Nombre d'abonnements		Effacement (kW)	
	Nombre	%	Nombre	%
Sous le seuil minimal	1 357	40%	4 928	1,1%
De 15 à 199 kW	1 422	42%	90 632	20,5%
Plus de 199 kW à 599 kW	447	13%	146 634	33,2%
Plus de 599 kW à 1 199 kW	85	3%	70 166	15,9%
Plus de 1 199 kW à 1 799 kW	19	1%	27 448	6,2%
Plus de 1 799 kW	23	1%	102 454	23,2%
Total	3 353	100%	442 263	100%

8 Par ailleurs, le tableau 2 présente le nombre d'abonnements inscrits pour l'hiver 2022-2023
 9 ventilés par tarif, pour chacune des strates et sous-strates de réduction de puissance, et le
 10 tableau 3, pour chacune de ces mêmes strates et sous-strates, l'effacement effectif (en kW)
 11 ventilé par tarif.

¹ Pièce [HQD-3, document 1](#) (B-0015).

² Pièce [HQD-3, document 1 révisé](#) (B-0022).

³ Décision [D-2022-125](#), paragraphe 29.

TABLEAU 2 :
DISTRIBUTION DU NOMBRE D'ABONNEMENTS SELON LEUR EFFACEMENT À LA GDP AFFAIRES -
HIVER 2022-2023

SOUS-STRATES	TARIFS						TOTAL ABONNEMENT	
	DM	DP	G	G9	M	LG	nombre	%
≥0kW à ≤5kW	30	19	433	92	391	2	967	29%
>5kW à ≤10kW	13	4	38	30	145	-	230	7%
>10kW à <15kW	8	3	47	11	91	-	160	5%
≥15kW à ≤20kW	5	5	78	6	66	1	161	5%
>20kW à ≤25kW	3	3	52	5	45	2	110	3%
>25kW à ≤30kW	3	3	43	11	39	-	99	3%
>30 kW	11	12	148	97	1 312	46	1 626	48%
<i>Total</i>	<i>73</i>	<i>49</i>	<i>839</i>	<i>252</i>	<i>2 089</i>	<i>51</i>	<i>3 353</i>	<i>100,0%</i>

TABLEAU 3 :
CONTRIBUTION DES ABONNEMENTS SELON LEUR EFFACEMENT À LA GDP AFFAIRES -
HIVER 2022-2023

SOUS-STRATES	TARIFS						TOTAL EFFACEMENT	
	DM	DP	G	G9	M	LG	kW	%
≥0kW à ≤5kW	57,1	33,5	334,5	140,2	703,7	1,7	1 271	0,29%
>5kW à ≤10kW	93,1	29,0	270,2	212,0	1 071,0	-	1 675	0,38%
>10kW à <15kW	95,0	35,6	597,0	135,9	1 118,3	-	1 982	0,45%
≥15kW à ≤20kW	89,5	87,5	1 354,8	99,9	1 154,0	19,8	2 806	0,63%
>20kW à ≤25kW	61,2	65,3	1 160,8	112,0	1 021,9	45,4	2 467	0,56%
>25kW à ≤30kW	78,5	85,9	1 178,2	302,2	1 090,2	-	2 735	0,62%
>30 kW	1 044,3	558,3	6 791,7	9 555,9	304 259,7	107 117,8	429 328	97,08%
<i>Total</i>	<i>1 519</i>	<i>895</i>	<i>11 687</i>	<i>10 558</i>	<i>310 419</i>	<i>107 185</i>	<i>442 263</i>	<i>100,0%</i>

- 1 La contribution de la GDP Affaires à l'équilibre du bilan de puissance est supérieure de 28 MW
 2 pour l'hiver 2022-2023 par rapport à celle prévue au Plan d'approvisionnement 2023-2032 telle
 3 qu'actualisée en décembre 2022⁴. Cet écart est essentiellement attribuable à un abonnement
 4 au tarif LG dont l'effacement a augmenté de 25 MW par rapport au précédent hiver.

2. ADÉQUATION DES MODALITÉS PROPOSÉES POUR L'OGA

- 5 Le Distributeur a analysé la distribution des effacements et celle des abonnements pour l'hiver
 6 2022-2023, à la fois par niveaux de réduction de puissance (tableau 4) ainsi qu'en fonction
 7 des nouvelles strates de réduction de puissance proposées pour l'OGA (tableau 5).

⁴ Tableau 1 de la pièce HQD-3, document 1 révisé (B-0022).

TABLEAU 4 :
RÉPARTITION DES ABONNEMENTS ET DES EFFACEMENTS RÉELS
PAR NIVEAUX DE RÉDUCTION DE PUISSANCE -
HIVER 2022-2023

Strates de réduction de puissance (kW)	Abonnements		Effacement	
	Nombre	%	Nombre	%
0 - 10	1 194	36%	2 916	1%
10 - 100	1 328	40%	55 756	13%
100 - 200	259	8%	37 288	8%
200 - 400	342	10%	97 504	22%
400 - 600	103	3%	48 731	11%
600 - 800	43	1%	29 850	7%
800 - 1 000	29	1%	25 834	6%
1 000 - 1 200	13	0%	14 482	3%
1 200 - 1 500	15	0%	20 658	5%
1 500 - 2 000	10	0%	17 996	4%
2 000 - 3 000	10	0%	25 580	6%
3 000 - 4 000	1	0%	3 048	1%
4 000 - 5 000	2	0%	9 084	2%
5 000 - 6 000	2	0%	11 290	3%
6 000 - 7 000	-	0%	-	0%
7 000 - 34 500	2	0%	42 247	10%
Total	3 353	100%	442 263	100%

TABLEAU 5 :
RÉPARTITION DES ABONNEMENTS ET DES EFFACEMENTS RÉELS PAR NIVEAUX DE RÉDUCTION DE
PUISSANCE DE L'HIVER 2022-2023 EN FONCTION DE LA NOUVELLE STRUCTURE PROPOSÉE

Strates de réduction de puissance (kW)	Nombre d'abonnements		Effacement (kW)		Écart type Effacement(kW)
	Nombre	%	Nombre	%	
10 - 100	1 328	62%	55 756	13%	24
100 - 400	601	28%	134 791	35%	83
400 - 1 200	188	9%	118 897	28%	211
1 200 et plus	42	2%	129 903	23%	5 145
Total	2 159	100%	439 347	100%	-

1 Le Distributeur constate qu'aussi bien la distribution des abonnements que celle des
2 effacements réalisés l'hiver 2022--2023 sont similaires à celles de l'hiver 2021--2022 utilisées
3 pour la calibration de l'OGA⁵. L'écart type plus important de la dernière strate de rémunération
4 est essentiellement attribuable à l'importante croissance de la contribution de l'abonnement
5 au tarif LG mentionnée à la section 1. À la lumière de ces résultats, le Distributeur conclut que
6 sa proposition d'OGA demeure adéquate.

⁵ Tableaux 3 et 4 de la pièce HQD-3, document 1 révisé (B-0022).