

**TABLEAU 7 :
BILAN EN PUISSANCE**

En MW	2018- 2019	2019- 2020	2020- 2021	2021- 2022	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026
Besoins à la pointe	38 387	38 660	39 027	39 364	39 643	39 892	40 103	40 286
Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 650	3 831	3 863	3 989	4 022	4 049	4 074	4 094
Besoins à la pointe - incluant la réserve	42 038	42 491	42 890	43 352	43 665	43 941	44 176	44 380
Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
Approvisionnements additionnels requis	4 596	5 049	5 448	5 910	6 223	6 499	6 734	6 938
HQP	1 100	1 300	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 100
▪ Base et cyclable	600	600	600	600	600	600	600	600
▪ Puissance rappelée	0	200	400	400	400	400	400	0
▪ Appel d'offres de long terme (A/O 2015-01)	500	500	500	500	500	500	500	500
Autres contrats de long terme	1 827	1 875	1 966	1 976	1 976	1 968	1 968	1 968
▪ Éolien (4 000 MW) ⁽¹⁾	1 467	1 477	1 477	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486
▪ Biomasse et petite hydraulique	360	398	489	489	489	481	481	481
Gestion de la demande en puissance	1 292	1 390	1 420	1 470	1 500	1 510	1 530	1 540
▪ Électricité interruptible	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
▪ Interventions en gestion de la demande en puissance	292	390	420	470	500	510	530	540
Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250
Puissance additionnelle requise	150	250	300	700	1 000	1 250	1 500	2 100

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

1 Le bilan intègre des besoins en pointe plus élevés que ceux présentés dans l'État
2 d'avancement 2017 pour les premières années, puis plus faibles en fin d'horizon,
3 principalement en raison de l'impact anticipé de la tarification dynamique et de la pénétration
4 du stockage d'énergie distribué.

5 L'impact en pointe des clients du secteur cryptographique est minime, considérant
6 l'effacement prévu de 95% de leur charge, et ce, jusqu'à 300 heures par année, suivant la
7 demande du Distributeur au dossier R-4045-2018.

8 Outre la contribution attendue en puissance de l'ensemble des contrats d'approvisionnement
9 du Distributeur ainsi que de l'électricité patrimoniale, le bilan en puissance intègre le potentiel
10 des autres moyens de gestion de la pointe, soit l'électricité interruptible, les interventions en
11 gestion de la demande en puissance, les achats sur les marchés de court terme et
12 l'abaissement de tension. Le déploiement des rappels d'énergie différée permet de répondre
13 à une portion des besoins en puissance jusqu'à l'hiver 2024-2025.

14 Le lancement d'un appel d'offres de long terme n'est pas requis d'ici le dépôt du prochain
15 plan d'approvisionnement, en 2019.