

Tableau 2 (Preuve de OC dans le dossier R-4041-2018 Phase 2)

Bilan de puissance - OC																					
Hiver (1er décembre au 31 mars) en MW	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034	2034-2035	2035-2036	2036-2037	2037-2038	2038-2039	2039-2040	
Besoins à la pointe	38 775	39 392	39 790	40 156	40 498	40 572	40 909	41 228	41 550	41 939	42 331	42 728	43 128	43 531	43 939	44 350	44 765	45 184	45 607	46 034	
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	4 176	4 215	4 254	4 294	4 334	4 375	4 416	4 457	4 499	4 541	4 583	
Besoins à la pointe - incluant la réserve	42 409	43 147	43 630	44 068	44 480	44 591	44 975	45 330	45 688	46 116	46 547	46 983	47 423	47 867	48 315	48 767	49 223	49 684	50 149	50 619	
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	37 442	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	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	
Autres contrats de long terme	1 879	1 925	1 934	1 945	1 967	1 970	1 926	1 920	2 096	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	2 188	
Éolien	1 467	1 486	1 486	1 486	1 486	1 489	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	
Nouvel appel d'offres éolien (30% d'une capacité installée de 1255 MW à partir de 2029) (1)	-	-	-	-	-	-	-	46	285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Biomasse	309	336	345	337	337	337	337	285	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	
Petite hydraulique	103	103	103	122	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	
Gestion de la demande de puissance	1 378	1 569	1 777	2 113	2 331	2 509	2 582	2 594	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	
Électricité inintermittible	738	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	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	569	777	1 013	1 111	1 169	1 242	1 254	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	
GDP Affaires	407	150	170	220	240	260	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	
Interruption chaînes de blocs	166	216	226	224	209	195	182	170	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	
Tarification dynamique	53	79	106	141	176	185	186	188	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	
Hilo	14	124	275	428	486	529	574	596	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	
Bonification électricité inintermittible	-	-	-	100	220	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
Démarrage de la centrale des IDLM en pointe	-	-	-	-	-	51	55	58	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	
Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	
Ressources en puissance de court terme	1 750	1 600	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	
Ressources dans la zone de réglage du Québec	400	250	-	-	-	-	-	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	
Hydro-Québec Production (2)	400	250	-	-	-	-	-	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	
Interconnexions	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	
NB-HQT (3)	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	
NY-HQT	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	
Puissance additionnelle requise																					
Contribution des marchés de court terme sans GDP affaire	767	861	897	1 038	1 230	1 129	1 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	
Approvisionnements de long terme	-	-	-	-	-	-	170	516	680	1 076	1 507	1 943	2 383	2 827	3 275	3 727	4 183	4 644	5 109	5 579	
Notes:																					
(1) Basé sur les prévisions d'approvisionnement en énergie de long-terme du Distributeur (voir R-4110-2019, B-0106, page 21)																					
(2) La différence entre la contribution maximale d'HQP (1 500 MW) - la contribution prévue par HQD dans son bilan en puissance																					
(3) R-4110-2019, B-0043, annexe A, page 4 article 2.1																					
(4) R-4112-2019, B-0016, page 7.																					