Régie de l’énergie

R-4210-2022 phase 1

Réponse du GRAME

à l’engagement no. 1

demandé par le Distributeur

Le 19 juin 2023

CENTRALE	Émissions CO2 Tonnes/an	Moyens pour assurer la fiabilité en puissance planifiés et en cours [1]	Scénario de conversion[2]	Réduction CO2 Tonnes/an	Réduction CO2 %
Nunavik					
Akulivik					
Aupaluk		Raccordement au réseau d'un groupe électrogène mobile avant la pointe 2022-2023 afin d'assurer la fiabilité en puissance à court terme, soit d'ici à ce que la solution permanente soit implantée. Et Évaluation de la possibilité de construction d'une nouvelle centrale thermique pour la pointe 2027-2028. Et **Déjà réalisé** : la puissance du groupe de 210 kW a été augmentée à 320 kW.[3]			
Inukjuak		Planification de la construction d'une nouvelle centrale thermique de réserve pour la pointe 2024-2025.	Centrale hydroélectrique mise en service au printemps 2023		
Ivujivik		**Déjà réalisé** : Augmentation de puissance et remplacement de deux groupes. [4]			
Kangiqsualujjuaq		Planification d'une augmentation de puissance pour la pointe 2030-2031.			
Kangiqsujjuaq		Évaluation de la possibilité de construire une nouvelle centrale thermique pour la pointe 2028-2029.			
Kangirsuk		Planification d'une augmentation de puissance pour la pointe 2028-2029.			
Kuujjuaq		Planification d'une augmentation de puissance pour la pointe 2026-2027.			
Kuujjuarapik-Whapmagoostui		Planification d'une augmentation de puissance pour la pointe 2024-2025	JED[5] Projet éolien		
Puvirnituq		Nouvelle centrale thermique pour la pointe 2026-2027.	Panneau solaire[6]		
Quaqtaq		Raccordement au réseau, avant la pointe 2022-2023, d'un groupe électrogène mobile afin d'assurer la fiabilité en puissance à court terme, soit d'ici à ce que la solution permanente soit implantée.	Discussion en cours : JED et Projet pilote panneaux solaires		
Salluit		**Déjà réalisé** : Augmentation de la puissance de la centrale actuelle. Remplacement de deux groupes de 855 kW par deux de 880 kW.[7]			
Tasiujaq		Poursuite de la construction de la nouvelle centrale thermique dont la mise en service est planifiée pour la pointe 2023-2024	Centrale diesel/énergie solaire. Mise en service 2023.		

[1] R-4210-2022, B-0013, TABLEAU 6.4, pages 26-27
[2] R-4210-2022, B-0013, 6.2. Conversion des réseaux autonomes, pages 22-25
[3] R-4210-2022, B-0013, page 11
[4] R-4210-2022, B-0013, page 11
[5] Jumelage éolien-diesel (JED)
[6] R-4210-2022, B-0063, Réponses à la demande de renseignements no 2 du GRAME, RDDR no 3.3.2
[7] R-4210-2022, B-0013, page 11

Umiujaq		Augmentation de puissance pour la pointe 2031-2032.			
Basse-Côte-Nord[8]					
La Romaine			Raccordé au réseau intégré au cours de l'année 2022.[9]		
La Tabatière					
Blanc-Sablon					
Anticosti					
Port-Menier					
Haute-Mauricie					
Opitciwan/ Obedjiwan		Poursuite des discussions d'appro. d'électricité à la biomasse : pour la pointe 2026-2027	Biomasse		
Clova		Évaluation de la possibilité d'effectuer un raccordement pour la pointe 2026-2027.[10]	Raccordement		
Îles-de-la-Madeleine		En cours de processus[11]			
Cap-aux-Meules		Dépôt de la nouvelle stratégie printemps 2025	Études : 1-Conversion au GNL-R combinée à l'ajout d'éoliennes; et Micro-réseau 2-Raccordement		
L'Île-d'Entrée					

[8] R-4210-2022, B-0013, Tableau 8.6, page 63
[9] R-4210-2022, B-0013, page 11
[10] R-4210-2022, B-0007, page 12
[11] R-4210-2022, B-0074