

## Hydro-Québec Production – État des réserves et de la fiabilité énergétique

### Critère de gestion – 2 ans à 2% de probabilité (-64 TWh) – Cycle des années 2021 - 2022

A- Stock énergétique au 1er janvier 2021 (réel) : 154,9 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1er mai 2023 à hydraulicité normale en 2021 et 2022 : 90,2 TWh

C- Application du critère de gestion :

Cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2021 à décembre 2022: -64,0 TWh  
Moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1er mai 2023

#### 2021 (>1er mai) – 2022 – 2023 (<1er mai)

- Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	80,2 TWh
- Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	64,2 TWh (23 +32 +9)
- Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
- Total – moyens identifiés (note 1)	144,4 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (144 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

août 2021

## Hydro-Québec Production – État des réserves et de la fiabilité énergétique

### Critère de gestion – 4 ans à 2% de probabilité (-98 TWh) – Cycle des années 2021 - 2024

A- Stock énergétique au 1er janvier 2021 (réel) : 154,9 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1er mai 2025 à hydraulicité normale de 2021 à 2024 : 79,1 TWh

C- Application du critère de gestion :

Cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2021 à décembre 2024: -98,0 TWh  
Moyens requis : 98 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1er mai 2025

#### 2021 (>1er mai) – 2022 – 2023 – 2024 – 2025 (<1er mai)

- Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	69,1 TWh
- Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	115,6 TWh (23 +32 +28 +25 +8)
- Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
- Total – moyens identifiés (note 1)	184,7 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (185 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

août 2021