

ANNEXE B

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 2019-20

| | |
|--|-----------|
| A- Stock énergétique au 1 ^{er} janvier 2019 (prévu) : | 139,7 TWh |
| B- Stock énergétique prévu au 1 ^{er} mai 2021 à hydraulicité normale de 2019 à 2021 : | 86,1 TWh |
| C- Application du critère de gestion : | |
| ➤ cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2019 à décembre 2020 : | -64,0 TWh |
| ➤ moyens requis : 64 TWh | |

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2021

| | <u>2019 (>1^{er} mai) – 2020 – 2021 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u> |
|---|---|
| → Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh) | 76,1 |
| → Production disponible non engagée (marge de manœuvre) | 65,3 (23 +32 +11) |
| → Importations (en sus de HQD, le cas échéant) | non requises |
| → Total – moyens identifiés (note 1) | 141,4 TWh |

Note 1 : Les moyens identifiés (141 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Novembre 2018

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 2019-22

| | |
|--|-----------|
| A- Stock énergétique au 1 ^{er} janvier 2019 (prévu) : | 139,7 TWh |
| B- Stock énergétique prévu au 1 ^{er} mai 2023 à hydraulicité normale de 2019 à 2022 : | 81,6 TWh |
| C- Application du critère de gestion : | |
| ➤ cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 2019 à décembre 2022 : | -98,0 TWh |
| ➤ moyens requis : 98 TWh | |

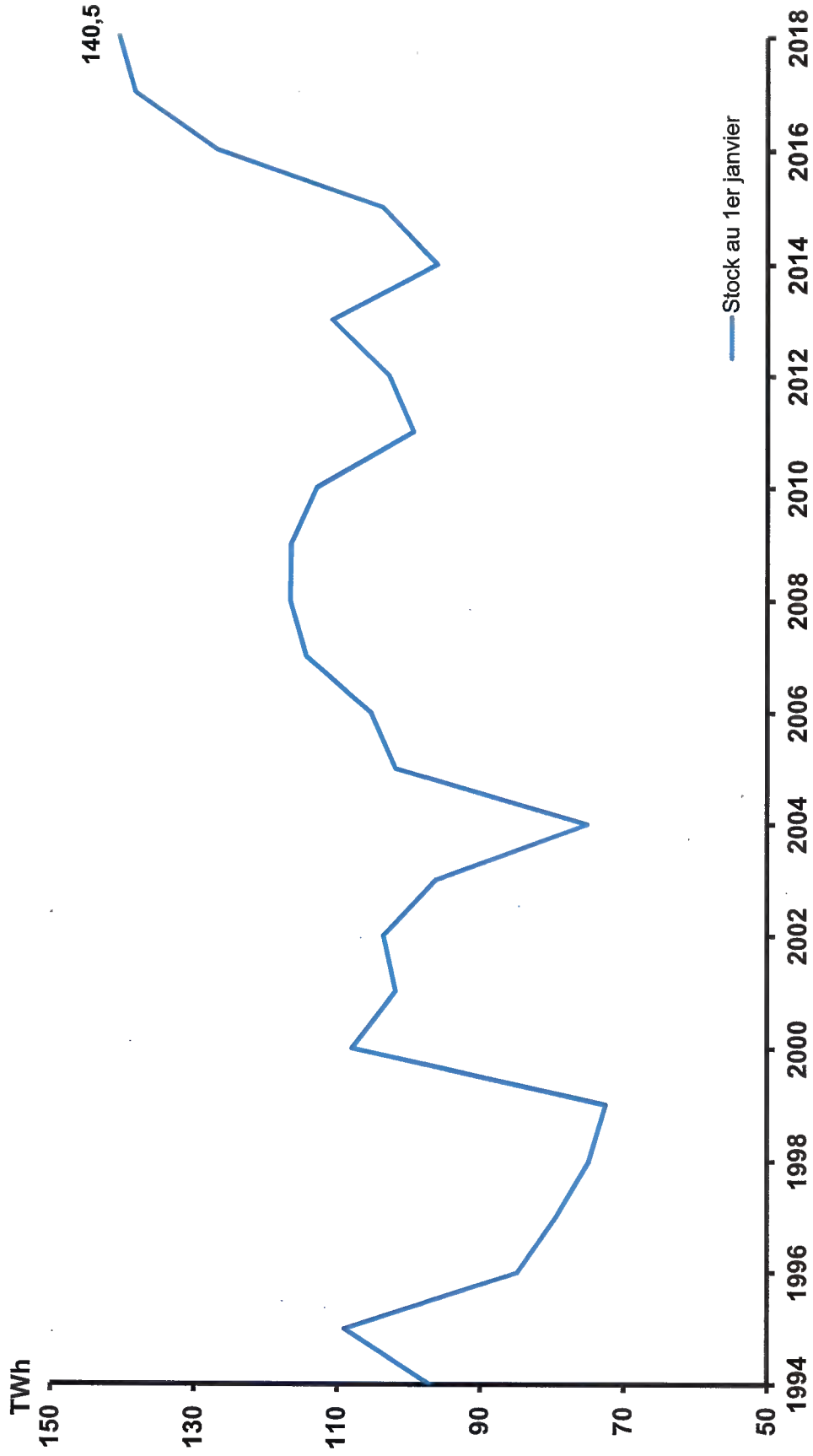
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2023

| | <u>2019 (>1^{er} mai) – 2023 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u> |
|---|--|
| → Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh) | 71,6 |
| → Production disponible non engagée (marge de manœuvre) | 131,9 (23 +32 +32 +32 +13) |
| → Importations (en sus de HQD, le cas échéant) | non requises |
| → Total – moyens identifiés (note 1) | 203,6 TWh |

Note 1 : Les moyens identifiés (204 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

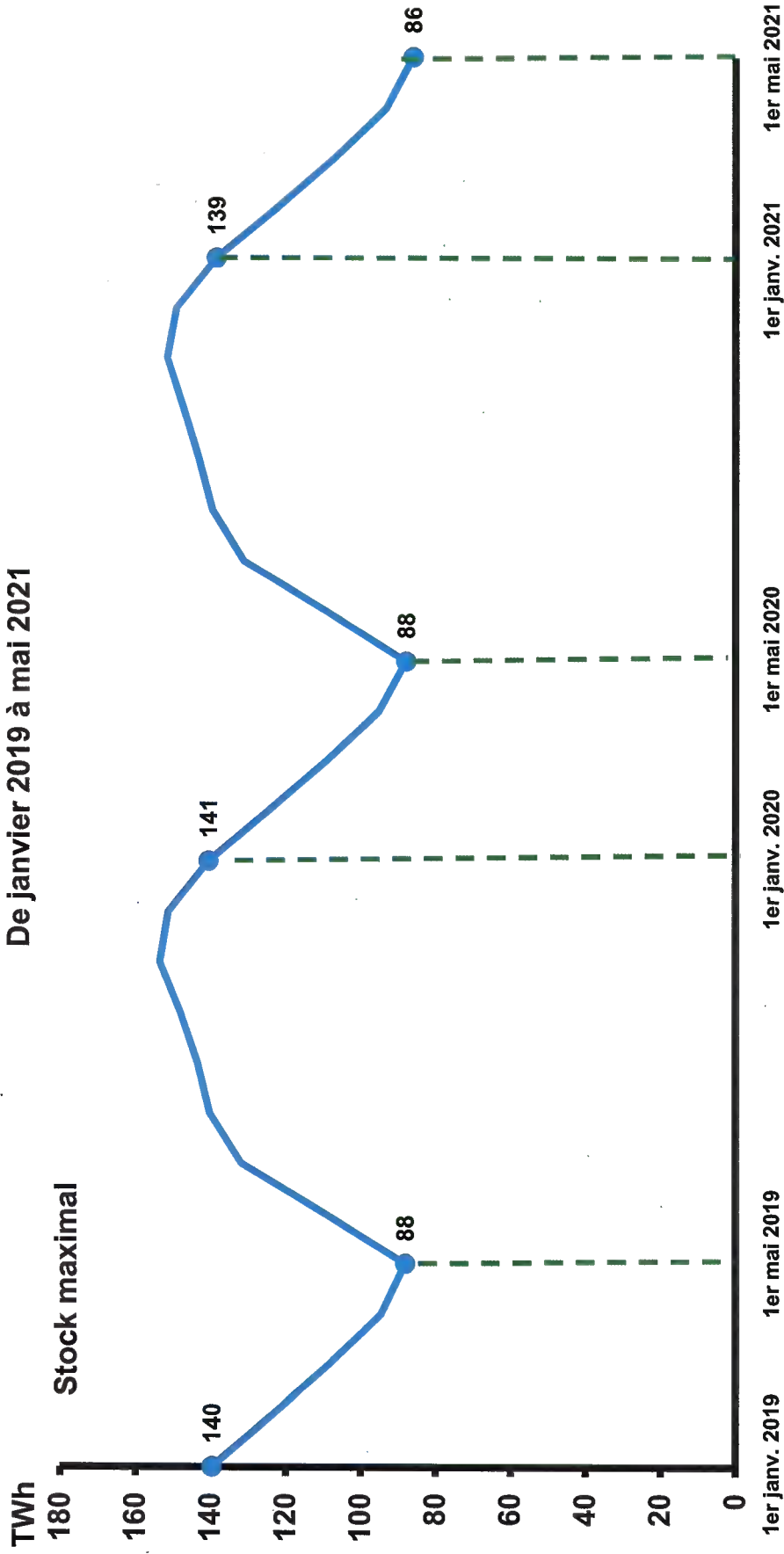
Novembre 2018

Stocks énergétiques Historique 1994 - 2018



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2019 à mai 2021



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2019 à mai 2023

