

ANNEXE B

RESPECT DU CRITÈRE DE FIABILITÉ
EN ÉNERGIE DE 2%

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 2015-16

A- Stock énergétique au 1^{er} janvier 2015 (prévu) : 101,3 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2017 à hydraullicité normale de 2015 à 2016 : 54,5 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 15 à décembre 16 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2017

	<u>2015 (>1^{er} mai) – 2016 – 2017 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	44,5
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	54,4 (18 +27 +9)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	98,9 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (98,9 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Novembre 2014

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 2015-18

A- Stock énergétique au 1 ^{er} janvier 2015 (prévu) :	101,3 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 ^{er} mai 2019 à hydraulicité normale de 2015 à 2018 :	59,8 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 15 à décembre 18 :	-98,0 TWh
➤ moyens requis : 98 TWh	

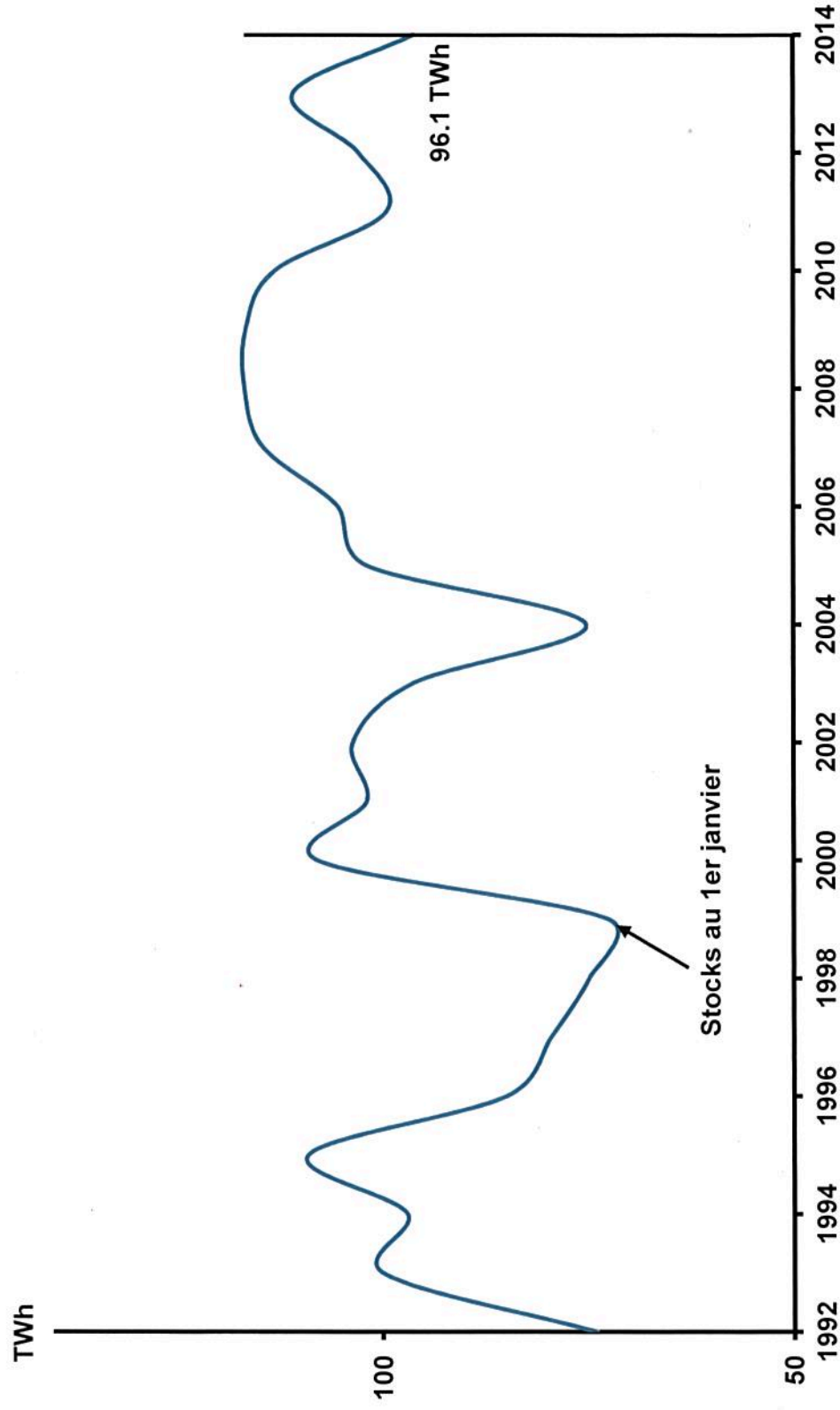
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2019

	<u>2015 (>1^{er} mai) – 2019 (<1^{er} mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	49,8
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	110,9 (18 +27 +28 +28 +10)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	160,7 TWh

Note 1 : Les moyens identifiés (160,7 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

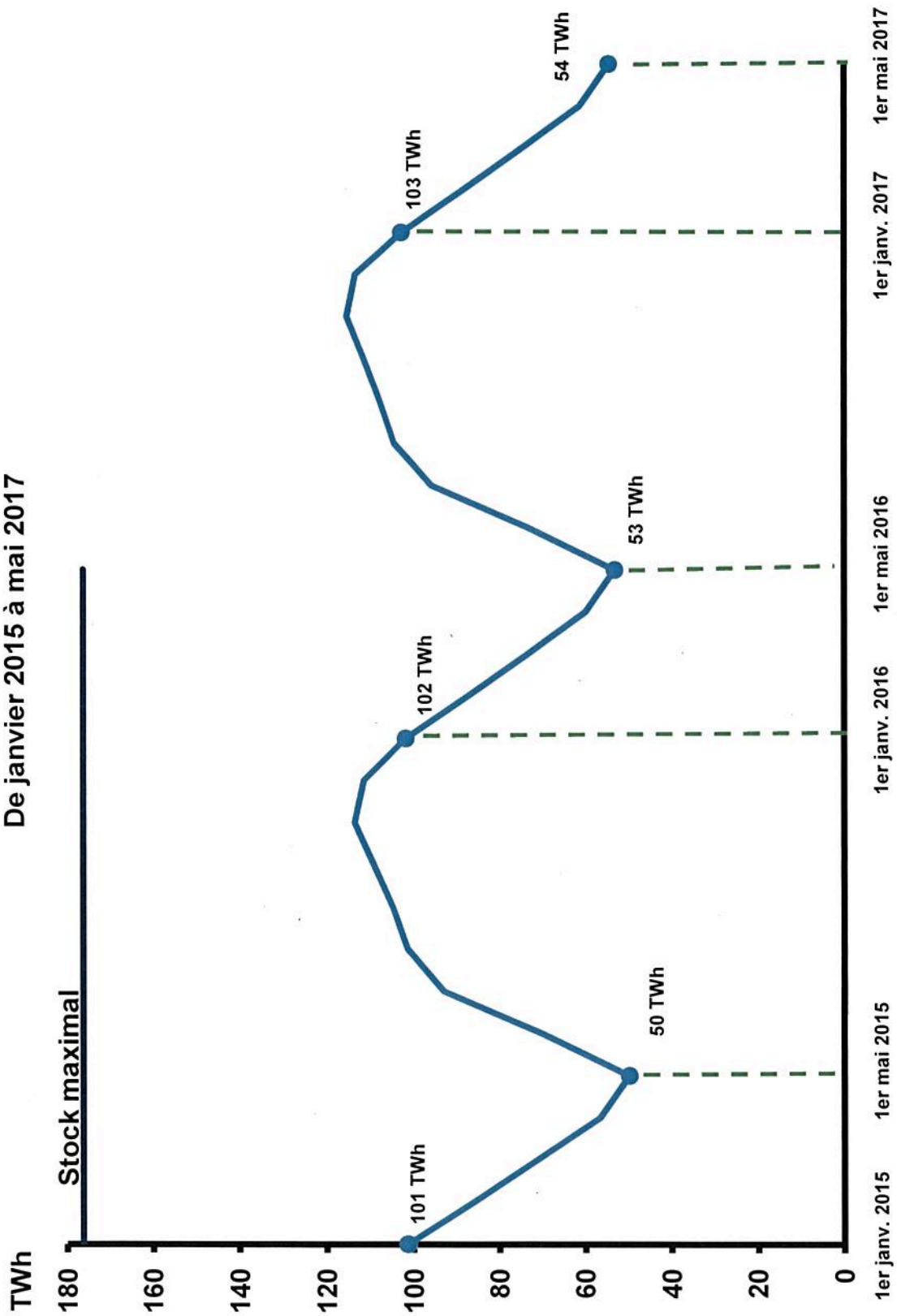
Novembre 2014

Stocks énergétiques Historique 1992 - 2014



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2015 à mai 2017



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2015 à mai 2019

