

# ANNEXE B

RESPECT DU CRITÈRE DE FIABILITÉ  
EN ÉNERGIE DU PRODUCTEUR

## 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 2017-18

A- Stock énergétique au 1 <sup>er</sup> janvier 2017 (prévu) :	138,2 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 <sup>er</sup> mai 2019 à hydraulicité normale de 2017 à 2018 :	96,1 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 17 à décembre 18 :	-64,0 TWh
➤ moyens requis : 64 TWh	

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1<sup>er</sup> mai 2019

	<u>2017 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2018 – 2019 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u>
	<u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	86,1
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	64,5 (22 +32 +11)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	150,6 TWh

**Note 1** : Les moyens identifiés (150,6 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Novembre 2016

## 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 2017-20

A- Stock énergétique au 1 <sup>er</sup> janvier 2017 (prévu) :	138,2 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 <sup>er</sup> mai 2021 à hydraullicité normale de 2017 à 2020 :	99,9 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 17 à décembre 20 :	-98,0 TWh
➤ moyens requis : 98 TWh	

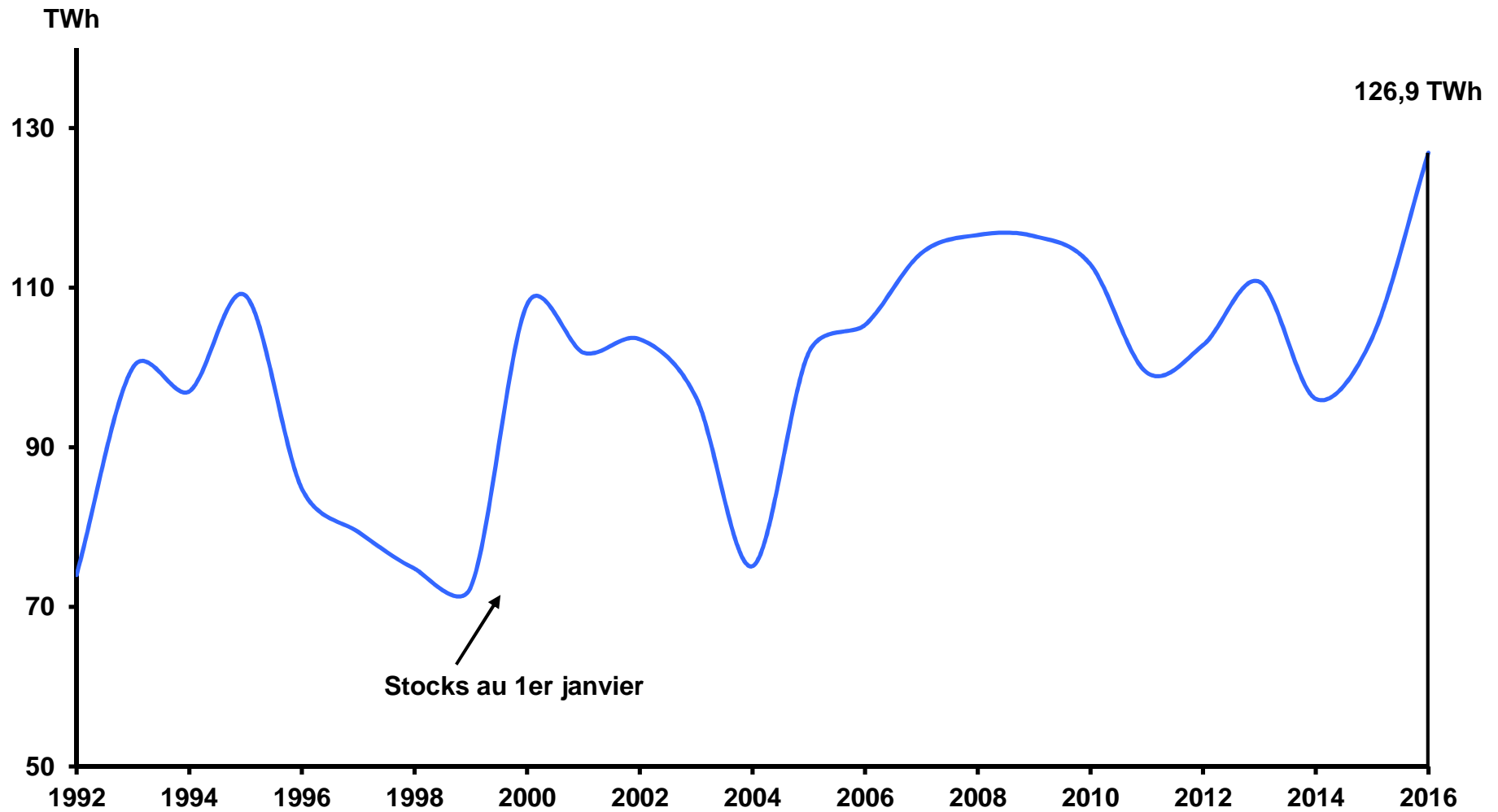
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1<sup>er</sup> mai 2021

	<u>2017 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2021 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	89,9
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	128,3 (22 +32 +32 +32 +11)
→ Importations (en sus de HQD, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	218,2 TWh

**Note 1** : Les moyens identifiés (218,5 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

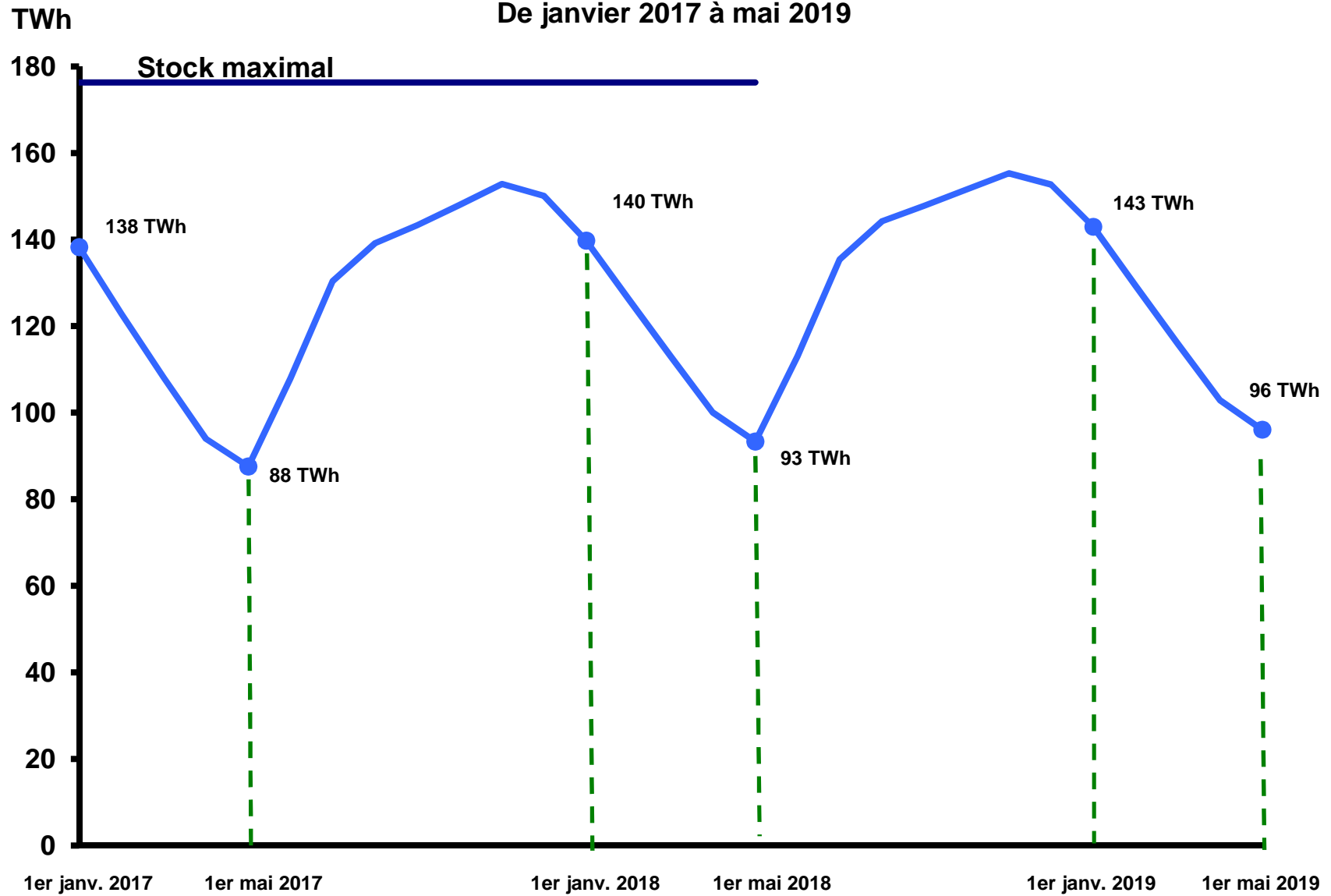
Novembre 2016

# Stocks énergétiques Historique 1992 - 2016



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2017 à mai 2019



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2017 à mai 2021

