

## **ANNEXE A**

### **RESPECT DU CRITÈRE DE FIABILITÉ EN ÉNERGIE POUR LES APPROVISIONNEMENTS PROVENANT D'HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION**

## 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 2014-15

A- Stock énergétique au 1 <sup>er</sup> janvier 2014 (prévu) :	94,3 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 <sup>er</sup> mai 2016 à hydraullicité normale de 2014 à 2015 :	45,5 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 14 à décembre 15 :	-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 2016

	<u>2014 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2015 – 2016 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	35,5
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	51,9 (20 +24 +8)
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	87,4 TWh

**Note 1** : Les moyens identifiés (87,4 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

Août 2013

## 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 2014-17

A- Stock énergétique au 1 <sup>er</sup> janvier 2014 (réel) :	94,3 TWh
B- Stock énergétique prévu au 1 <sup>er</sup> mai 2018 à hydraullicité normale de 2014 à 2017 :	55,3 TWh
C- Application du critère de gestion :	
➤ cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 14 à décembre 17 :	-98,0 TWh
➤ moyens requis : 98 TWh	

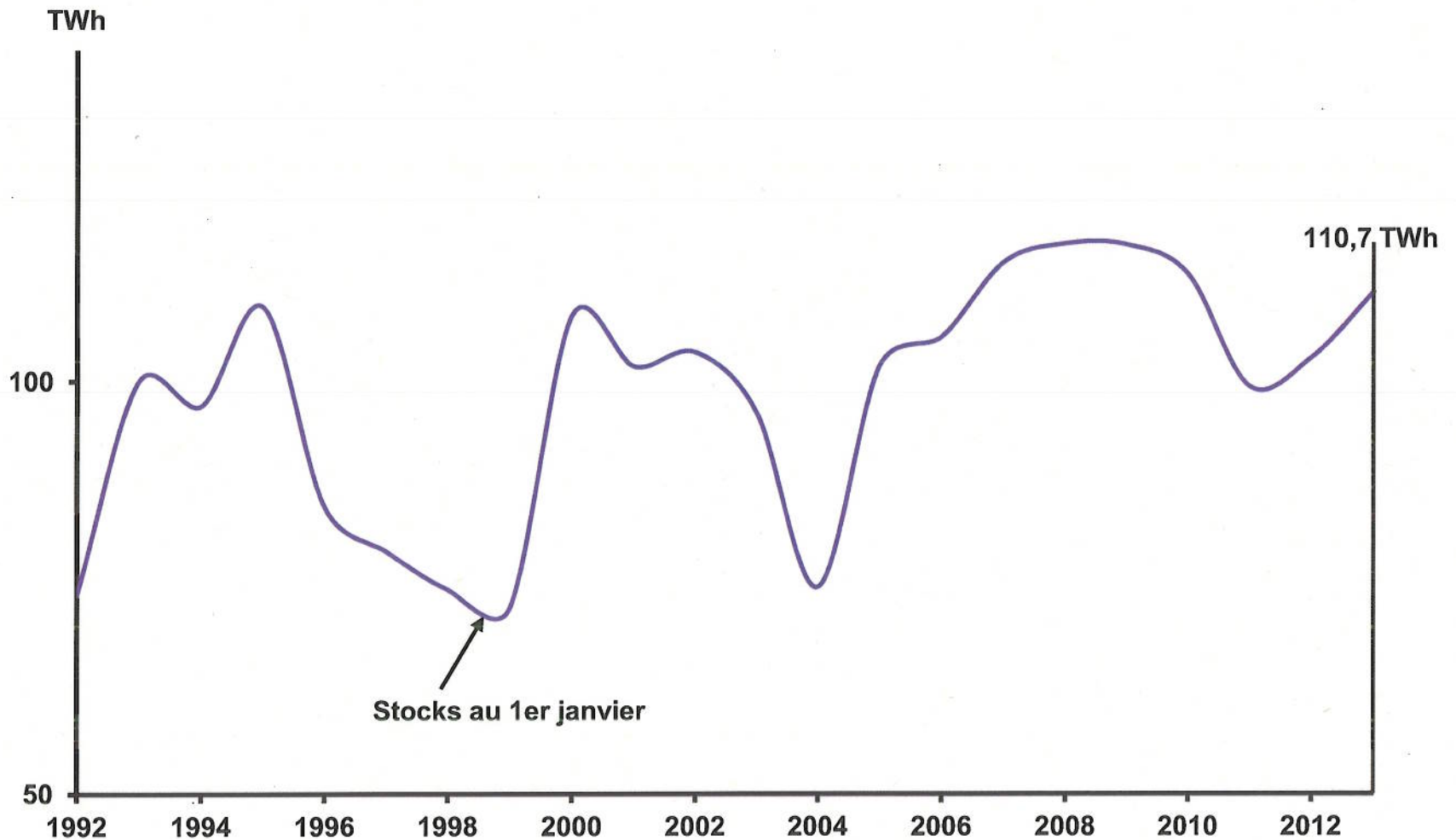
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1<sup>er</sup> mai 2018

	<u>2014 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2018 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	45,3
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	98,0 (20 +24 +23 +23 +7)
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 1)	143,3 TWh

**Note 1** : Les moyens identifiés (143,3 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

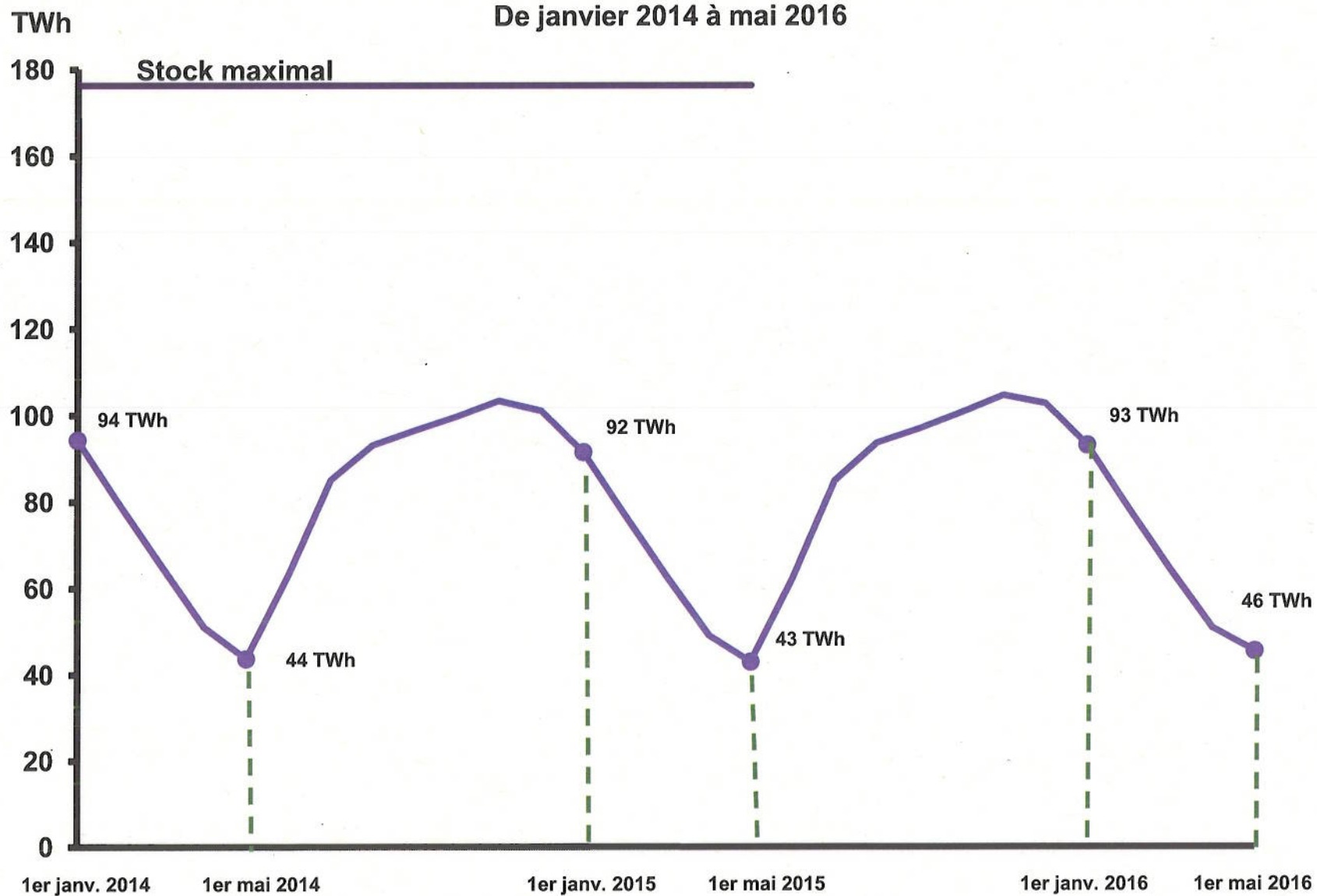
Août 2013

# Stocks énergétiques Historique 1992 - 2013



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2014 à mai 2016



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2014 à mai 2018

