

# **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 2010-11

A- Stock énergétique au 1<sup>er</sup> janvier 2010 (réel) : 112.9 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1<sup>er</sup> mai 2012 à hydraulicité normale de 2010 à 2011 : 62.1 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 10 à décembre 11 : -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 2012

	<u>2010 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2011 – 2012 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	52.1
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	46.2 (15 +23 +8)
→ Exploitation de la Centrale de Tracy (note 1)	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 2)	98.3 TWh

**Note 1** : La production de la centrale de Tracy reste limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

**Note 2** : Les moyens identifiés (98,3 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (-64 TWh).

## 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 2010-13

A- Stock énergétique au 1<sup>er</sup> janvier 2010 (réel) : 112.9 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1<sup>er</sup> mai 2014 à hydraullicité normale de 2010 à 2013 : 59.1 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 10 à décembre 13 : -98.0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

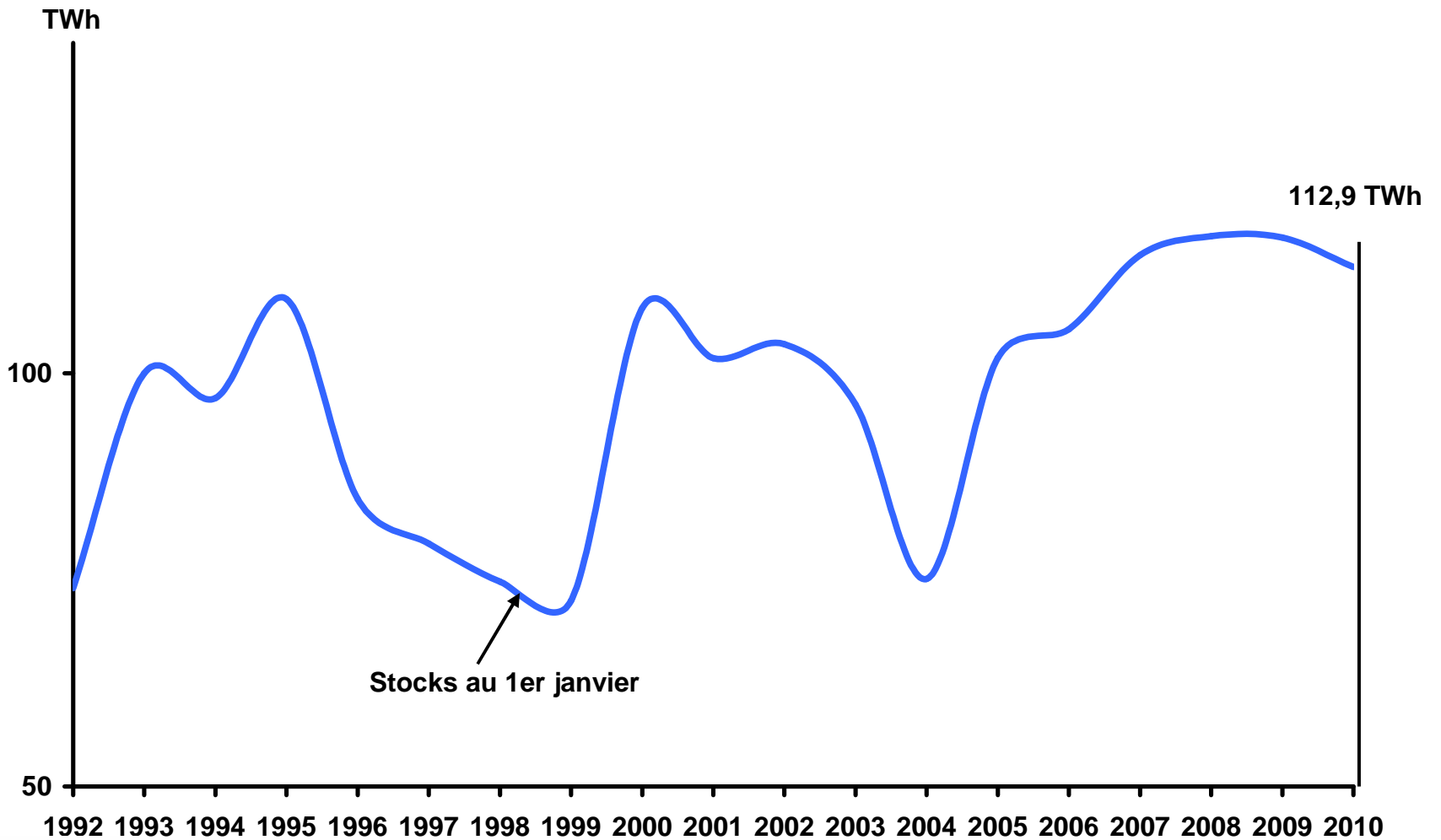
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1<sup>er</sup> mai 2014

	<u>2010 (&gt;1<sup>er</sup> mai) – 2014 (&lt;1<sup>er</sup> mai)</u> (TWh)
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	49.1
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	93.0 (15 +23 +24 +24 +7)
→ Exploitation de la Centrale de Tracy (note 1)	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	non requises
→ Total – moyens identifiés (note 2)	142.1 TWh

**Note 1** : La production de la centrale de Tracy reste limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

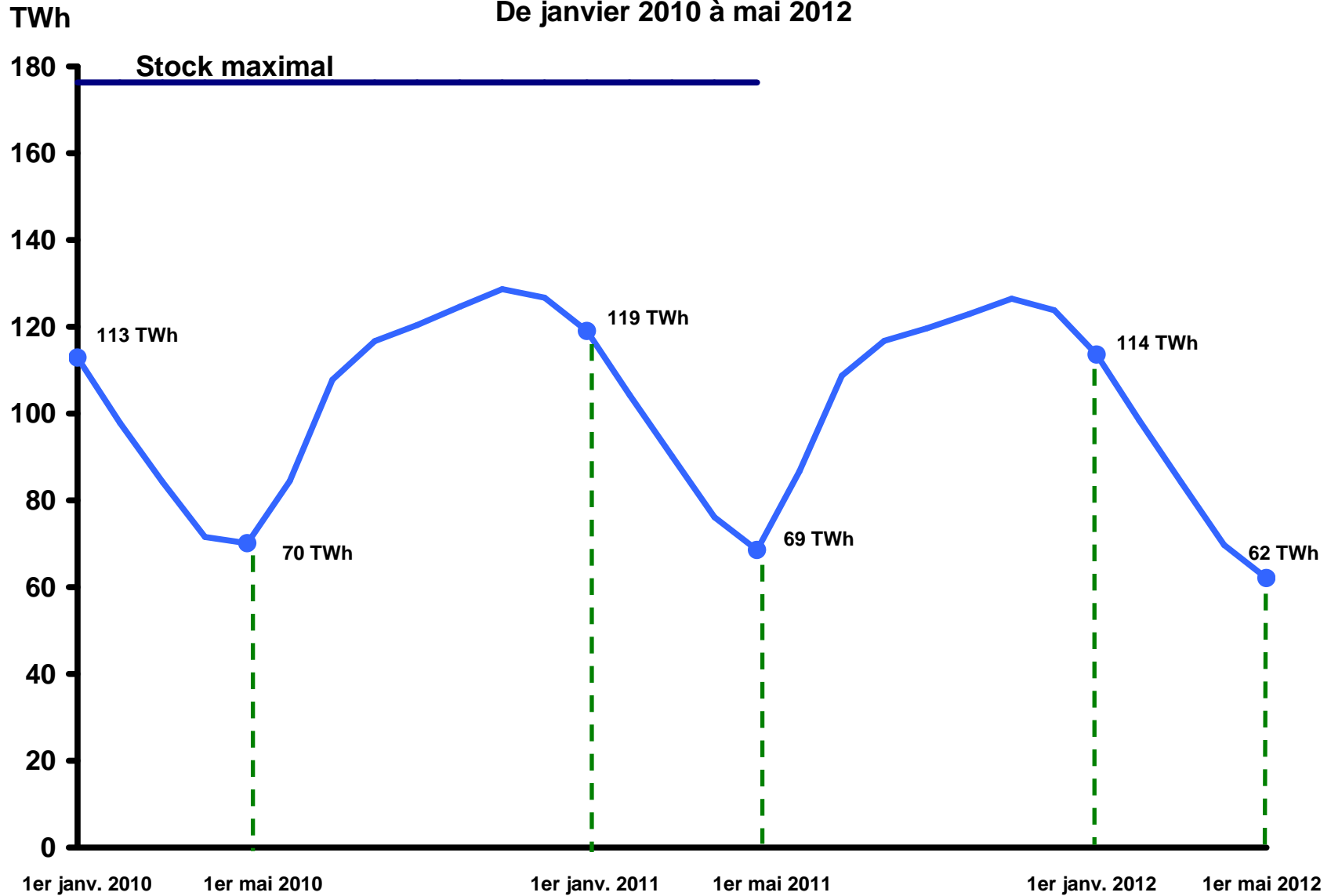
**Note 2** : Les moyens identifiés (142,1 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh).

# Stocks énergétiques Historique 1992 - 2010



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2010 à mai 2012



# ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2010 à mai 2014

