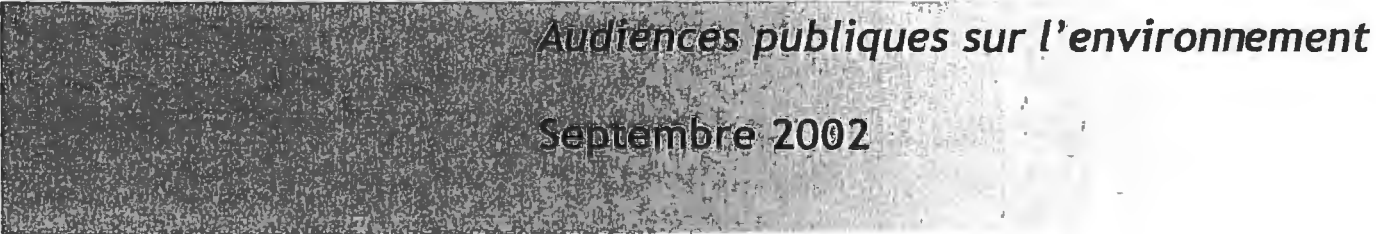




# ***Centrale à cycle combiné du Suroît***

## **Ouverture**



*Audiences publiques sur l'environnement*

*Septembre 2002*

## Historique

1995	1996	1997
<p>Débat public sur l'énergie</p> <p>Gouvernement approuve les tarifs</p>	<p>Politique énergétique</p> <p>Agence de l'efficacité énergétique</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Modification loi sur Hydro-Québec</li> </ul>	<p>Régie de l'énergie</p> <p>Tarification</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Fourniture</li> <li>• Transport</li> <li>• Distribution</li> </ul> <p>Ouverture transport et marché de gros</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Trans-Énergie</li> </ul>
<p>Loi sur la Régie de l'énergie modifiée</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Bloc patrimonial 165 TWh/2,79 ¢ kWh</li> <li>• Appel d'offres d'Hydro-Québec Distribution</li> <li>• Code d'éthique</li> </ul>	<p>Séparation fonctionnelle</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Production</li> <li>• Distribution</li> <li>• Ingénierie, Approvisionnement, Construction</li> </ul>	<p>Régie reçoit le plan d'approvisionnement d'Hydro-Québec Distribution</p> <p>Gouvernement reçoit le plan stratégique d'Hydro-Québec</p>
2002		
<p>Régie approuve le plan d'approvisionnement d'Hydro-Québec Distribution</p> <p>Gouvernement approuve le plan stratégique d'Hydro-Québec</p>	<p>Appel d'offres d'Hydro-Québec Distribution</p>	

## Notre parc de production

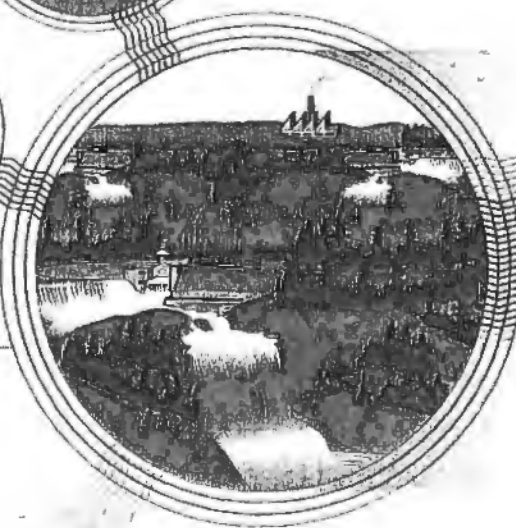
### Production privée et autres

Capacité : 387 MW (2001)



### Churchill Falls

Capacité : 5 428 MW (2001)



### Parc de production



Capacité : 31 051 MW (2001)

Nature de la puissance installée  
93 % hydroélectrique  
7 % thermique



### Les ajouts au parc de production

Nature de la puissance à venir

 hydroélectrique  
 thermique

## Nos marchés

Engagements

Occasions de marchés

### Ses engagements fermes (Contrat patrimonial)

165 TWh

Été & Hiver  
pointe : 29 000 MW - 33 000 MW  
Fluctuation de la demande est élevée

### Ses autres engagements fermes (Contrats signés)

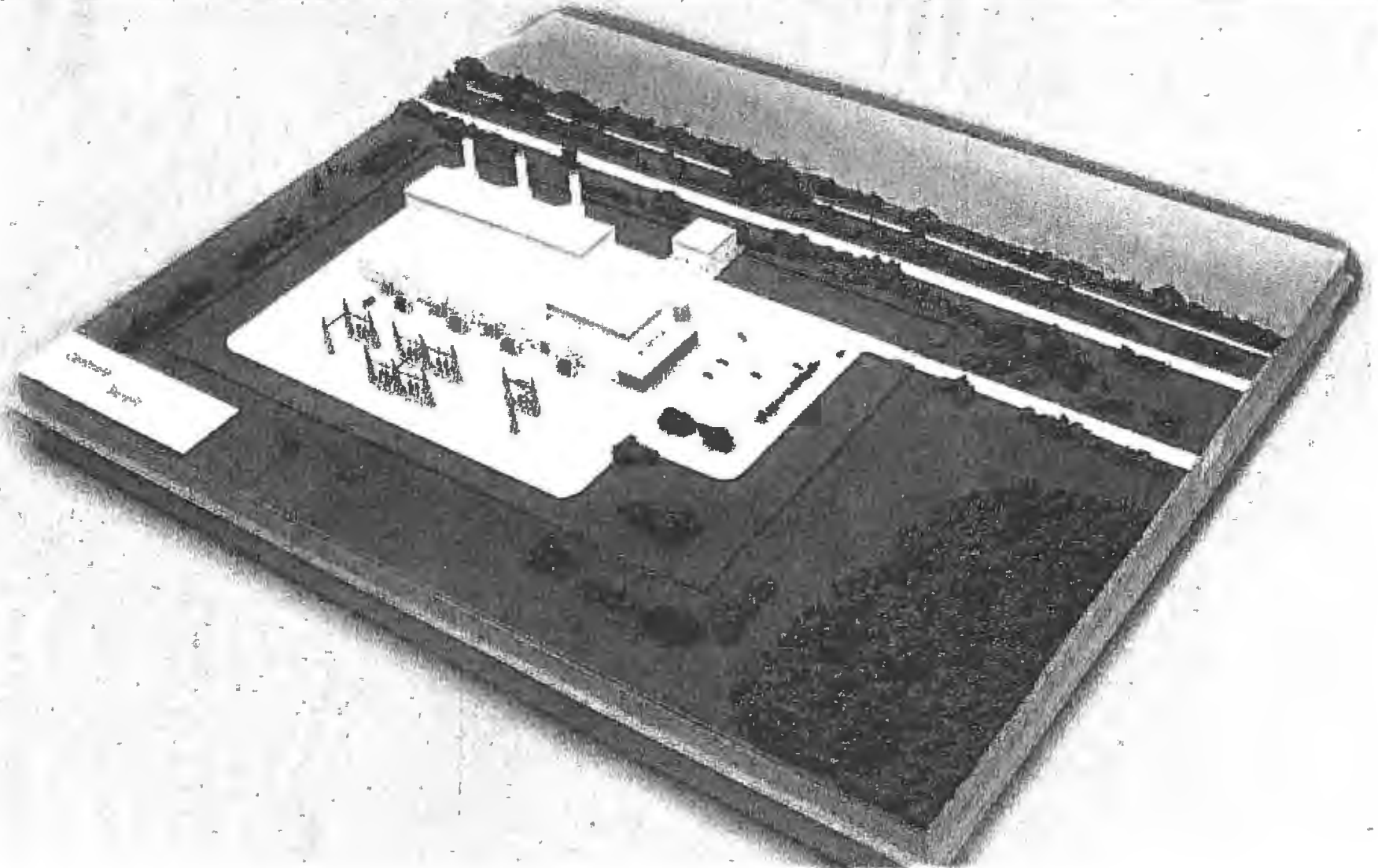
Ses occasions de marchés  
Les marchés externes |  
la Nouvelle-Angleterre, New York,  
l'Ontario et le Nouveau-Brunswick

Été & Hiver  
Fluctuation de la demande est élevée

 Croissance de la demande en énergie  
prévue de 2001-2016 au Québec 1,2 %  
prévue de 2001-2020 Nouvelle-Angleterre 1,5 %

2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Touffainville	Central du Saguenay	Bastima	Peribanka	EM-Robert		
526 MW	800 MW	480 MW	445 MW	770 MW		
MARCI						
60 MW						

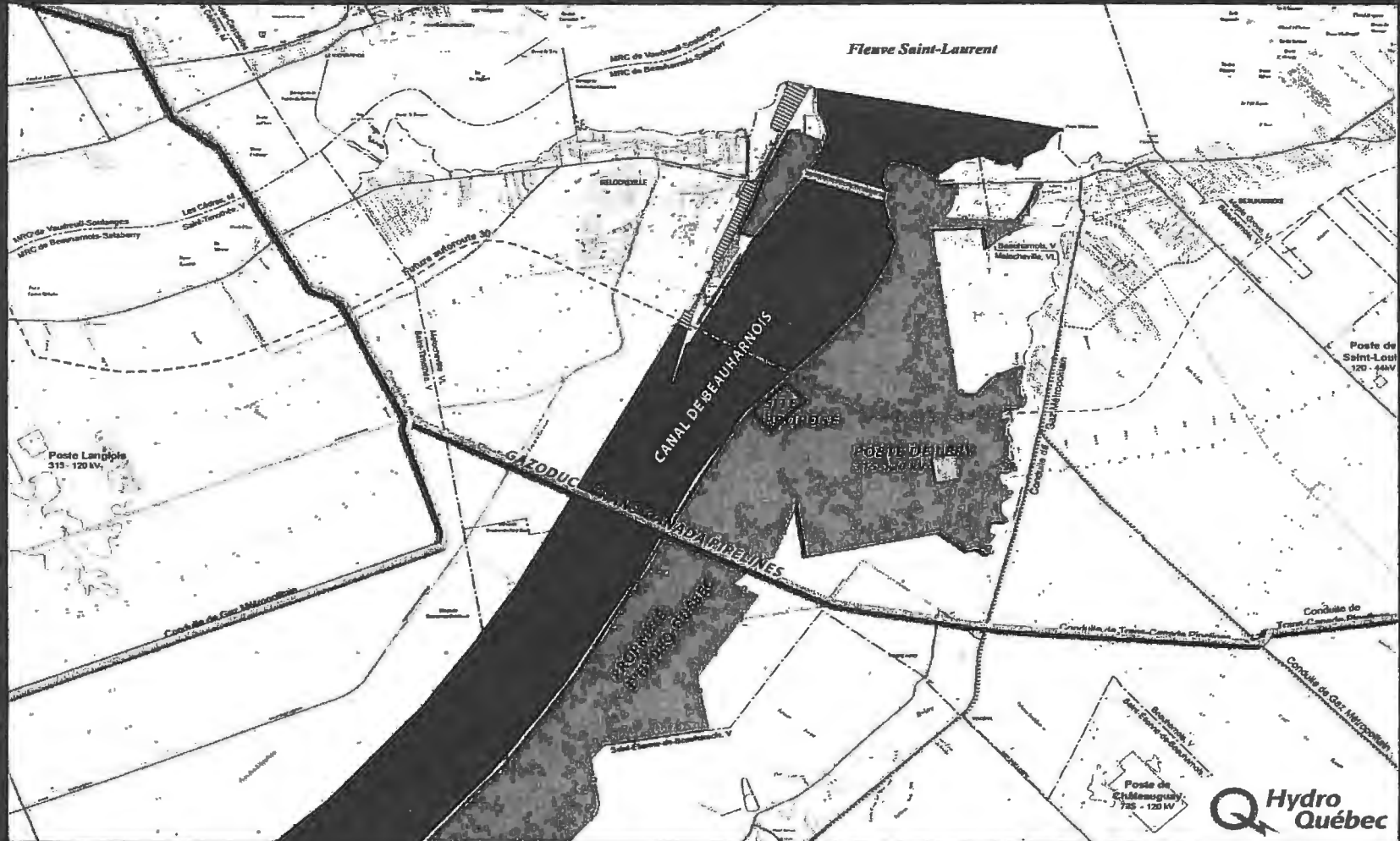
Maquette du projet





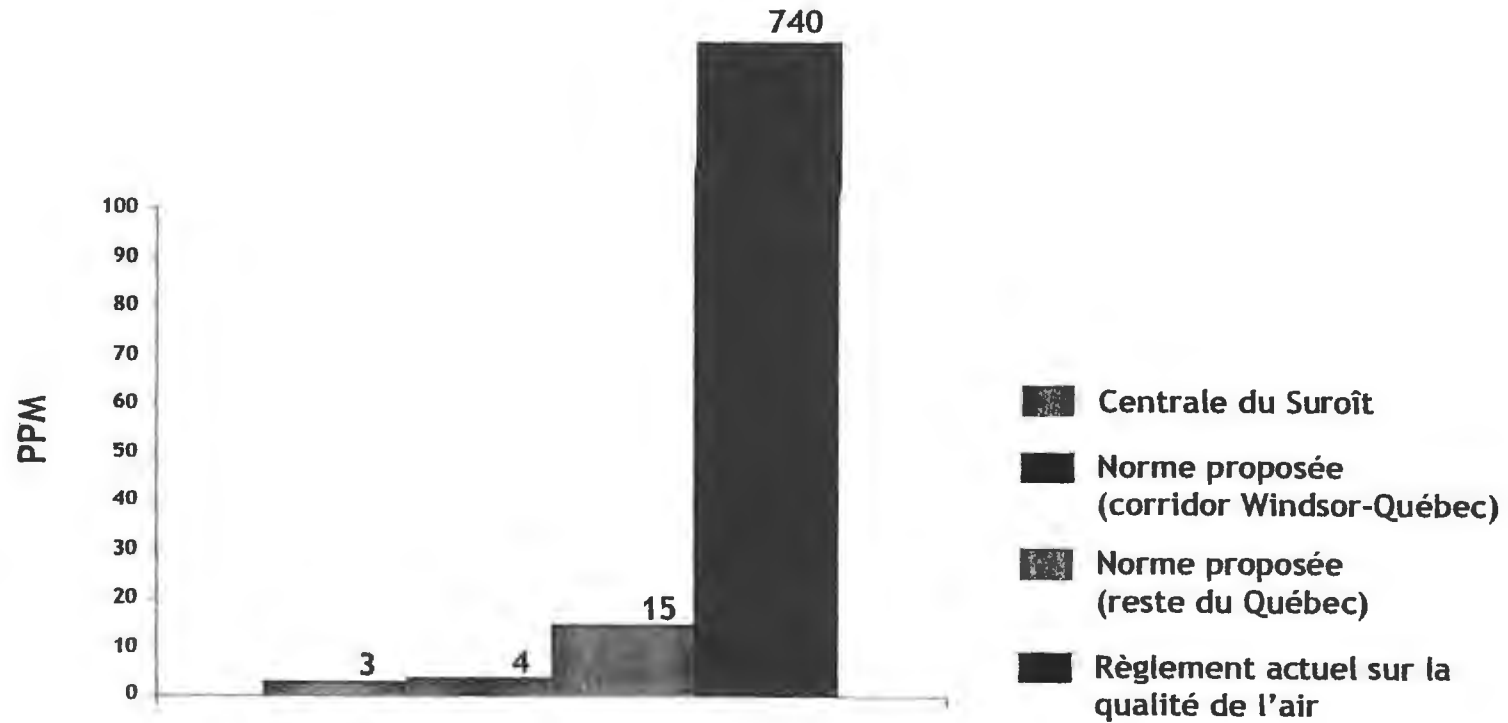
**Un rappel du projet**

**Localisation**



**Les impacts en phase d'exploitation / Air**

*NO<sub>x</sub> dans les cheminées comparés aux normes  
et projets de norme du MENV*



## Les retombées économiques

- Dans l'ensemble du Québec
  - 1 955 années-personnes (en emplois directs et indirects), créés ou maintenus pendant trois ans
  - Un impact économique total de 184,3 M \$ pour le Québec

### *Dans la région de Beauharnois-Salaberry*

	Période de construction (total pour la durée du chantier)	Période d'exploitation (total pour chaque année d'exploitation)
Emplois totaux (années-personnes)	636	53
Retombées (dollars de 2001)	34 M \$	3,5 M \$

## Les transactions hors Québec : des revenus importants (suite)

### Produits des ventes

<i>En millions de dollars</i>	<b>2001</b>	<b>2000</b>	<b>1999</b>	<b>1998</b>	<b>1997</b>
<b>Hors Québec</b>					
• <i>Ventes à long terme</i>	<b>326</b>	<b>377</b>	<b>427</b>	<b>391</b>	<b>350</b>
• <i>Ventes à court terme</i>	<b>2 794</b>	<b>2 003</b>	<b>624</b>	<b>423</b>	<b>246</b>
<b>Produits totaux des ventes</b>	<b>3 120</b>	<b>2 380</b>	<b>1 051</b>	<b>814</b>	<b>596</b>

Source : Rapport annuel 2001, Hydro-Québec, page 93