

Réseaux autonomes

| |
|----------------------|
| Régie de l'énergie |
| DOSSIER: R-3550-2004 |
| DÉPOSÉE EN AUDIENCE: |
| Date 8 juin 2005 |
| Pièces n°: HQD-4 |
| document 2 |

**R-3550-2004 : Demande d'approbation du Plan d'approvisionnement 2005-2014 du
Distributeur**

HQD-4, Document 2



Plan de présentation

1. Stratégies d'approvisionnement
2. Production d'électricité : installations et critères
3. Réseaux autonomes : vue d'ensemble
4. Îles de la Madeleine
5. Basse Côte-Nord
6. Anticosti
7. Haute-Mauricie
8. Nunavik



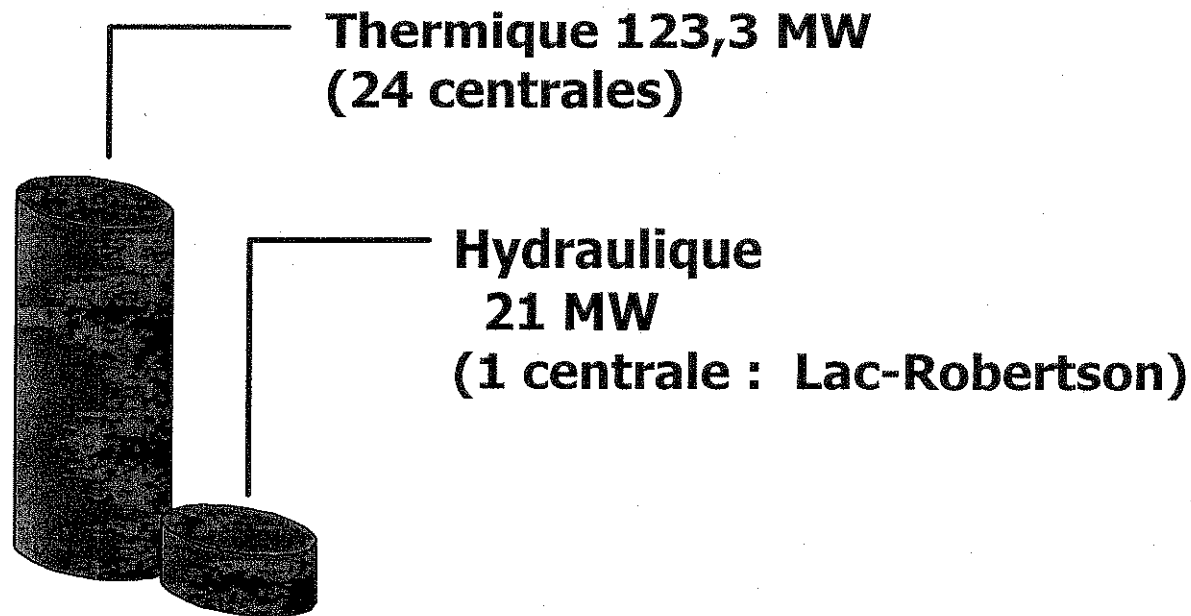
Hydro
Québec
Distribution

1. Stratégies d'approvisionnement

1. Maintien des programmes d'efficacité énergétique
2. Maintien de la tarification dissuasive au nord du 53^e
3. Ajout de puissance
4. Raccordement au réseau intégré
5. Énergies alternatives

2. Production d'électricité : Installations

Équipements de production :



- Somme des pointes : 70,5 MW
- Puissance installée : 144,3 MW

2. Production d'électricité : Critères

Planification :

- Puissance garantie
 - $(n-2)*90\%$ à Cap aux Meules
 - $(n-1)*90\%$ pour les autres centrales

Maintenance :

- Intervalles de maintenance
- Durée de vie utile

Ajustement au mode de calcul :

- Calcul de la puissance disponible
- Calcul de la réserve en puissance



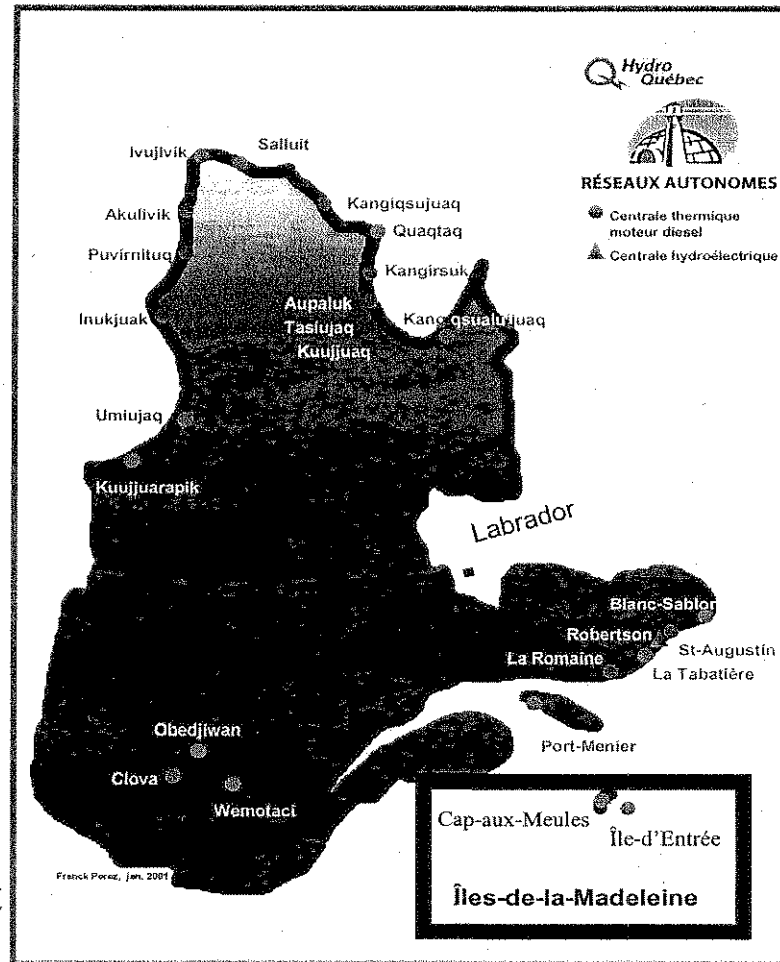
Report d'investissements



Hydro
Québec
Distribution

3. Réseaux autonomes : Vue d'ensemble

- 14 715 clients / 305 GWh
- 37 communautés
- 5 Territoires
 - Îles de la Madeleine
 - Anticosti (Port-Menier)
 - Basse Côte-Nord
 - Haute-Mauricie
 - Nunavik
- Diversité culturelle
Francophones / Anglophones /
Attikameks / Cris / Innus /Inuit



4. Îles de la Madeleine : Particularités

Données 2004

- 6 940 clients / 160 GWh
- ~ 1/2 des ventes des RA
- 2 centrales, dont une construite en 1992 (Cap-aux-Meules)
- Puissance installée : 68,4 MW
- Clientèle
Francophone / Anglophone



Hydro
Québec
Distribution

4. Îles de la Madeleine : stratégies

2005-2007:

Projet pilote, jumelage éolien-diesel à l'Île d'Entrée

Puissance garantie actuelle suffisante pour répondre à la demande en électricité

Long terme :

Remplacement des moteurs à Cap aux Meules

Jumelage éolien-diesel

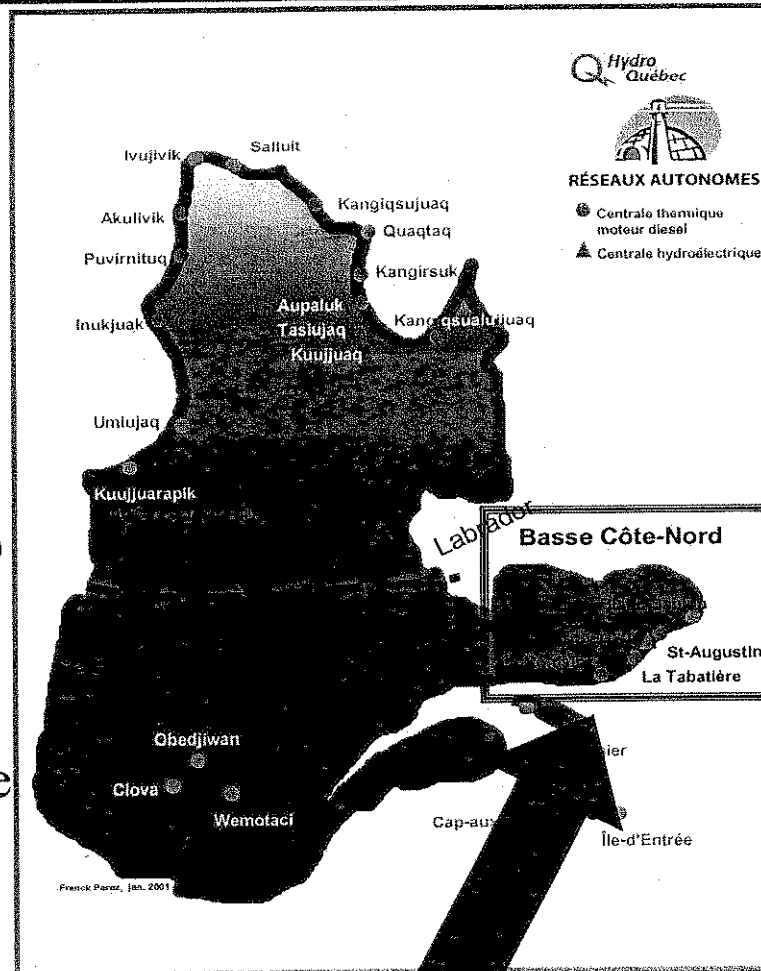


Hydro
Québec
Distribution

5. Basse Cote-Nord : Particularités

Données 2004

- 2 550 clients / 67 GWh
- 20% des ventes des RA
- Deux réseaux
 - 1 Centrale hydraulique (21,6 MW)
 - 4 Centrales thermiques (11,4 MW)
(dont 3 en appoint)
- Clientèle
Anglophone / Innue / Francophone



Hydro
Québec
Distribution

5. Basse Cote-Nord : Stratégies

2005-2007

Centrale hydroélectrique en partenariat avec la communauté de la Romaine.

Long terme

Développement de l'éolien en combinaison avec le réservoir du Lac Robertson.



6. Anticosti : Stratégies

2005-2007

Puissance garantie actuelle
suffisante pour répondre à la
demande en électricité.

Long terme

Jumelage éolien-diesel

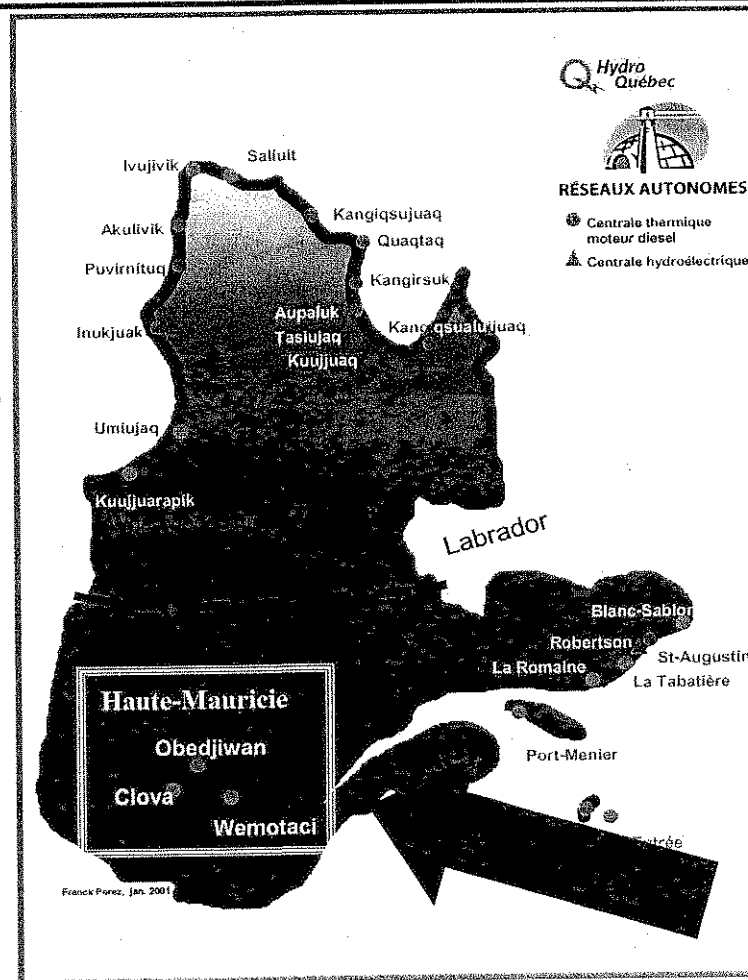


Hydro
Québec
Distribution

7. Haute-Mauricie : Particularités

Données 2004

- 835 clients / 15 GWh
- 5% des ventes des RA
- 3 Centrales thermiques
- Puissance installée : 7,7 MW
- Raccordement : Wemotaci 2008
- Clientèle
Attikamek / Francophone



Hydro
Québec
Distribution

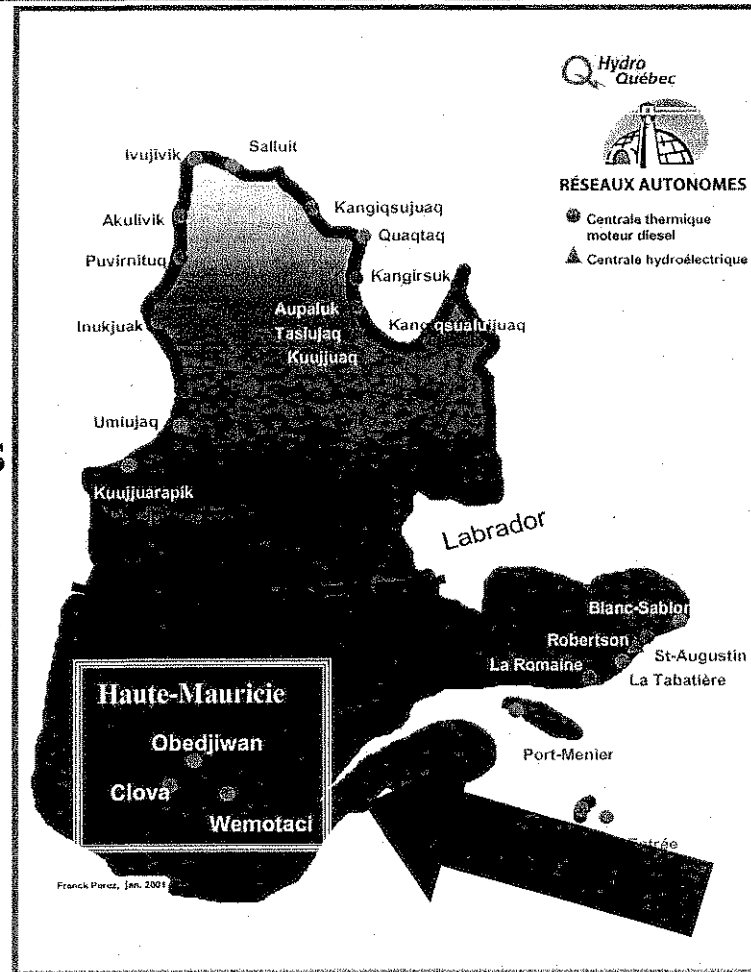
7. Haute-Mauricie : Stratégies

2005-2007

- Augmentation de puissance à Wemotaci en 2007.
- Remplacement de moteur à Obedjiwan (retardé : révision des critères de maintenance)

Long terme

Raccordement de Wemotaci en 2008.

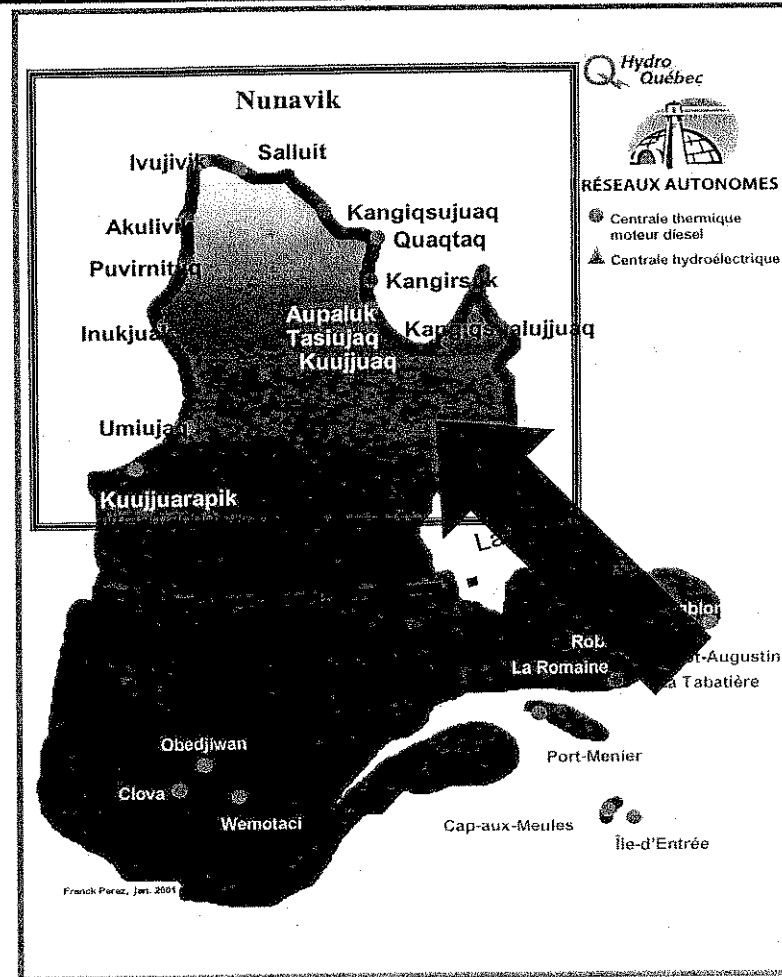


Hydro
Québec
Distribution

8. Nunavik : Particularités

Données 2004

- 4 200 clients / 58 GWh
- 20% des ventes des RA
- 14 Centrales thermiques
- Puissance installée : 27,3 MW
- Forte croissance : infrastructure
- Clientèle
Cri / Inuit / Anglophone



Hydro
Québec
Distribution

8. Nunavik : Stratégies

2005-2007

Remplacement de moteur diesel

Étude de jumelage éolien -diesel

Long terme

Nouvelles centrales thermiques
(Kuujjuaq, Puvirnituk et
Inukjuak)

Jumelage éolien-diesel





Une division d'Hydro-Québec

Merci de votre attention

