

Plan d'approvisionnement 2004-2006



Table des matières

- Prévission de la demande
- Comparatif des scénarios
- Approvisionnement
- Fourniture de gaz naturel
- Transport
- Équilibrage
- Conclusion



Prévision de la demande

- **SCÉNARIO DE BASE**
 - **Position concurrentielle anticipée**
 - **Marché de la grande entreprise**
 - Non favorable face au mazout n° 6
 - **Marché résidentiel**
 - Non favorable face au mazout n° 2
 - Non favorable face à l'électricité régulière
 - **Marché commercial**
 - Non favorable face au mazout n° 2
 - Favorable face à l'électricité régulière
 - Non favorable face à la bi-énergie
 - **Croissance économique soutenue**
- **SCÉNARIO FAVORABLE**
 - **Position concurrentielle favorable dans le marché de la grande entreprise (principalement service interruptible)**

3



Plan d'approvisionnement 2004-2006

Prévision de la demande

Comparatifs des scénarios



3400-1-0000000000

Scénario de base
Livraisons globales gaz naturel 2004-2006
Petit et moyen débits et ventes grandes entreprises
(avant interruptions)

Description	105m³			Variation annuelle
	2004	2005	2006	
Service continu				
PMD	2 843,7	2 917,5	2 998,7	2,7 %
VGE	1 646,5	1 748,4	1 786,7	4,3 %
Sous-total	4 490,2	4 665,9	4 785,4	3,3 %
Service interruptible				
VGE	897,2	781,8	734,1	(9,1 %)
Total	5 387,4	5 447,7	5 519,5	1,2 %

- Croissance économique soutenue
- Position concurrentielle favorable face à l'électricité régulière (sauf marché résidentiel)
- Nouvelles implantations industrielles en 2003-2004 et biogaz
- Non renouvellement des contrats à échéance
- Consommation = OMA

4



Comparatifs des scénarios



Scénario favorable Livraisons globales gaz naturel 2004-2006 Petit et moyen débits et ventes grandes entreprises (avant interruptions)

Description	10 ⁶ m ³			Variation annuelle moyenne
	2004	2005	2006	
Service continu				
PMD	2 843,7	2 917,5	2 998,7	2,7 %
VGE	1 646,5	1 926,3	1 964,6	9,7 %
Sous-total	4 490,2	4 843,8	4 963,3	5,3 %
Service interruptible				
VGE	897,2	1 492,1	1 507,8	34,0 %
Total	5 387,4	6 335,9	6 471,1	10,1 %

948,5 135,2

- Idem au scénario de base
- Nouvelles implantations industrielles en 2003-2004, biogaz et retour de production de l'étranger au Québec
- Renouvellement des contrats à échéance
- Consommation > = OMA
- Récupération de clients au mazout

5



Approvisionnement

- But : Minimiser le coût total d'utilisation du gaz naturel pour nos clients
 - Gestion contractuelle
 - Gestion des opérations

- Recherche d'alternatives à TCPL

6



Fourniture de gaz naturel

- Positionnement à Dawn
- AECO
 - Indice reconnu et bonne liquidité
 - Achats à indices et spot
 - Prime, cote de crédit et expérience passé
- DAWN
 - Pas d'indice reconnu et liquidité incertaine
 - Achats à indices faits à l'avance avec l'indice AECO
 - Prime, cote de crédit et crédibilité

7



Transport

- Non-renouvellement de volumes sur le réseau de TransCanada
- Restructuration de notre portefeuille de contrats LH et SH
- SCGM surveille la disponibilité du transport LH

8



Équilibrage

- Coût de l'entreposage en hausse
- Les alternatives sont également coûteuses
 - Achat de gaz à Dawn en hiver
 - Transport LH non utilisé en été
 - Échanges été-hiver
- Renouvellement du contrat de 154 10⁶m³

9



Conclusion

- Structures contractuelles adaptées aux conditions changeantes de l'environnement gazier nord-américain
- Recherche d'alternatives économiques et opérationnellement viable
- SCGM surveille toute variation de contexte de façon à l'intégrer à la mise à jour annuelle du plan
- Élaboration des plages annuelles découlent des enjeux énumérés

10