

**RÉPONSES DU TRANSPORTEUR
AUX QUESTIONS D'AUDIENCE
DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE**

1 **QUESTIONS D’AUDIENCE DE LA RÉGIE DE L’ÉNERGIE (« LA RÉGIE »)**
 2 **RELATIVE AU DOSSIER R-3549-2004 – PHASE 2**

3
 4
 5 **1. Référence :** HQT-3, document 6, page 23.

6 **Préambule :**

7 Tableau 10 - Répartition du coût de service de transport 2005

8 **Question :**

9 **1.1** Veuillez ventiler la ligne Réseau Très haute tension apparaissant
 10 aux colonnes 2 à 7 inclusivement en distinguant les lignes à 735 KV
 11 reliant Montréal et Québec ainsi que la boucle autour de Montréal
 12 des autres lignes et équipements.

13 **R1.1** **Le tableau suivant présente la ventilation demandée pour**
 14 **l'année 2005 au niveau de la sous-fonction Transport très**
 15 **haute tension de la fonction Réseau, distinguant le réseau à**
 16 **735 kV reliant Montréal et Québec ainsi que la boucle autour**
 17 **de Montréal des autres lignes et équipements.**

(1) Fonction	(2) (3) (4) (5) Dépenses nécessaires à la prestation du service				(6) Rendement sur la base tarifaire	(7) Total Coût du service
	(2) Attributions spécifiques	(3) CCR et CT	(4) Soutien	(5) Sous-total		
Réseau Très haute tension	409,6	74,0	118,2	601,9	571,9	1 173,7
Postes et Lignes (Mtl - Qc et boucle autour Mtl)	117,5	21,4	34,2	173,1	228,7	436,0
Autres	292,2	52,6	84,0	428,8	406,4	835,1

18

19 **Le Transporteur juge important d’apporter les réserves**
 20 **suivantes quant au découpage du réseau résultant de la**
 21 **ventilation demandée par la Régie.**

22 **La sous-fonction Transport très haute tension a toujours été et**
 23 **continue d’être considérée par le Transporteur comme un tout**
 24 **indissociable. En effet, les équipements reliés à cette sous-**
 25 **fonction appartiennent au réseau de transport principal et en**
 26 **constituent l’ossature. Ils sont régis par des critères assurant**
 27 **au réseau une bonne fiabilité du transit afin de répondre aux**

1 **besoins du Québec et aux exigences de l'industrie électrique**
2 **du nord-est de l'Amérique, notamment le NPCC et le NERC qui,**
3 **dans les revues de réseaux et audits qu'ils effectuent,**
4 **reconnaissent la nature intégrée du réseau principal. Avec**
5 **l'application de ces critères, le niveau de fiabilité que les**
6 **équipements de cette sous-fonction procurent est bien**
7 **supérieur à celui attribué aux équipements servant à raccorder**
8 **localement les centrales de production au réseau de transport,**
9 **en raison justement du fait que les équipements de la sous-**
10 **fonction Transport très haute tension doivent permettre le**
11 **transit de la puissance sur le réseau de manière fiable et**
12 **optimale, sur de longues distances jusqu'aux centres de**
13 **consommation, ce qui leur confère un rôle prépondérant dans**
14 **la qualité du service rendu. Ainsi, le rôle et la mission des**
15 **équipements de la sous-fonction Transport très haute tension**
16 **sont bien différents et vont bien au-delà de ceux de la fonction**
17 **Raccordement des centrales.**

18 **Les critères de conception appliqués aux équipements de la**
19 **sous-fonction Transport très haute tension visent à assurer**
20 **que le réseau de transport principal dispose de suffisamment**
21 **de souplesse dans sa conception pour être en mesure de**
22 **satisfaire les besoins de façon fiable, malgré les nombreuses**
23 **variations dans ses conditions de fonctionnement et en dépit**
24 **des défauts et des indisponibilités normales d'équipements**
25 **avec lesquels il doit composer.**

26 **L'ossature du réseau de transport principal est ainsi**
27 **composée de plusieurs corridors interconnectés. Sa structure**
28 **est conçue pour lui conférer toute la flexibilité nécessaire. Son**

1 bon fonctionnement et sa performance, qui font intervenir de
2 multiples automatismes de réseau, sont le résultat de la
3 gestion et du contrôle intégré de l'interaction entre les
4 différents éléments du réseau.

5 Par ailleurs, même si la ventilation effectuée par le
6 Transporteur pour répondre à la demande de la Régie permet
7 de fournir une indication quant au coût du réseau à 735 kV
8 reliant Montréal et Québec et de la boucle autour de Montréal
9 par rapport au coût des autres lignes et équipements, ce
10 découpage n'est pas basé, de l'avis du Transporteur, sur des
11 inducteurs de coût différents ou une utilisation différente par
12 la clientèle des services de transport. En effet, l'ensemble des
13 lignes et équipements de la sous-fonction Transport très haute
14 tension est conçu, planifié, exploité et maintenu afin de
15 répondre aux besoins en puissance à la pointe du réseau et
16 est utilisé autant par la clientèle de la charge locale que par le
17 service de point à point. Ainsi, cette ventilation ne permet pas
18 d'assurer la conformité aux principes de base de la répartition
19 du coût du service, notamment une répartition reflétant la
20 relation de causalité entre les coûts encourus et les clientèles
21 desservies.

22 **2. Référence :** Dossier R-3401-98, HQT-13, document 12.1, page 6 ;
23 HQT-6, document 1, pages 84-85, réponse 38.1.

24 **Préambule :**

25 Tableau R38.1 - Pointes des réseaux régionaux

26 **Question :**

27 **2.1** Veuillez indiquer, comme dans le dossier R-3401-98, la somme des
28 pointes non coïncidentes des clients du Distributeur au niveau du
29 réseau haute tension pour l'année témoin projetée 2005.

1 **R2.1 Le Transporteur ne dispose pas de ces informations. Ces**
2 **informations relèvent du Distributeur.**

3 **3. Références :** i) HQT-5, document 3, feuille originale 34 ;
4 ii) HQT-6, document 1, page 78.

5 **Préambule :**

6 i) Article 11.2 Gestion du risque de non-paiement

7 ii) R-34.1

8 **Questions :**

9 **3.1** Veuillez fournir les seuils maximums autorisés en fonction des
10 notations de crédits établies par des agences de notation externes
11 reconnues.

12 **R3.1 Limites de crédit déterminées selon la notation de crédit**

Notation de Crédit Long Terme Senior Non Garantie			Limites de Crédit selon la notation de crédit (dollars canadiens)
DBRS CT / LT	MOODY'S CT / LT	S&P CT / LT	Comptes à Recevoir sur Réservations de transport de point à point
R-1 (H) / AAA	P-1 / Aaa	A-1+ / AAA	\$10,000,000
R-1 (M)/AA(High)	P-1 / Aa1	A-1+ / AA+	\$8,000,000
R-1 (M) / AA	P-1 / Aa2	A-1+ / AA	\$8,000,000
R-1 (M) / AA (Low)	P-1 / Aa3	A-1 / AA-	\$8,000,000
R-1 (L) / A (High)	P-1 / A1	A-1 / A+	\$6,000,000
R-1 (L) / A	P-1 / A2	A-1 / A	\$6,000,000
R-1 (L) / A (Low)	P-2 / A3	A-2 / A-	\$6,000,000
R-2 (H) / BBB (High)	P-2 / Baa1	A-2 / BBB+	\$5,000,000
R-2 (M) / BBB	P-2 / Baa2	A-2 / BBB	\$4,000,000
R-2 (M) / BBB (Low)	P-3 / Baa3	A-3 / BBB-	\$3,000,000
<R-2 (M) / BBB (Low)	<P-3 / Baa3	<A-3 / BBB-	Nil

13

14 **3.2** Pour une contrepartie donnée, la différence entre la limite de crédit
15 attribuée et le seuil maximum autorisé en fonction des notations de
16 crédit s'explique-t-elle uniquement par les besoins réels et anticipés
17 de réservation ? Si la réponse est négative veuillez expliciter.

18 **R3.2 Oui.**

1 **4. Référence :** HQT-5, document 3, feuille 201.

2 **Préambule :**

3 Appendice J, section B

4 *« Le poste de départ est constitué de la partie haute tension du poste, tandis*
5 *que la partie basse tension est considérée comme faisant partie de la centrale*
6 *elle-même et ne fait donc pas partie des ajouts au réseau de transport. La*
7 *partie haute tension du poste de départ inclut les transformateurs-élévateurs,*
8 *à partir de la borne basse tension du transformateur-élévateur et, lorsque la*
9 *centrale appartient à un tiers, s'étend jusqu'au point de raccordement tel que*
10 *défini à l'Entente de raccordement, lequel est situé du côté haute tension du*
11 *poste de départ. Lorsque la centrale appartient à Hydro-Québec, le point de*
12 *raccordement est situé du côté basse tension du poste de départ et la partie*
13 *haute tension du poste de départ inclut les transformateurs - élévateurs, ainsi*
14 *que l'appareillage situé du côté haute tension du poste de départ. Lorsque*
15 *plus d'un niveau de transformation est requis au poste de départ, ceux-ci sont*
16 *également inclus, ainsi que tout appareillage et ligne reliant entre eux les*
17 *différents paliers de transformation ».*

18

19 Supposons que la tension de sortie des alternateurs est à 13,8 kV. Selon
20 notre compréhension, les barres 13,8 kV qui relient l'alternateur à la section
21 basse tension des transformateurs de puissance ne font pas partie du poste
22 de départ.

23

24 **Questions :**

25 **4.1** Dans le cas d'une centrale souterraine, veuillez indiquer sur quelle
26 base se prend la décision quant à la localisation souterraine ou
27 aérienne des transformateurs.

28 **R4.1 Cette décision se prend sur la base de considérations**
29 **techniques et économiques. Lorsqu'il n'y a pas de limitations**
30 **techniques, les transformateurs peuvent être installés en**
31 **caverne, s'il s'avère que cette solution est globalement plus**
32 **avantageuse du point de vue économique.**

33 **4.2** Si la solution la plus économique pour l'ensemble du projet
34 (production et transport) n'est pas celle qui occasionne le moindre
35 coût pour le Transporteur, veuillez indiquer comment sont répartis
36 les coûts entre le Transporteur et le producteur.

1 **R4.2** Dans l'éventualité où il s'avère plus économique d'utiliser les
 2 infrastructures de la centrale pour y aménager une partie ou la
 3 totalité du poste de départ, le Producteur compensera les
 4 coûts supplémentaires encourus par le Transporteur par
 5 rapport à sa solution de moindre coût.

6 **5. Références :** (i) HQT-5, document 3, feuille 203 ;
 7 (ii) HQT-6, document 1, pages 65 et 66.

8 **Préambule :**

9 La référence (i) présente les montants correspondant à la contribution
 10 maximale du Transporteur pour un poste de départ requis pour l'intégration
 11 d'une centrale.

12
 13 La référence (ii) mentionne : « Dans le cas du raccordement de la centrale de
 14 la Toulnostouc, le Transporteur absorbe le coût réel du poste de départ, lequel
 15 est estimé en octobre 2002 à 16,7 M\$. Ce montant correspond à 31,7 \$/kW,
 16 soit un montant inférieur au maximum de 83 \$/kW. »

17
 18 **Questions :**

19 **5.1** Pour les centrales mises en service au cours des 5 dernières
 20 années et les projets en cours de réalisation, veuillez présenter le
 21 coût réel des postes de départ. Veuillez indiquer la capacité de la
 22 centrale, le coût total et le coût unitaire en \$/kW du poste de départ.

23 **R5.1**

Projets réalisés	Coût total réel	Capacité (MW)	Coût unitaire (\$/kW)	Contribution maximale (\$/kW)	Écart de coût par rapport à la contribution maximale
Sainte-Marguerite-3 18/315 kV	137 201 657 \$	882	156	83	64 340 519 \$
Du Rocher-De-Grand-Mère 13.8/69kV	22 008 430 \$	227	97	48	11 151 928 \$
Toulnostouc 13.8/315kV	16 203 000 \$	526	31	83	-27 249 334 \$
Projets en construction	Coût total prévu	Capacité (MW)	Coût unitaire (\$/kW)	Contribution maximale (\$/kW)	Écart de coût par rapport à la contribution maximale
Eastmain-1 13.8/315kV	34 652 000 \$	480	72	83	-5 000 320 \$
Mercier 13.8/69 kV	5 800 000 \$	51	114	48	3 360 874 \$
Péribonka 13.8/161kV	42 500 000 \$	385	110	83	10 695 535 \$
Chute-allard / Rapides-des-cœurs 13.8/230kV	30 261 600 \$	138	219	83	18 861 558 \$
TransCanada Energy 18/230kV	25 427 000 \$	547	46	95	-26 538 000 \$

24

- 1 **5.2** Dans chaque cas, veuillez expliquer, notamment du point de vue
2 technique, l'écart de coût par rapport à la contribution maximale du
3 Transporteur relative aux postes de départ.
- 4 **R5.2** **De façon générale, le Transporteur observe un coût supérieur**
5 **au maximum lorsque la puissance de la centrale est**
6 **relativement faible et que la tension d'intégration du côté**
7 **haute tension est élevée. Cette observation est**
8 **particulièrement vraie pour les centrales suivantes : Chute-**
9 **Allard, Rapides-des-coeurs et Mercier. Ce choix de tension est**
10 **dicté par les infrastructures du Transporteur avoisinantes de**
11 **la centrale, car il est généralement plus économique de**
12 **s'intégrer au réseau le plus près afin de minimiser le coût de**
13 **ligne. De plus, pour des postes de type conventionnel, c'est-à-**
14 **dire des postes situés à l'extérieur et isolés à l'air, il est aisé**
15 **de constater que les coûts réels sont en dessous du maximum**
16 **lorsque la puissance est élevée et que le branchement est à**
17 **une tension élevée. Dans le cas particulier de la centrale SM-3,**
18 **le poste isolé au SF6 est un type d'équipement très onéreux,**
19 **mais dont l'avantage est de prendre très peu d'espace. De plus**
20 **avec ce type d'équipement, il est avantageux de prévoir les**
21 **agrandissements possibles lors de la conception initiale. Pour**
22 **SM-3, un troisième groupe était prévu lors de la conception**
23 **initial de la centrale.**
- 24 **5.3** À partir de ces exemples, veuillez justifier le niveau de la
25 contribution maximale relative aux postes de départ.
- 26 **R5.3** **Le Transporteur considère que le niveau de la contribution**
27 **maximale est justifié, même si les exemples ci-dessus montre**
28 **par endroit des dépassements dans les coûts, car en excluant**
29 **le cas particulier du poste de SM-3 qui est un poste non**

1 **conventionnel, on constate qu'en prenant les coûts dans leur**
2 **ensemble, on arrive en deçà du total des plafonds.**

3 **6. Référence :** HQT-6, document 1, pages 66 et 67.

4 **Préambule :**

5 *« La double transformation au poste de départ est requise principalement*
6 *dans le cas des projets de parcs éoliens. Ceux-ci doivent d'abord effectuer un*
7 *premier niveau de transformation à proximité de quelques éoliennes à la fois,*
8 *pour amener l'électricité générée par les alternateurs généralement à 600 V à*
9 *une tension supérieure, généralement de 25 kV, puis utiliser un réseau interne*
10 *de collecte à 25 kV pour acheminer l'électricité produite par les nombreuses*
11 *éoliennes à un poste unique de raccordement au réseau et y effectuer alors*
12 *une seconde transformation du 25 kV au niveau de tension du réseau du*
13 *Transporteur au point de raccordement. Selon l'estimation du Transporteur,*
14 *les maximums actuels sont insuffisants dans ces cas et le Transporteur*
15 *propose par conséquent de les doubler afin qu'il assume le coût adéquat de*
16 *ces postes. Dans tous les cas, le montant remboursé par le Transporteur ne*
17 *saurait excéder le coût réel du poste de départ, conformément aux Tarifs et*
18 *conditions. »*

19 **Questions :**

20 **6.1** Veuillez présenter une répartition des coûts entre la double
21 transformation et le réseau interne de collecte à 25 kV.

22 **R6.1** **À titre d'exemple, le tableau ci-dessous indique les**
23 **réclamations reçues par le Transporteur à titre de**
24 **remboursement du coût du poste de départ pour les projets de**
25 **parcs éoliens. Sauf pour les contributions maximales, les**
26 **montants indiqués n'incluent pas la majoration de 15%**
27 **applicable afin de tenir compte de la valeur actualisée sur**
28 **vingt ans des frais d'exploitation et d'entretien du poste de**
29 **départ.**

1 **Tableau R6.1 – Coût des postes de départ (M\$)**

Centrale	Poste de transformation HT-MT	Réseau collecteur, incluant la transformation MT-BT	Coût total	Contribution maximale (\$/kW)	
				<u>Actuelle</u>	<u>Proposée</u>
Rivière-au-Renard (2,25 MW) (25 kV)	0,1 (45 \$/kW)	0,06 (26 \$/kW)	0,16 (71 \$/kW)	35	70
Mont Copper (54 MW) (161 kV)	4,5 (83 \$/kW)	6,9 (128 \$/kW)	11,4 (211 \$/kW)	95	190
Mont Miller (54 MW) (161 kV)	4,2 (78 \$/kW)	4,7 (88 \$/kW)	9,0 (166 \$/kW)	95	190

2

3 **6.2** Veuillez indiquer quelle a été la contribution maximale du
4 Transporteur pour les projets Mont Miller et Mont Copper.

5 **R6.2** Dans les deux (2) cas de Mont Copper et Mont Miller, la
6 contribution versée par le Transporteur a été de 5,1 M\$, soit le
7 montant de la contribution maximale de 95 \$/kW pour une
8 puissance installée de 54 MW chacun. Dans le cas de Rivière-

1 **au-Renard, le Transporteur a versé un montant de 68 150\$, soit**
2 **la contribution maximale de 35 \$/kW applicable dans ce cas.**

3 **6.3** Veuillez commenter sur la possibilité que, dans le cas de parcs
4 éoliens, il y ait un montant pour la double transformation et un
5 montant pour le réseau de collecte interne.

6 **R6.3** **Le Transporteur propose à la pièce HQT-5, Document 3, de**
7 **doubler la contribution maximale pour les postes de départ**
8 **ayant plus d'un niveau de transformation. Cette disposition**
9 **s'appliquera notamment aux parcs éoliens ayant deux (2)**
10 **niveaux de transformation, BT-MT et MT-HT, ainsi qu'un**
11 **réseau collecteur moyenne tension entre les deux niveaux de**
12 **transformation. La responsabilité du Transporteur étant**
13 **d'assumer le coût réel du poste de transformation, le plafond**
14 **suggéré constitue en fait une mesure administrative visant à**
15 **assurer un meilleur contrôle sur le coût maximal du projet.**
16 **Toutefois, l'imposition de plafonds distincts pour chacun des**
17 **deux niveaux de transformation et le réseau de collecte à**
18 **moyenne tension n'apporterait aucune amélioration notable au**
19 **processus suggéré puisque, conformément aux *Tarifs et***
20 ***conditions*, le propriétaire du poste de départ doit fournir au**
21 **Transporteur toutes les pièces justificatives requises par le**
22 **Transporteur afin d'assurer que les montants remboursés le**
23 **sont en conformité aux *Tarifs et conditions*. D'autre part,**
24 **l'examen des montants indiqués à la réponse 6.1 illustre**
25 **qu'une distinction arbitraire entre contribution par niveau de**
26 **transformation ne serait pas représentative des cas possibles,**
27 **puisque les coûts réels des postes de départ sont spécifiques**
28 **à chacun des projets.**

1 **7. Référence :** HQT-6, document 1, page 87.

2 **Préambule :**

3 Concernant les revenus qui assurent la neutralité tarifaire des projets Mont
4 Miller et Mont Copper, le Transporteur mentionne :

5

6 «... Quant aux projets Mont Copper et Mont Miller, ceux-ci n'ont pas fait l'objet
7 d'un engagement d'achat. Dans leur cas, les revenus du Transporteur
8 proviendront de réservations de service de transport qui seront effectués par
9 Hydro-Québec Production, l'acheteur de l'électricité qui sera produite par
10 ceux-ci. »

11 **Questions :**

12 **7.1** Veuillez donner le coût total d'intégration de chacun de ces projets.

13 **R7.1** **Le tableau suivant indique les montants assumés par le**
14 **Transporteur pour le raccordement des projets Mont Copper et**
15 **Mont Miller (en M\$) :**

	Frais de raccordement	Contribution pour le poste- élevateur	Coût total assumé par le Transporteur
Mont Copper	16,0	5,1	21,1
Mont Miller	18,2	5,1	23,3

16

17 **7.2** Veuillez quantifier les revenus attendus générés par ces projets et
18 démontrer que ces revenus assurent la neutralité tarifaire.

19 **R7.2** **Le tableau suivant indique la valeur actualisée sur vingt ans**
20 **des revenus de point à point découlant de ces projets en**
21 **supposant une production annuelle de 180 GWh dans chacun**
22 **des cas, en utilisant un taux d'actualisation de 6,8%**
23 **correspondant au coût en capital prospectif approuvé par la**
24 **Régie dans le cadre de la Phase 1 de la présente demande.**

1 **Compte tenu du coût de raccordement relativement élevé de**
2 **ces projets par rapport au faible facteur d'utilisation de la**
3 **production d'énergie éolienne, ces projets indiquent un**
4 **manque à gagner total de l'ordre de 12,4 M\$ pour assurer la**
5 **neutralité tarifaire.**

	Production annuelle estimée (GWh)	Revenu point à point annuel estimé (M\$)	Valeur actualisée des revenus
Mont Copper	180	1,6	16
Mont Miller	180	1,6	16

6

7 **7.3** Veillez indiquer si les revenus faisant l'objet de la question
8 précédente sont garantis quelle que soit la production des parcs
9 éoliens. Si ces revenus ne sont pas garantis, veuillez indiquer
10 comment la neutralité tarifaire est assurée.

11 **R7.3** **Tel qu'indiqué en réponse à la question 39.2 de la pièce HQT-6,**
12 **Document 1, ainsi qu'à la question 19.1 de la pièce HQT-10,**
13 **Document 1.7 de la demande R-3549-2004 dans la Phase 1 du**
14 **présent dossier tarifaire, les projets Mont Copper et Mont**
15 **Miller n'ont pas fait l'objet d'un engagement d'achat car les**
16 **discussions avec le promoteur ont eu lieu avant l'approbation**
17 **par la Régie de l'engagement d'achat pour le projet de centrale**
18 **Toulnustouc. Toutefois, la production de ces parcs éoliens**
19 **étant achetée en totalité par Hydro-Québec Production, celle-ci**
20 **comblera une partie de ses besoins en électricité pour**
21 **alimenter la charge locale ou effectuer des ventes à l'extérieur**
22 **du réseau en utilisant les services de transport de point à**

1 point du Transporteur, tel qu'indiqué en réponse à la question
2 **7.2. Voir également la réponse à la question 7.2 précédente**
3 **quant à l'impact sur les tarifs.**

4 **8. Référence :** HQT-5, document 3, feuilles 172 et 209.

5 **Préambule :**

6 Aux Appendices C et J des *Tarifs et conditions*, le Transporteur réfère à la
7 notion de « réseau voisin ».

8 **Questions :**

9 **8.1** Veuillez définir le concept de « réseau voisin » utilisé dans les
10 Appendices C et J des *Tarifs et conditions*.

11 **R8.1** **Selon la définition en usage à Hydro-Québec, il s'agit d'un**
12 **réseau hors Québec ou d'un réseau québécois, qui est ou**
13 **pourrait être interconnecté directement avec le réseau du**
14 **Transporteur.**

15 **8.2** Veuillez préciser si un réseau voisin réfère aux réseaux situés hors
16 de la zone de réglage du Transporteur.

17 **R8.2** **Non. Selon la définition indiquée ci-dessus, l'expression**
18 **réseau voisin réfère à la fois aux réseaux situés hors de la**
19 **zone de réglage du Transporteur et ceux situés à l'intérieur de**
20 **celle-ci et qui ne font pas partie des actifs du Transporteur.**

21 **9. Références :** HQT-5, document 3, feuille 39, article 12A.2, options i), ii),
22 iii) ;

23 HQT-6, document 1, pages 86 et 87.

24 **Questions :**

25 **9.1** Veuillez fournir une application concrète de chacune des options i),
26 ii) et iii) de l'article 12A dans le cas du Mont Miller.

27 **R9.1** **Les coûts de raccordement du projet Mont Miller ont été**
28 **assumés par le Transporteur conformément aux dispositions**
29 **prévues aux *Tarifs et conditions* du service de transport,**
30 **notamment l'Appendice J. Tel qu'indiqué en réponse à la**

1 **question 7.3 ci-dessus, le projet du Mont Miller n'a pas fait**
2 **l'objet d'engagement d'achat selon les dispositions du nouvel**
3 **article 12A proposé par le Transporteur que l'on retrouve à la**
4 **pièce HQT-5, Document 3.**

5 **9.2** Pourquoi n'y a-t-il pas eu d'engagement financier pour l'intégration
6 des centrales de Mont Miller et de Mont Copper?

7 **R9.2** **Voir réponse à la question 7.3 ci-dessus.**

8 **10. Références :** (i) HQT-6, document 1, p. 12 ;
9 (ii) HQT-4, document 1, p. 35 ;
10 (iii) HQT-5, document 3, Annexe 7.

11 **Préambule :**

12 (iii) Tableau R4.2 – Revenus des services complémentaires
13 (iii) Tableau R8.1 – Besoins de transport (avec pertes) pour 2001-2005
14 (iii) Tableau 13 – Tarif du service de maintien de réserve arrêtée
15 (iii) « **Supprimé** : Livraison quotidienne – service non ferme »

16 **Questions :**

17 **10.1** Veuillez expliquer pourquoi il y a un tarif non ferme pour le service
18 du maintien de la réserve arrêtée alors que l'annexe 7 des *Tarifs et*
19 *conditions* exclut un tel tarif non ferme.

20 **R10.1** **Le service de maintien de la réserve arrêtée s'applique à**
21 **l'ensemble des réservations de point à point, en service ferme**
22 **et non ferme. En effet, lorsque le Transporteur établit ses**
23 **besoins de réserve, il le fait en fonction de l'ensemble des**
24 **transactions sur le réseau et non uniquement celles en service**
25 **ferme. L'annexe 7 des *Tarifs et conditions* doit donc être**
26 **modifiée en conséquence.**

27 **10.2** Veuillez expliquer pourquoi il y a des revenus prévus au titre de
28 service de maintien de réserve arrêtée pour des besoins non
29 fermes.

1 **R10.2 De l'avis du Transporteur, le service de maintien de la réserve**
2 **arrêtée s'applique également au service point à point non**
3 **ferme.**

4 **11. Références :** i) R-3541-2004, HQT-12, document 1, page 15 ;
5 ii) R-3549-2004, HQT-6, document 1, page 45.

6 **Préambule :**

7 i) Tableau A - Volumes de ventes totales et caractéristiques de consommation
8 par catégorie de consommateurs - Année témoin projetée

9 *ii) « Selon la proposition du Distributeur, les facteurs d'utilisation et les taux de*
10 *perdes sont appliqués aux volumes de consommation patrimoniale et*
11 *postpatrimoniale selon la formule de répartition déjà approuvée par la Régie. »*
12

13 *« Les facteurs d'utilisation de 67,9 % pour l'énergie et 32,1 % pour la*
14 *puissance, tel qu'établis par Hydro-Québec Distribution pour l'année témoin*
15 *projetée 2005, sont applicables à la répartition du coût de fourniture de*
16 *l'électricité patrimoniale, qui ne reflète qu'une partie du transit sur le réseau de*
17 *transport. »*

18 **Questions :**

19 **11.1** Veuillez, à la lumière de ce qui est présenté en préambule,
20 expliquer votre réponse à la question 19.2.a) de la Régie par
21 rapport à l'affirmation du Distributeur.

22 **R11.1 La réponse donnée à la question 19.2 a), le Transporteur s'est**
23 **basé sur le facteur d'utilisation déposé par le Distributeur pour**
24 **l'électricité patrimoniale dans sa demande R-3541-2004,**
25 **HQD-12, Document 1, page 21. Il s'avère qu'à la page 15 de la**
26 **même pièce, le facteur d'utilisation pour la consommation**
27 **patrimoniale et post patrimoniale est similaire.**

28 **11.2** Veuillez confirmer que le facteur de 67,9 % pour l'énergie et 32,1 %
29 pour la puissance, tel qu'établi par Hydro-Québec Distribution pour
30 l'année témoin 2005, selon le tableau A Volumes de ventes totales
31 et caractéristiques de consommation par catégorie de
32 consommateurs Année témoin projetée 2005, sont adéquats pour
33 les fins d'une répartition puissance et énergie des coûts.

1 **R11.2** Le Transporteur constate que les facteurs cités en référence
2 ne s'appliquent qu'à la composante fourniture du Distributeur
3 et que par conséquent, d'une part, ils ne couvrent pas les
4 besoins des clients de point à point et d'autre part, ils n'ont
5 pas été conçus pour répartir des coûts de transport ou de
6 distribution. De plus, le Transporteur comprend que les
7 méthodes de répartition de coût de transport de la charge
8 locale seront revues par le Distributeur dans un éventuel
9 dossier tarifaire, à la demande de la Régie dans sa décision
10 D-2003-93.

11 Par ailleurs, pour les raisons présentées à la réponse à la
12 question 19.2a) de la demande de renseignements numéro 1
13 de la Régie incluant les éléments apportés à la réponse 11.1
14 précédente, le Transporteur maintient que les facteurs de
15 67,9% pour l'énergie et 32,1% pour la puissance ne reflètent
16 pas la situation du Transporteur puisque ces données font
17 référence aux besoins du Distributeur seulement et non à
18 l'ensemble de la charge desservie par le Transporteur.

19 Enfin, la façon dont le Distributeur fait ou fera la répartition de
20 son coût de transport à ses catégories de consommateurs ne
21 constitue pas, de l'avis du Transporteur et conformément à la
22 pratique généralement reconnue à cet égard, un critère qui
23 doit intervenir lorsqu'il s'agit de décider de la méthode de
24 répartition du coût de transport entre la charge locale et le
25 service de point à point.

1 **12. Référence :** R-3541-2004, HQT-12, document 4, page 70.

2 **Préambule :**

3 Annexe 4 - Tableau 53 - Caractéristiques servant à l'établissement du coût de
4 fourniture Année témoin projetée 2005

5 **Questions :**

6 **12.1** Veuillez confirmer que les informations contenues à la colonne (4)
7 *Ventes mensuelles annuelles ajustées et pertes* permettent de
8 calculer, le cas échéant, la part des catégories de consommateurs
9 Domestique, Petite et moyenne puissance et Grande puissance
10 dans la consommation d'énergie annuelle du Distributeur.

11 **R12.1 Le Transporteur ne peut pas confirmer que ces informations**
12 **sont applicables au service d'alimentation de la charge locale.**
13 **Voir également réponse à la question 11.2.**

14 **12.2** Veuillez confirmer que les informations contenues à la colonne (5)
15 *Puissance moyenne 300 heures de pointe (MW)* permettent de
16 calculer la part des catégories de consommateurs Domestique,
17 Petite et moyenne puissance et Grande puissance dans la
18 puissance moyenne totale des 300 heures de pointe du
19 Distributeur.

20 **R12.2 Voir réponse à la question 12.1.**

21 **13. Référence :** HQT-2, document 2, page 9.

22 **Préambule :**

23 Tableau 4

24 **Question :**

25 **13.1** Quelles sont les désignations (réservations) du Distributeur en
26 importation pour chacun des mois de 2005 aux termes des
27 informations disponibles sur le site OASIS Transporteur ?

28 **R13.1 L'annexe 1 en pièce jointe présente l'ensemble des**
29 **désignations du Distributeur sur les interconnexions pour la**
30 **période du 1er janvier au 31 décembre 2005.**

ANNEXE 1
(EN LIASSE)

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
482288 6 juill. 2005 10:35:09 HAE	CONFIRME 6 juill. 2005 10:43:08 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	11 juill. 2005 00:00 HAE 16 juill. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
482833 12 juill. 2005 10:10:14 HAE	CONFIRME 12 juill. 2005 10:15:30 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 juill. 2005 00:00 HAE 1 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
483087 14 juill. 2005 11:31:11 HAE	CONFIRME 14 juill. 2005 11:48:46 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	18 juill. 2005 00:00 HAE 23 juill. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
483088 14 juill. 2005 11:31:58 HAE	CONFIRME 14 juill. 2005 11:48:58 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	25 juill. 2005 00:00 HAE 1 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
487276 23 août 2005 12:00:21 HAE	CONFIRME 23 août 2005 12:12:12 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	25 août 2005 00:00 HAE 26 août 2005 00:00 HAE	40 MW	\$0.00 \$0.00
487952 29 août 2005 14:56:18 HAE	CONFIRME 29 août 2005 15:15:07 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 sept. 2005 00:00 HAE 1 oct. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
488067 30 août 2005 12:31:07 HAE	CONFIRME 30 août 2005 13:03:03 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 sept. 2005 00:00 HAE 2 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488069 30 août 2005 13:17:16 HAE	CONFIRME 30 août 2005 13:25:39 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	31 août 2005 00:00 HAE 2 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488174 31 août 2005 11:14:54 HAE	CONFIRME 31 août 2005 11:28:56 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	2 sept. 2005 00:00 HAE 3 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488175 31 août 2005 11:17:18 HAE	CONFIRME 31 août 2005 11:29:07 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	3 sept. 2005 00:00 HAE 6 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488182 31 août 2005 11:51:20 HAE	CONFIRME 31 août 2005 13:05:44 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	2 sept. 2005 00:00 HAE 3 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488249 1 sept. 2005 11:29:56 HAE	CONFIRME 1 sept. 2005 11:35:17 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	3 sept. 2005 00:00 HAE 6 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488253 1 sept. 2005 12:17:13 HAE	CONFIRME 1 sept. 2005 12:28:17 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	3 sept. 2005 00:00 HAE 4 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488300 2 sept. 2005 10:18:22 HAE	CONFIRME 2 sept. 2005 10:33:56 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	4 sept. 2005 00:00 HAE 6 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488305 2 sept. 2005 10:36:29 HAE	CONFIRME 2 sept. 2005 10:38:24 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	6 sept. 2005 00:00 HAE 8 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488520 6 sept. 2005 11:21:48 HAE	CONFIRME 6 sept. 2005 11:31:08 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	8 sept. 2005 00:00 HAE 9 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488577 7 sept. 2005 11:48:20 HAE	CONFIRME 7 sept. 2005 11:57:01 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	9 sept. 2005 00:00 HAE 10 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488625 8 sept. 2005 13:10:00 HAE	CONFIRME 8 sept. 2005 13:26:18 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 sept. 2005 00:00 HAE 11 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
488658 9 sept. 2005 09:20:47 HAE	CONFIRME 9 sept. 2005 09:24:56 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 sept. 2005 00:00 HAE 12 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488673 9 sept. 2005 11:35:02 HAE	CONFIRME 9 sept. 2005 11:44:15 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	11 sept. 2005 00:00 HAE 12 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488675 9 sept. 2005 11:36:39 HAE	CONFIRME 9 sept. 2005 11:44:21 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	12 sept. 2005 00:00 HAE 14 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488827 12 sept. 2005 09:58:28 HAE	CONFIRME 12 sept. 2005 10:04:05 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	13 sept. 2005 00:00 HAE 14 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488842 12 sept. 2005 11:54:16 HAE	CONFIRME 12 sept. 2005 12:03:58 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 sept. 2005 00:00 HAE 15 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488856 12 sept. 2005 15:16:05 HAE	CONFIRME 12 sept. 2005 16:11:45 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 sept. 2005 00:00 HAE 15 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488923 13 sept. 2005 11:43:03 HAE	CONFIRME 13 sept. 2005 11:56:46 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	15 sept. 2005 00:00 HAE 16 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
488989 14 sept. 2005 09:23:30 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 09:26:22 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	15 sept. 2005 00:00 HAE 16 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
489007 14 sept. 2005 11:48:34 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 11:54:49 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	16 sept. 2005 00:00 HAE 17 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489017 14 sept. 2005 15:22:43 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 15:29:12 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	16 sept. 2005 00:00 HAE 17 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
489078 15 sept. 2005 12:01:34 HAE	CONFIRME 15 sept. 2005 12:10:48 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	17 sept. 2005 00:00 HAE 18 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489079 15 sept. 2005 12:10:58 HAE	CONFIRME 15 sept. 2005 12:16:20 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	17 sept. 2005 00:00 HAE 19 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489147 16 sept. 2005 11:45:42 HAE	CONFIRME 16 sept. 2005 11:57:18 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	18 sept. 2005 00:00 HAE 19 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489160 16 sept. 2005 14:29:58 HAE	CONFIRME 16 sept. 2005 15:15:34 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	19 sept. 2005 00:00 HAE 21 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489279 19 sept. 2005 11:43:07 HAE	CONFIRME 19 sept. 2005 11:51:36 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	21 sept. 2005 00:00 HAE 22 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489351 20 sept. 2005 11:49:44 HAE	CONFIRME 20 sept. 2005 11:53:14 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	22 sept. 2005 00:00 HAE 23 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489439 21 sept. 2005 12:08:24 HAE	CONFIRME 21 sept. 2005 12:14:14 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	23 sept. 2005 00:00 HAE 24 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489450 21 sept. 2005 14:55:42 HAE	CONFIRME 21 sept. 2005 15:01:22 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	24 sept. 2005 00:00 HAE 26 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
489514 22 sept. 2005 12:10:27 HAE	CONFIRME 22 sept. 2005 12:21:40 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	24 sept. 2005 00:00 HAE 25 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489973 29 sept. 2005 13:06:36 HAE	CONFIRME 29 sept. 2005 13:11:11 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 oct. 2005 00:00 HAE 2 oct. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
490139 30 sept. 2005 13:28:35 HAE	CONFIRME 30 sept. 2005 14:01:15 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	3 oct. 2005 00:00 HAE 4 oct. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
490140 30 sept. 2005 13:29:29 HAE	CONFIRME 30 sept. 2005 14:01:23 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	4 oct. 2005 00:00 HAE 5 oct. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
490349 3 oct. 2005 11:57:59 HAE	CONFIRME 3 oct. 2005 12:00:15 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	5 oct. 2005 00:00 HAE 6 oct. 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
490451 4 oct. 2005 11:29:17 HAE	CONFIRME 4 oct. 2005 11:30:21 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	6 oct. 2005 00:00 HAE 7 oct. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
490779 7 oct. 2005 14:17:56 HAE	CONFIRME 7 oct. 2005 14:28:10 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 oct. 2005 00:00 HAE 12 oct. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
491439 12 oct. 2005 11:21:31 HAE	CONFIRME 12 oct. 2005 11:25:47 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 oct. 2005 00:00 HAE 15 oct. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
491528 13 oct. 2005 09:32:03 HAE	CONFIRME 13 oct. 2005 09:54:34 HAE	HQD HQT	NB-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	15 oct. 2005 00:00 HAE 22 oct. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
462481 12 nov. 2004 15:55:17 HNE	CONFIRME 19 nov. 2004 14:07:04 HNE	HQD HQT	NB-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 juill. 2005 00:00 HAE 1 sept. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
462483 12 nov. 2004 15:56:30 HNE	CONFIRME 19 nov. 2004 14:08:10 HNE	HQD HQT	NB-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 sept. 2005 00:00 HAE 1 oct. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
479657 8 juin 2005 14:28:18 HAE	CONFIRME 13 juin 2005 10:31:43 HAE	HQD HQT	NB-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 déc. 2005 00:00 HNE 1 janv. 2006 00:00 HNE	100 MW	\$0.00 \$0.00
480454 14 juin 2005 15:12:01 HAE	CONFIRME 14 juin 2005 15:38:48 HAE	HQD HQT	NB-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 juill. 2005 00:00 HAE 1 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
480473 14 juin 2005 16:25:38 HAE	CONFIRME 14 juin 2005 16:29:24 HAE	HQD HQT	NB-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 juill. 2005 00:00 HAE 1 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488153 31 août 2005 09:55:36 HAE	CONFIRME 31 août 2005 10:04:48 HAE	HQD HQT	NB-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 oct. 2005 00:00 HAE 1 nov. 2005 00:00 HNE	50 MW	\$0.00 \$0.00
418301 31 oct. 2002 13:03:37 HNE	CONFIRME 31 oct. 2002 13:14:49 HNE	HQM HQT	NB-HQT	ANNUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 janv. 2003 00:00 HNE 1 janv. 2011 00:00 HNE	200 MW	\$0.00 \$0.00
482775 11 juill. 2005 15:36:06 HAE	CONFIRME 11 juill. 2005 15:42:00 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	13 juill. 2005 00:00 HAE 14 juill. 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
482874 12 juill. 2005 14:09:22 HAE	CONFIRME 12 juill. 2005 14:17:16 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 juill. 2005 00:00 HAE 15 juill. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
482994 13 juill. 2005 14:24:32 HAE	CONFIRME 13 juill. 2005 14:32:18 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	15 juill. 2005 00:00 HAE 16 juill. 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
483116 14 juill. 2005 14:55:34 HAE	CONFIRME 14 juill. 2005 15:59:36 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	16 juill. 2005 00:00 HAE 17 juill. 2005 00:00 HAE	125 MW	\$0.00 \$0.00
483252 15 juill. 2005 14:41:36 HAE	CONFIRME 15 juill. 2005 15:14:13 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	17 juill. 2005 00:00 HAE 18 juill. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
483361 16 juill. 2005 10:51:49 HAE	CONFIRME 16 juill. 2005 11:05:55 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	18 juill. 2005 00:00 HAE 19 juill. 2005 00:00 HAE	225 MW	\$0.00 \$0.00
483437 17 juill. 2005 10:58:51 HAE	CONFIRME 17 juill. 2005 11:03:38 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	19 juill. 2005 00:00 HAE 20 juill. 2005 00:00 HAE	275 MW	\$0.00 \$0.00
483618 18 juill. 2005 14:10:43 HAE	CONFIRME 18 juill. 2005 14:54:50 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	20 juill. 2005 00:00 HAE 21 juill. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
483712 19 juill. 2005 14:22:14 HAE	CONFIRME 19 juill. 2005 14:30:22 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	21 juill. 2005 00:00 HAE 22 juill. 2005 00:00 HAE	225 MW	\$0.00 \$0.00
483811 20 juill. 2005 14:25:45 HAE	CONFIRME 20 juill. 2005 14:34:13 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	22 juill. 2005 00:00 HAE 23 juill. 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
483888 21 juill. 2005 11:05:49 HAE	CONFIRME 21 juill. 2005 14:21:19 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	23 juill. 2005 00:00 HAE 25 juill. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
483903 21 juill. 2005 14:17:40 HAE	CONFIRME 21 juill. 2005 14:21:25 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	23 juill. 2005 00:00 HAE 24 juill. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
484003 22 juill. 2005 14:09:32 HAE	CONFIRME 22 juill. 2005 14:17:45 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	24 juill. 2005 00:00 HAE 25 juill. 2005 00:00 HAE	225 MW	\$0.00 \$0.00
484175 24 juill. 2005 11:32:19 HAE	CONFIRME 24 juill. 2005 11:45:03 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	26 juill. 2005 00:00 HAE 27 juill. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
484276 25 juill. 2005 14:22:34 HAE	CONFIRME 25 juill. 2005 14:33:06 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	27 juill. 2005 00:00 HAE 28 juill. 2005 00:00 HAE	225 MW	\$0.00 \$0.00
484384 26 juill. 2005 15:15:24 HAE	CONFIRME 26 juill. 2005 15:40:24 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	28 juill. 2005 00:00 HAE 29 juill. 2005 00:00 HAE	125 MW	\$0.00 \$0.00
484480 27 juill. 2005 14:37:18 HAE	CONFIRME 27 juill. 2005 14:50:58 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	29 juill. 2005 00:00 HAE 30 juill. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
484542 28 juill. 2005 08:53:46 HAE	CONFIRME 28 juill. 2005 09:05:31 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	30 juill. 2005 00:00 HAE 1 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
484579 28 juill. 2005 14:05:00 HAE	CONFIRME 28 juill. 2005 14:11:15 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	30 juill. 2005 00:00 HAE 31 juill. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
484665 29 juill. 2005 13:57:55 HAE	CONFIRME 29 juill. 2005 13:59:11 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	31 juill. 2005 00:00 HAE 1 août 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
484737 30 juill. 2005 10:32:41 HAE	CONFIRME 30 juill. 2005 10:37:16 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 août 2005 00:00 HAE 2 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
484945 1 août 2005 14:46:58 HAE	CONFIRME 1 août 2005 15:37:06 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	3 août 2005 00:00 HAE 4 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
485059 2 août 2005 14:03:17 HAE	CONFIRME 2 août 2005 14:25:03 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	4 août 2005 00:00 HAE 5 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
485185 3 août 2005 14:20:55 HAE	CONFIRME 3 août 2005 14:35:41 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	5 août 2005 00:00 HAE 6 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
485326 4 août 2005 14:21:17 HAE	CONFIRME 4 août 2005 14:46:21 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	6 août 2005 00:00 HAE 7 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
485465 5 août 2005 14:10:14 HAE	CONFIRME 5 août 2005 14:19:02 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	7 août 2005 00:00 HAE 8 août 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
485521 6 août 2005 11:29:18 HAE	CONFIRME 6 août 2005 11:40:00 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	8 août 2005 00:00 HAE 9 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
485566 7 août 2005 11:04:10 HAE	CONFIRME 7 août 2005 11:10:14 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	9 août 2005 00:00 HAE 10 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
485652 8 août 2005 14:27:20 HAE	CONFIRME 8 août 2005 14:52:16 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 août 2005 00:00 HAE 11 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
485944 10 août 2005 14:00:11 HAE	CONFIRME 10 août 2005 14:03:50 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	12 août 2005 00:00 HAE 13 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
486025 11 août 2005 14:00:37 HAE	CONFIRME 11 août 2005 14:06:39 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	13 août 2005 00:00 HAE 14 août 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
486122 12 août 2005 14:36:43 HAE	CONFIRME 12 août 2005 14:40:33 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	15 août 2005 00:00 HAE 17 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
486474 15 août 2005 14:07:29 HAE	CONFIRME 15 août 2005 14:10:40 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	17 août 2005 00:00 HAE 18 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
486581 16 août 2005 15:10:34 HAE	CONFIRME 16 août 2005 15:17:53 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	18 août 2005 00:00 HAE 19 août 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
486682 17 août 2005 14:20:47 HAE	CONFIRME 17 août 2005 14:35:04 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	19 août 2005 00:00 HAE 20 août 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
486796 18 août 2005 13:31:26 HAE	CONFIRME 18 août 2005 13:47:34 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	20 août 2005 00:00 HAE 22 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
486799 18 août 2005 14:40:31 HAE	CONFIRME 18 août 2005 14:49:26 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	20 août 2005 00:00 HAE 21 août 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
486888 19 août 2005 14:10:13 HAE	CONFIRME 19 août 2005 14:14:12 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	21 août 2005 00:00 HAE 22 août 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
486941 20 août 2005 11:41:46 HAE	CONFIRME 20 août 2005 11:48:32 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	22 août 2005 00:00 HAE 23 août 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
487008 21 août 2005 11:15:43 HAE	CONFIRME 21 août 2005 11:21:06 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	23 août 2005 00:00 HAE 24 août 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
487141 22 août 2005 14:29:20 HAE	CONFIRME 22 août 2005 14:37:20 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	24 août 2005 00:00 HAE 25 août 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
487295 23 août 2005 14:41:19 HAE	CONFIRME 23 août 2005 14:47:24 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	25 août 2005 00:00 HAE 26 août 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
487446 24 août 2005 15:04:25 HAE	CONFIRME 24 août 2005 15:08:05 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	26 août 2005 00:00 HAE 27 août 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
487557 25 août 2005 15:04:13 HAE	CONFIRME 25 août 2005 15:13:47 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	27 août 2005 00:00 HAE 28 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
487680 26 août 2005 14:28:20 HAE	CONFIRME 26 août 2005 14:32:19 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	28 août 2005 00:00 HAE 29 août 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
487756 27 août 2005 10:17:01 HAE	CONFIRME 27 août 2005 10:19:58 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	29 août 2005 00:00 HAE 30 août 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
487832 28 août 2005 10:42:00 HAE	CONFIRME 28 août 2005 10:43:02 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	30 août 2005 00:00 HAE 31 août 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
487951 29 août 2005 14:43:28 HAE	CONFIRME 29 août 2005 14:48:59 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	31 août 2005 00:00 HAE 1 sept. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
488076 30 août 2005 14:26:40 HAE	CONFIRME 30 août 2005 14:36:02 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 sept. 2005 00:00 HAE 2 sept. 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
488191 31 août 2005 14:25:17 HAE	CONFIRME 31 août 2005 15:22:43 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	2 sept. 2005 00:00 HAE 3 sept. 2005 00:00 HAE	350 MW	\$0.00 \$0.00
488528 6 sept. 2005 14:36:21 HAE	CONFIRME 6 sept. 2005 16:03:23 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	8 sept. 2005 00:00 HAE 9 sept. 2005 00:00 HAE	490 MW	\$0.00 \$0.00
488582 7 sept. 2005 14:31:38 HAE	CONFIRME 7 sept. 2005 14:36:11 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	9 sept. 2005 00:00 HAE 10 sept. 2005 00:00 HAE	350 MW	\$0.00 \$0.00
488628 8 sept. 2005 15:54:00 HAE	CONFIRME 8 sept. 2005 16:01:30 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 sept. 2005 00:00 HAE 11 sept. 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
488629 8 sept. 2005 15:57:17 HAE	CONFIRME 8 sept. 2005 16:01:35 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 sept. 2005 00:00 HAE 11 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488689 9 sept. 2005 14:27:31 HAE	CONFIRME 9 sept. 2005 14:37:38 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	11 sept. 2005 00:00 HAE 12 sept. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
488712 10 sept. 2005 09:48:44 HAE	CONFIRME 10 sept. 2005 10:07:41 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	12 sept. 2005 00:00 HAE 13 sept. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
488758 11 sept. 2005 09:33:23 HAE	CONFIRME 11 sept. 2005 09:54:11 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	13 sept. 2005 00:00 HAE 14 sept. 2005 00:00 HAE	450 MW	\$0.00 \$0.00
488858 12 sept. 2005 15:26:13 HAE	CONFIRME 12 sept. 2005 16:11:33 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 sept. 2005 00:00 HAE 15 sept. 2005 00:00 HAE	350 MW	\$0.00 \$0.00
488947 13 sept. 2005 14:49:04 HAE	CONFIRME 13 sept. 2005 14:54:01 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	15 sept. 2005 00:00 HAE 16 sept. 2005 00:00 HAE	500 MW	\$0.00 \$0.00
489019 14 sept. 2005 15:34:31 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 15:37:42 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	16 sept. 2005 00:00 HAE 17 sept. 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
489088 15 sept. 2005 15:38:28 HAE	CONFIRME 15 sept. 2005 15:41:53 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	17 sept. 2005 00:00 HAE 19 sept. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
489193 17 sept. 2005 10:59:42 HAE	CONFIRME 17 sept. 2005 11:01:05 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	19 sept. 2005 00:00 HAE 20 sept. 2005 00:00 HAE	150 MW	\$0.00 \$0.00
489243 18 sept. 2005 11:10:38 HAE	CONFIRME 18 sept. 2005 11:18:42 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	20 sept. 2005 00:00 HAE 21 sept. 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
489289 19 sept. 2005 15:17:10 HAE	CONFIRME 19 sept. 2005 15:26:41 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	21 sept. 2005 00:00 HAE 22 sept. 2005 00:00 HAE	300 MW	\$0.00 \$0.00
489385 20 sept. 2005 14:34:59 HAE	CONFIRME 20 sept. 2005 14:46:51 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	22 sept. 2005 00:00 HAE 23 sept. 2005 00:00 HAE	450 MW	\$0.00 \$0.00
489451 21 sept. 2005 14:59:07 HAE	CONFIRME 21 sept. 2005 15:01:32 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	23 sept. 2005 00:00 HAE 24 sept. 2005 00:00 HAE	550 MW	\$0.00 \$0.00
489661 24 sept. 2005 10:53:21 HAE	CONFIRME 24 sept. 2005 11:12:08 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	26 sept. 2005 00:00 HAE 27 sept. 2005 00:00 HAE	450 MW	\$0.00 \$0.00
489682 25 sept. 2005 11:16:56 HAE	CONFIRME 25 sept. 2005 11:31:34 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	27 sept. 2005 00:00 HAE 28 sept. 2005 00:00 HAE	450 MW	\$0.00 \$0.00
489739 26 sept. 2005 14:33:31 HAE	CONFIRME 26 sept. 2005 14:36:37 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	28 sept. 2005 00:00 HAE 29 sept. 2005 00:00 HAE	350 MW	\$0.00 \$0.00
489820 27 sept. 2005 14:31:15 HAE	CONFIRME 27 sept. 2005 14:41:34 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	29 sept. 2005 00:00 HAE 30 sept. 2005 00:00 HAE	550 MW	\$0.00 \$0.00
489905 28 sept. 2005 14:51:37 HAE	CONFIRME 28 sept. 2005 15:27:45 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	30 sept. 2005 00:00 HAE 1 oct. 2005 00:00 HAE	500 MW	\$0.00 \$0.00
490152 30 sept. 2005 15:13:52 HAE	CONFIRME 30 sept. 2005 15:19:06 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	2 oct. 2005 00:00 HAE 3 oct. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
490201 1 oct. 2005 10:43:47 HAE	CONFIRME 1 oct. 2005 10:59:57 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	3 oct. 2005 00:00 HAE 4 oct. 2005 00:00 HAE	650 MW	\$0.00 \$0.00
490238 2 oct. 2005 11:02:27 HAE	CONFIRME 2 oct. 2005 11:11:00 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	4 oct. 2005 00:00 HAE 5 oct. 2005 00:00 HAE	350 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
490364 3 oct. 2005 15:05:17 HAE	CONFIRME 3 oct. 2005 15:07:00 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	5 oct. 2005 00:00 HAE 6 oct. 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
490475 4 oct. 2005 14:30:48 HAE	CONFIRME 4 oct. 2005 14:34:45 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	6 oct. 2005 00:00 HAE 7 oct. 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
490579 5 oct. 2005 14:23:38 HAE	CONFIRME 5 oct. 2005 14:29:40 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	7 oct. 2005 00:00 HAE 8 oct. 2005 00:00 HAE	400 MW	\$0.00 \$0.00
490685 6 oct. 2005 14:18:47 HAE	CONFIRME 6 oct. 2005 14:55:53 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	8 oct. 2005 00:00 HAE 9 oct. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
490790 7 oct. 2005 14:50:08 HAE	CONFIRME 7 oct. 2005 14:53:46 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	9 oct. 2005 00:00 HAE 10 oct. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
490887 8 oct. 2005 12:24:31 HAE	CONFIRME 8 oct. 2005 12:28:32 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	10 oct. 2005 00:00 HAE 11 oct. 2005 00:00 HAE	350 MW	\$0.00 \$0.00
491100 9 oct. 2005 12:09:39 HAE	CONFIRME 9 oct. 2005 12:13:46 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	11 oct. 2005 00:00 HAE 12 oct. 2005 00:00 HAE	250 MW	\$0.00 \$0.00
491243 10 oct. 2005 11:57:25 HAE	CONFIRME 10 oct. 2005 12:26:06 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	12 oct. 2005 00:00 HAE 13 oct. 2005 00:00 HAE	200 MW	\$0.00 \$0.00
491361 11 oct. 2005 15:19:45 HAE	CONFIRME 11 oct. 2005 15:25:40 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	13 oct. 2005 00:00 HAE 14 oct. 2005 00:00 HAE	550 MW	\$0.00 \$0.00
491475 12 oct. 2005 15:22:41 HAE	CONFIRME 12 oct. 2005 15:39:46 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	14 oct. 2005 00:00 HAE 15 oct. 2005 00:00 HAE	450 MW	\$0.00 \$0.00
462487 12 nov. 2004 15:59:31 HNE	CONFIRME 19 nov. 2004 14:09:59 HNE	HQD HQT	MASS-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 juin 2005 00:00 HAE 1 sept. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
462489 12 nov. 2004 16:00:25 HNE	CONFIRME 19 nov. 2004 14:10:29 HNE	HQD HQT	MASS-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 sept. 2005 00:00 HAE 1 oct. 2005 00:00 HAE	100 MW	\$0.00 \$0.00
479668 8 juin 2005 14:41:18 HAE	CONFIRME 13 juin 2005 10:16:57 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 déc. 2005 00:00 HNE 1 janv. 2006 00:00 HNE	200 MW	\$0.00 \$0.00
488938 13 sept. 2005 14:44:28 HAE	CONFIRME 13 sept. 2005 15:12:10 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 oct. 2005 00:00 HAE 1 nov. 2005 00:00 HNE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488940 13 sept. 2005 14:45:54 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 14:05:01 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 nov. 2005 00:00 HNE 1 déc. 2005 00:00 HNE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488942 13 sept. 2005 14:46:28 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 14:20:31 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 déc. 2005 00:00 HNE 1 janv. 2006 00:00 HNE	100 MW	\$0.00 \$0.00
449731 3 juin 2004 10:16:16 HAE	CONFIRME 3 juin 2004 10:19:11 HAE	HQD HQT	MASS-HQT	ANNUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 janv. 2005 00:00 HNE 1 janv. 2006 00:00 HNE	250 MW	\$0.00 \$0.00
487553 25 août 2005 14:35:01 HAE	CONFIRME 25 août 2005 15:12:58 HAE	HQD HQT	LAW-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	27 août 2005 00:00 HAE 29 août 2005 00:00 HAE	180 MW	\$0.00 \$0.00

No de la demande (Dépôt de la demande)	État (Dernière mise à jour)	Client Vendeur	Chemin	Produit Type de demande	Début du service Fin du service	Capacité (MW)	Prix d'achat Prix de vente
488157 31 août 2005 10:31:08 HAE	CONFIRME 31 août 2005 11:27:30 HAE	HQD HQT	LAW-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 sept. 2005 00:00 HAE 2 sept. 2005 00:00 HAE	36 MW	\$0.00 \$0.00
488238 1 sept. 2005 10:45:22 HAE	CONFIRME 1 sept. 2005 10:46:31 HAE	HQD HQT	LAW-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	2 sept. 2005 00:00 HAE 3 sept. 2005 00:00 HAE	36 MW	\$0.00 \$0.00
488331 2 sept. 2005 13:43:15 HAE	CONFIRME 2 sept. 2005 13:55:09 HAE	HQD HQT	LAW-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	5 sept. 2005 00:00 HAE 7 sept. 2005 00:00 HAE	37 MW	\$0.00 \$0.00
490668 6 oct. 2005 11:54:59 HAE	CONFIRME 6 oct. 2005 12:02:17 HAE	HQD HQT	LAW-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	8 oct. 2005 00:00 HAE 10 oct. 2005 00:00 HAE	120 MW	\$0.00 \$0.00
484383 26 juill. 2005 15:09:05 HAE	CONFIRME 26 juill. 2005 15:40:32 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	28 juill. 2005 00:00 HAE 29 juill. 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
484475 27 juill. 2005 13:54:16 HAE	CONFIRME 27 juill. 2005 13:59:29 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	30 juill. 2005 00:00 HAE 1 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
487288 23 août 2005 14:02:00 HAE	CONFIRME 23 août 2005 14:03:03 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	25 août 2005 00:00 HAE 26 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
487439 24 août 2005 14:10:22 HAE	CONFIRME 24 août 2005 14:45:05 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	26 août 2005 00:00 HAE 27 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
487552 25 août 2005 14:34:38 HAE	CONFIRME 25 août 2005 15:13:58 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	QUOTIDIE GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	27 août 2005 00:00 HAE 29 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
479666 8 juin 2005 14:39:13 HAE	CONFIRME 13 juin 2005 10:25:02 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 oct. 2005 00:00 HAE 1 déc. 2005 00:00 HNE	92 MW	\$0.00 \$0.00
479667 8 juin 2005 14:40:49 HAE	CONFIRME 13 juin 2005 10:31:06 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 déc. 2005 00:00 HNE 1 janv. 2006 00:00 HNE	50 MW	\$0.00 \$0.00
480937 21 juin 2005 11:21:38 HAE	CONFIRME 21 juin 2005 11:30:53 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 juill. 2005 00:00 HAE 1 août 2005 00:00 HAE	50 MW	\$0.00 \$0.00
488951 13 sept. 2005 14:52:01 HAE	CONFIRME 14 sept. 2005 14:08:54 HAE	HQD HQT	MATI-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 déc. 2005 00:00 HNE 1 avr. 2006 00:00 HNE	50 MW	\$0.00 \$0.00
420455 5 févr. 2003 10:32:03 HNE	CONFIRME 7 févr. 2003 15:31:55 HNE	HQD HQT	OTTO-HQT	MENSUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 févr. 2003 00:00 HNE 1 janv. 2010 00:00 HNE	78 MW	\$0.00 \$0.00
463944 3 déc. 2004 10:08:55 HNE	CONFIRME 8 déc. 2004 09:48:55 HNE	HQM HQT	Q4C-HQT	ANNUEL GARANTI COMPLET QC_RD ORIGINAL	1 janv. 2005 00:00 HNE 1 janv. 2024 00:00 HNE	90 MW	\$0.00 \$0.00