

**RÉPONSES À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENT NO 2
DU RNCREQ**

DOCUMENT 1 : RÉPONSES INADÉQUATES
SECTION 1 - DEMANDES PRIORITAIRES

3) Q22.1 *Veillez préciser l'estimation utilisée par Hydro-Québec de la probabilité de répétition d'un verglas majeur ?*

R22.1 Les données actuellement disponibles permettent d'identifier des régions plus sensibles au verglas. De manière générale, les scientifiques et météorologues constatent actuellement une tendance à l'accroissement des phénomènes climatiques extrêmes.

Hydro-Québec n'a pas répondu à la question posée. Une telle réponse pourrait être un chiffre (ex. 1 fois chaque 100 ans, chaque 1,000 ans, etc.), une plage (*range*), un ordre de grandeur, ou une affirmation qu'Hydro-Québec est incapable de quantifier cette probabilité.

Q22.1a) **Veillez répondre à la question Q22.1 telle que posée et fournir les informations requises.**

R22.1a) **Il existe un consensus parmi tous les observateurs et experts en climatologie, à savoir que la tempête de verglas de janvier 1998 a été exceptionnelle tant par son étendue, son intensité que sa durée. La période de retour d'une telle tempête est estimée à plusieurs centaines d'années.**

5) Q68. *Contexte : “ Finalement, lors de ses causes tarifaires, Hydro-Québec présentera à la Régie un relevé des transactions pertinentes. ” (HQT-1, doc. 1, page 13)*

Q68.1 Veillez indiquer où dans la preuve en chef d'Hydro-Québec un tel relevé se trouve. S'il n'a pas été inclus, veuillez nous le fournir?

R68.1 Hydro-Québec déposera un relevé des transactions pertinentes à la demande de la Régie à des fins administratives.

HQ refuse de fournir ce relevé dans le cadre de la présente cause, après avoir indiqué préalablement qu'elle le présentera lors de ses causes tarifaire.

Q68.1a) Veuillez déposer le relevé des transactions pertinentes mentionné à la pièce HQT-1, doc. 1, page 13 tel que demandé et fournir les informations requises.

R68.1a) Voir notre réponse à la question 4.2 de la Régie de l'énergie.

6) Q99.1 *De quelle façon TransÉnergie s'assure-t-elle que les transactions effectuées avec des rabais n'auraient pas pu s'effectuer autrement ?*

R99.1 Voir réponse aux questions 69 de la Régie de l'Énergie et 42.1 du présent intervenant.

Régie R69.1 : ... En ce qui concernent les autres transactions n'ayant pas fait l'objet de réservations annuelles, ce sont les conditions ponctuelles de marché qui détermineront si le tarif mensuel peut ou non devenir un obstacle pouvant empêcher la réalisation d'une transaction donnée. ... Dans certaines conditions de marché, le tarif mensuel proposé permettra de réaliser une telle transaction, alors que dans d'autres conditions il ne le permettra pas. Dans cette dernière éventualité, les Tarifs et Conditions permettent au transporteur d'offrir des rabais.

Régie R69.2 : Pour la raison expliquée à la réponse 69.1 précédente, lorsque l'écart de prix entre deux marchés voisins n'est pas suffisamment élevé, le tarif de court terme chargé par TransÉnergie peut être un réel obstacle à la réalisation de transactions données. Dans les périodes de prix élevés sur les marchés voisins, il n'est pas nécessaire d'offrir de tels rabais et les prix maxima prévus aux Tarifs et Conditions s'appliquent.

R42.1 : ... Les prix court terme de l'énergie varient constamment et le transporteur réagit par ses rabais au mieux de sa connaissance et selon son

expérience des marchés et de leur réaction aux rabais offerts. Ces derniers ne sont donc pas établis en fonction d'une formule préconçue. Ils sont établis commercialement en fonction des réactions des clients du transport. (nous soulignons)

Ces réponses ne décrivent aucune démarche selon laquelle TransÉnergie aurait pu s'assurer que les transactions effectuées avec des rabais n'auraient pas pu s'effectuer autrement. Notons que les données requises en vertu de la question Q100.4 ci-dessous permettraient de faire cette vérification de façon indépendante, mais ici nous cherchons à savoir de quelle manière TransÉnergie procède à ladite vérification.

Q99.1a) Veuillez répondre à la question Q99.1.

R99.1a) Les rabais sont établis pour une période donnée à partir des prix futurs de l'énergie prévus sur les différents marchés. Comme ces prix sont en constante évolution (en fonction des heures du jour ou de la nuit, des saisons, des périodes d'entretien des équipements, des pannes, etc.), une comparaison ex post des rabais offerts par rapport aux données réelles n'est pas effectuée par le transporteur.

11) Q101.*Comment, dans ses prises de décision concernant les rabais, TransÉnergie tient-elle compte du fait que, les réserves d'eau n'étant pas illimitées, s'abstenir de vendre un kWh à un moment où les prix de marché ne sont pas forts pourrait permettre la vente d'un kWh additionnel à un moment ultérieur ?*

Aucune réponse n'a été fournie.

Q101a) Veuillez répondre à la question 101 telle que posée et fournir les informations requises.

R101a) TransÉnergie ne tient pas compte de l'état des réservoirs d'Hydro-Québec dans ses prises de décisions concernant les rabais. La gestion des réservoirs relève du Groupe Production.

**DOCUMENT 1 : RÉPONSES INADÉQUATES
SECTION 2 - DEMANDES ADDITIONNELLES**

- 1) Q6.4.1 *Veillez déposer la version du document qui était en vigueur le 15 août 2000, ainsi que le document révisé ?*

R6.4.1 Voir la pièce HQT-2, document 5.

HQ a refusé de déposer le document qui a été en vigueur le 15 août 2000.

- Q6.4.1a) *Veillez déposer l'Énoncé de politique et normes de conduite qui a été en vigueur le 15 août 2000, tel que posé et fournir les informations requises.*

R6.4.1a) Le document Séparation fonctionnelle des activités de transport des activités de production et de vente de gros, édité en mai 1997, est déposé comme pièce HQT-13, document 14.1.1.

- 2) Q28.1.1 *Veillez fournir des documents (ex. résolutions du C.A. d'Hydro-Québec, demandes d'autorisation auprès du Conseil des ministres) pour justifier la réponse ?*

R28.1.1 Voir les pièces HQT-13, documents 1.1, 1.3 et 1.4 et HQT-2, document 2.2.1.

HQT-13, doc.1.1, 1.3 et 1.4 n'existent pas.

- Q28.1.1a) *Veillez déposer les pièces manquantes telles que précisées ou corriger la réponse.*

R28.1.1a) En consultant la liste des pièces du 5 octobre 2000 à la section HQT-13, on peut facilement observer que les documents 18.1, 18.3 et 18.4 présentent les décrets, résolutions et certificats d'autorisations que vous recherchez alors que l'on peut constater, comme vous l'avez fait, que les documents

1.1, 1.3 et 1.4 étaient effectivement inexistants.

- 4) Q52.1** *Does the FERC have jurisdiction to require native load to be served under the Pro Forma tariff ?*

R52.1 *La réponse à cette question provient du Dr. Ren Orans :*

No. FERC has no jurisdiction over the native load transmission tariffs, nor any other transmission tariffs, in use in Québec. However, to gain access to US wholesale electricity markets, FERC requires market participants, be they Canadian or American, to offer comparable access. Demonstrating comparable access requires that Hydro Québec use FERC's Pro Forma tariff as a basis for its transmission tariff and rates.

- Q52.2** *If not, what is the significance of the affirmation that FERC does not require native load to be served under the Pro Forma tariff?*

R52.2 *La réponse à cette question provient du Dr. Ren Orans :*

The significance of the fact that native load does not have to be served under the Pro Forma tariff is that Hydro-Québec does not have to use the wholesale Network service tariff in order to serve its retail domestic loads that are currently served under bundled service rates.

Le Dr Orans semble avoir mal compris la question, qui concernait la juridiction de la FERC sur la charge locale *aux États-Unis* et non au Québec. Étant donné que le passage cité faisait référence à la charge locale américaine, c'est l'interprétation normale.

- Q52.1 (reformulation)** **Please answer questions 51.1 and 51.2, which refer to FERC's jurisdiction to require native load in the U.S. to be served under the pro forma tariff ?**

R52.1 **La réponse à cette question provient du Dr Ren Orans :**

FERC does not require that native load of FERC jurisdictional utilities in the United States be served under the pro forma tariff. FERC's jurisdiction is limited to wholesale and interstate trade, and does not extend to retail bundled service tariffs used to serve native load.

R52.2 La réponse à cette question provient du Dr Ren Orans :

The significance of the fact that FERC does not require that native retail load be served under the Pro Forma tariff is that Hydro-Québec can offer comparable access without using its wholesale Network service tariff to serve its retail domestic loads.

5) Q62.1 *However, is it not so that is has nevertheless accepted to allocate costs between exports and domestic service (rather than applying a single postage stamp toll to both), and that it has also accepted the use of zonal rates for domestic service and point-to-point rates for export service?*

R62.1 *Yes. But allow me to elaborate as follows.*

The cost allocation method between exports and domestic service is essentially the same, namely the volume-distance methodology referred to in response to Question 14. The results of this cost allocation in terms of tolls is different for domestic than for export service, because each export point is treated as a "zone" whereas tolls for each domestic toll zone are calculated as an average based on the distance from the receipt point to the load centre of the domestic zone. This matter is also dealt with in response to Question 14.

Nous ne comprenons pas à quelle " Question 14 " la réponse fait référence.

Q62.1a) Please clarify the reference to “ the response to Question 14 ” ?

R62.1a) Il s’agit de la question 14 d’Option consommateurs (voir la pièce HQT-13, Document 12, pages 19 à 22).

10) Q104.2 *Veillez fournir une ventilation détaillée de ce montant, indiquant notamment (pour l’année historique, l’année de base et l’année témoin) les montants alloués à :*

- *le bureau du pdg*
- *les relations publiques (interne et externe)*
- *la publicité d’Hydro-Québec au Québec*
- *la publicité d’Hydro-Québec hors Québec*
- *les commandites et subventions (culturelles et autres)*
- *le contentieux, indiquant notamment les montants prévus pour la présente cause tarifaire ainsi que pour les causes R-3398-98 et R-3405-98*
- *les bonis*
- *à la responsabilité général (Comprehensive General Liability)*
- *l’assurance responsabilité de dommages environnementaux (“Environmental Impairment Liability Insurance”) ou l’équivalent*
- *des assurances responsabilités pour les officiers et les directeurs ou leurs équivalents*
- *assurance tout risque, ou l’équivalent*

R104.2 *Les frais corporatifs imputés correspondent principalement aux coûts engagés par les unités corporatives qui ne font pas l’objet d’une facturation interne. Ces frais sont établis au coût complet et répartis aux unités d’affaires selon les bases d’imputation décrites à la page 10 de la pièce HQT-5, Document 2.*

Les informations sur ces coûts selon le découpage que vous avez proposé ne sont pas disponibles actuellement.

Il n’est pas crédible qu’Hydro-Québec ne peut pas déterminer les montants alloués aux activités mentionnées.

Q104.2a) Veuillez fournir les montants recherchés dans la question Q104.2 . Dans le cas où, pour un ou plusieurs catégories, Hydro-Québec se trouve dans l'impossibilité de répondre, veuillez fournir une explication détaillée des raisons pour cette incapacité, en fournissant les montants pour le découpage le plus semblable pour lequel Hydro-Québec est capable de répondre.

R104.2a) Ventilation des frais corporatifs:

Note : Les données budgétaires de l'an 2001 n'étant pas disponibles au moment de la préparation de la présente demande tarifaire, les montants de 2000 ont été intégralement reconduits à 2001.

Bureau du PDG :

Réel 1999 = 0,2 M\$ Budget 2000 = 0,2 M\$

Relations publiques (interne et externe) :

Réel 1999 = 1,33 M\$ Budget 2000 = 1,60 M\$

Publicité d'Hydro-Québec au Québec :

Réel 1999 = 0,24 M\$ Budget 2000 = 0,41 M\$

Note: Il s'agit ici de la quote-part attribuée à TransÉnergie de la publicité d'Hydro-Québec non identifiable à une unité d'affaires particulière (publicité de type corporative). Dans les cas où les campagnes publicitaires portent sur un aspect précis des activités d'Hydro-Québec attribuable à une unité, ces frais leur sont facturés directement et ne sont pas imputés via les frais corporatifs.

Publicité d'Hydro-Québec hors du Québec

Réel 1999 = 0 \$ Budget 2000 = 0 \$

Commandites et subventions (culturelles et autres)

Réel 1999 = 1,49 M\$ Budget 2000 = 1,22 M\$

Contentieux - Présente cause tarifaire et causes R-3398-98 et R-3405-98

Réel 1999 = 0 \$ Budget 2000 = 0 \$

Note : Ces frais sont facturés (charges partagées) aux unités. Par conséquent, ils ne font pas partie des frais corporatifs.

Les frais de contentieux sont une composante mineure de l'ensemble des frais relatifs aux affaires réglementaires et tarifaires (dont la redevance payable à la Régie de l'énergie fait partie) qui sont pour leur part imputés au transporteur et au distributeur sur la base de l'effort relatif consenti pour chacune de ces activités tout en tenant compte du fait que certains travaux réalisés dans le cadre d'une demande tarifaire particulière ou de représentations à la Régie, par exemple en transport, serviront aussi à d'autres demandes tarifaires futures, par exemple en distribution.

Bonis

Réel 1999 = n/d Budget 2000 = 0,35 M\$

Note : Cette donnée est estimative puisqu'il est impossible, au prix d'un effort raisonnable, de déterminer la portion des bonis qui fait partie des produits facturables par rapport à celle qui se déverse aux unités à même les frais corporatifs. Afin d'en faire le départage, nous avons donc établi un prorata à partir des charges facturées des unités corporatives d'où proviennent ces bonis par rapport aux charges totales de ces mêmes unités.

Responsabilité générale (Comprehensive General Liability)

Réel 1999 = 0 \$ Budget 2000 = 0 \$

Note: Fait l'objet d'une entente client/fournisseur (facturation interne)

Assurance responsabilité de dommages environnementaux, ou l'équivalent

Réel 1999 = s/o Budget 2000 = s/o

Assurances responsabilité pour les officiers et les directeurs ou leurs équivalents

Réel 1999 = s/o Budget 2000 = s/o

Assurances tout risque, ou l'équivalent

Réel 1999 = 0 \$ Budget 2000 = 0 \$

Note: Fait l'objet d'une entente client/fournisseur (facturation interne)

11) Question 115. Contexte : “ Les immobilisations sont amorties selon la méthode à intérêts composés, au taux de 3%, à l'exception du matériel de construction, d'exploitation et de recherche, qui est amorti selon la

méthode linéaire. Cette méthode d'amortissement à charge croissante est conforme aux principes comptables généralement reconnus au Canada et est utilisée par Hydro-Québec depuis 1962. ” (HQT-5, doc. 1, p. 3)

“ [Hydro-Québec] entend également, sur la même période [1998-2002], actualiser de manière progressive certaines pratiques comptables, particulièrement en ce qui a trait à l'amortissement de ses actifs. Elle utilisera la méthode d'amortissement linéaire de ses actifs, basée sur l'évaluation de la période de vie utile de ses installations. Une telle pratique est courante au sein de l'industrie. ” (Plan stratégique 1998-2002, page 40)

Q115.1 *Pourquoi Hydro-Québec voulait-elle remplacer la méthode à intérêts composés par la méthode linéaire ?*

R115.1 Les frais corporatifs imputés correspondent principalement aux coûts engagés par les unités corporatives qui ne font pas l'objet d'une facturation interne. Ces frais sont établis au coût complet et répartis aux unités d'affaires selon les bases d'imputation décrites à la page 10 de la pièce HQT-5, Document 2.

Les informations sur ces coûts selon le découpage que vous avez proposé ne sont pas disponibles actuellement.

La réponse fournie est celle de la question 104.2, et n'a rien à voir avec la question 115.1. Il semble être une erreur cléricale.

Q115.1a) Veuillez fournir la réponse à la question 115.1 telle que posée et fournir les informations requises.

R115.1a) **La majorité des entreprises canadiennes d'électricité utilisent la méthode d'amortissement linéaire. Hydro-Québec utilise depuis 1962 la méthode à intérêts composés, au taux de 3%, pour l'ensemble de ses actifs à l'exception du matériel de construction, d'exploitation et de recherche.**

Lors de la publication de son plan stratégique 1998 - 2002, Hydro-Québec avait l'intention d'actualiser de manière progressive certaines de

ses pratiques comptables, dont celle qui a trait à l'amortissement des actifs.

Cette démarche d'actualisation en matière de pratiques comptables a été reportée.

**DOCUMENT 2 : QUESTIONS SUPPLÉMENTAIRES
SECTION 1 - DEMANDES PRIORITAIRES**

17) Q57.1 (Régie) Veuillez fournir, pour chacune des années 1997 à 2001, le tableau ci-dessous complété par des données réelles ou projetées, pour chacun des services point à point, à savoir:

-Le service point à point long terme

-Le service point à point de court terme ferme

-Le service point à point de court terme non ferme.

R57.1 Les pièces HQT-10, documents 1.2 et 1.3 présentent les données réelles pour les années 1997 à 2000.

...

Dans la réponse fournie à la question 57.1 de la Régie, Hydro-Québec a négligé de fournir des informations demandées concernant la quantité de ventes point à point court terme chaque mois sans rabais.

Q131. Veuillez compléter les tableaux fournis (HQT-10, docs. 1.2 et 1.3) en ajoutant pour chaque tableau une colonne indiquant la capacité réservée sans rabais.

Justification : Notre preuve traitera en détail la politique de rabais proposée par Hydro-Québec. Pour les fins de la préparation de notre preuve, il est essentiel d'avoir un portrait très précis de la façon dont Hydro-Québec a géré ses rabais jusqu'ici. Cette question complète notre question supplémentaire 42.1a, ci-dessus, en demandant cette information très utile demandée par la Régie concernant les ventes sans rabais.

R131. Les tableaux suivants présentent, pour chacun présenté à la pièce HQT-10, Document 1.3, une colonne supplémentaire indiquant la capacité réservée sans rabais. Comme l'indiquent ces tableaux et tel qu'il était mentionné à ladite pièce, une seule vente à court terme a été réalisée sans rabais depuis 1997. Il s'agit d'une réservation mensuelle de 50 MW effectuée par MacLaren le 1er juin 2000.

Question 17 (doc2, s1) du RNCREQ

Service point à point de long terme

Transactions mensuelles agrégées*

	1997					
	Capacité réservée (MW)		Revenus (M\$)	Selon tarif (M\$)	Rabais	
	Sans rabais	Avec rabais			(M\$)	(%)
Janvier	-	-	-	-	-	-
Février	-	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-	-
Avril	-	-	-	-	-	-
Mai	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Juin	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Juillet	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Août	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Septembre	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Octobre	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Novembre	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Décembre	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Total	-	2 705	128,2	128,2	-	0%

	1999					
	Capacité réservée (MW)		Revenus (M\$)	Selon tarif (M\$)	Rabais	
	Sans rabais	Avec rabais			(M\$)	(%)
Janvier	-	2 905	17,2	17,2	-	0%
Février	-	2 905	17,2	17,2	-	0%
Mars	-	2 955	17,5	17,5	-	0%
Avril	-	2 965	17,6	17,6	-	0%
Mai	-	2 965	17,6	17,6	-	0%
Juin	-	2 965	17,6	17,6	-	0%
Juillet	-	2 965	17,6	17,6	-	0%
Août	-	2 965	17,6	17,6	-	0%
Septembre	-	2 965	17,6	17,6	-	0%
Octobre	-	2 765	16,4	16,4	-	0%
Novembre	-	2 765	16,4	16,4	-	0%
Décembre	-	2 765	16,4	16,4	-	0%
Total	-	2 904	206,5	206,5	-	0%

	1998					
	Capacité réservée (MW)		Revenus (M\$)	Selon tarif (M\$)	Rabais	
	Sans rabais	Avec rabais			(M\$)	(%)
Janvier	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Février	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Mars	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Avril	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Mai	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Juin	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Juillet	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Août	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Septembre	-	2 705	16,0	16,0	-	0%
Octobre	-	2 905	17,2	17,2	-	0%
Novembre	-	2 905	17,2	17,2	-	0%
Décembre	-	2 905	17,2	17,2	-	0%
Total	-	2 755	195,9	195,9	-	0%

	2000**					
	Capacité réservée (MW)		Revenus (M\$)	Selon tarif (M\$)	Rabais	
	Sans rabais	Avec rabais			(M\$)	(%)
Janvier	-	3 720	22,0	22,0	-	0%
Février	-	3 720	22,0	22,0	-	0%
Mars	-	3 715	22,0	22,0	-	0%
Avril	-	3 705	21,9	21,9	-	0%
Mai	-	3 705	21,9	21,9	-	0%
Juin	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Juillet	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Août	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Septembre	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Octobre	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Novembre	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Décembre	-	4 205	24,9	24,9	-	0%
Total	-	4 000	284,4	284,4	-	0%

* Tous les montants excluent la majoration de 7% pour pertes.

** Les données pour les mois de juillet à décembre 2000 sont des projections faites sur la base des informations du dernier mois disponible (juin 2000).

	Total (1997 - 2000)					
	Capacité réservée (MW)		Revenus (M\$)	Selon tarif (M\$)	Rabais	
	Sans rabais	Avec rabais			(M\$)	(%)
Janvier	-	3 110	55,3	55,3	-	0%
Février	-	3 110	55,3	55,3	-	0%
Mars	-	3 125	55,5	55,5	-	0%
Avril	-	3 125	55,5	55,5	-	0%
Mai	-	3 020	71,6	71,6	-	0%
Juin	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Juillet	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Août	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Septembre	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Octobre	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Novembre	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Décembre	-	3 145	74,5	74,5	-	0%
Total	-	3 126	814,9	814,9	-	0%

Question 17 (doc2, s1) du RNCREQ

Service point à point de court terme

Transactions mensuelles agrégées - 1997*

Ferme	Tarif quotidien						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	-	-	-	0%	
	Juin	-	2 461	0,0	1,0	(0,9)	-96%
	Juillet	-	-	-	-	0%	
	Août	-	-	-	-	0%	
	Septembre	-	-	-	-	0%	
	Octobre	-	3 576	0,1	1,4	(1,3)	-90%
	Novembre	-	500	0,0	0,2	(0,2)	-90%
	Décembre	-	-	-	-	0%	
	Total	-	6 537	0,2	2,6	(2,4)	-92%
	Tarif hebdomadaire						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	-	-	-	0%	
	Juin	-	-	-	-	0%	
	Juillet	-	50	0,0	0,1	(0,1)	-89%
	Août	-	300	0,1	0,6	(0,5)	-89%
	Septembre	-	-	-	-	0%	
	Octobre	-	-	-	-	0%	
	Novembre	-	-	-	-	0%	
	Décembre	-	-	-	-	0%	
	Total	-	350	0,1	0,7	(0,6)	-89%
	Tarif mensuel						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	-	-	-	0%	
	Juin	-	-	-	-	0%	
	Juillet	-	100	0,1	0,8	(0,7)	-89%
	Août	-	-	-	-	0%	
	Septembre	-	-	-	-	0%	
	Octobre	-	-	-	-	0%	
	Novembre	-	-	-	-	0%	
	Décembre	-	-	-	-	0%	
	Total	-	100	0,1	0,8	(0,7)	-89%
Non ferme	Tarif horaire						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	13 043	0,1	0,2	(0,2)	-72%
	Juin	-	27 609	0,1	0,5	(0,4)	-86%
	Juillet	-	27 728	0,1	0,5	(0,4)	-89%
	Août	-	169 021	0,3	2,8	(2,5)	-88%
	Septembre	-	298 885	0,6	5,0	(4,4)	-88%
	Octobre	-	498 816	1,0	8,3	(7,3)	-88%
	Novembre	-	498 212	1,0	8,3	(7,3)	-88%
	Décembre	-	533 095	0,7	8,9	(8,2)	-92%
	Total	-	2 066 410	3,8	34,5	(30,7)	-89%
	Tarif quotidien						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	-	-	-	0%	
	Juin	-	1 986	0,1	0,8	(0,7)	-91%
	Juillet	-	3 383	0,1	1,4	(1,2)	-91%
	Août	-	-	-	-	0%	
	Septembre	-	-	-	-	0%	
	Octobre	-	-	-	-	0%	
	Novembre	-	-	-	-	0%	
	Décembre	-	3 044	0,1	1,2	(1,1)	-91%
	Total	-	8 413	0,3	3,4	(3,1)	-91%
	Tarif hebdomadaire						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	-	-	-	0%	
	Juin	-	1 177	0,2	2,4	(2,1)	-91%
	Juillet	-	-	-	-	0%	
	Août	-	-	-	-	0%	
	Septembre	-	-	-	-	0%	
	Octobre	-	-	-	-	0%	
	Novembre	-	-	-	-	0%	
	Décembre	-	-	-	-	0%	
	Total	-	1 177	0,2	2,4	(2,1)	-91%
	Tarif mensuel						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	-	-	-	0%	
	Février	-	-	-	-	0%	
	Mars	-	-	-	-	0%	
	Avril	-	-	-	-	0%	
	Mai	-	-	-	-	0%	
	Juin	-	-	-	-	0%	
	Juillet	-	-	-	-	0%	
	Août	-	150	0,1	1,2	(1,1)	-91%
	Septembre	-	-	-	-	0%	
	Octobre	-	-	-	-	0%	
	Novembre	-	-	-	-	0%	
	Décembre	-	-	-	-	0%	
	Total	-	150	0,1	1,2	(1,1)	-91%
Totaux	TOTAL - ferme						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	s/o	-	-	0%	
	Février	-	s/o	-	-	0%	
	Mars	-	s/o	-	-	0%	
	Avril	-	s/o	-	-	0%	
	Mai	-	s/o	-	-	0%	
	Juin	-	s/o	0,0	1,0	(0,9)	-96%
	Juillet	-	s/o	0,1	0,9	(0,8)	-89%
	Août	-	s/o	0,1	0,6	(0,5)	-89%
	Septembre	-	s/o	-	-	0%	
	Octobre	-	s/o	0,1	1,4	(1,3)	-90%
	Novembre	-	s/o	0,0	0,2	(0,2)	-90%
	Décembre	-	s/o	-	-	0%	
	Total	-	s/o	0,4	4,1	(3,8)	-91%
	TOTAL - non ferme						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	s/o	-	-	0%	
	Février	-	s/o	-	-	0%	
	Mars	-	s/o	-	-	0%	
	Avril	-	s/o	-	-	0%	
	Mai	-	s/o	0,1	0,2	(0,2)	-72%
	Juin	-	s/o	0,4	3,6	(3,3)	-90%
	Juillet	-	s/o	0,2	1,8	(1,6)	-90%
	Août	-	s/o	0,4	4,0	(3,6)	-89%
	Septembre	-	s/o	0,6	5,0	(4,4)	-88%
	Octobre	-	s/o	1,0	8,3	(7,3)	-88%
	Novembre	-	s/o	1,0	8,3	(7,3)	-88%
	Décembre	-	s/o	0,8	10,1	(9,3)	-92%
	Total	-	s/o	4,4	41,4	(37,0)	-89%
	TOTAL - court terme						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	s/o	-	-	0%	
	Février	-	s/o	-	-	0%	
	Mars	-	s/o	-	-	0%	
	Avril	-	s/o	-	-	0%	
	Mai	-	s/o	0,1	0,2	(0,2)	-72%
	Juin	-	s/o	0,4	4,6	(4,2)	-91%
	Juillet	-	s/o	0,3	2,7	(2,4)	-90%
	Août	-	s/o	0,5	4,6	(4,1)	-89%
	Septembre	-	s/o	0,6	5,0	(4,4)	-88%
	Octobre	-	s/o	1,1	9,8	(8,6)	-88%
	Novembre	-	s/o	1,0	8,5	(7,5)	-88%
	Décembre	-	s/o	0,8	10,1	(9,3)	-92%
	Total	-	s/o	4,8	45,5	(40,7)	-89%

* Tous les montants excluent la majoration de 7% pour pertes.

Hydro-Québec
Requête R-3401-98

Service point à point de court terme

Transactions mensuelles agrégées - 1998*

* Tous les montants excluent la majoration de 7% pour pertes.

Question 17 (doc2, s1) du RNCREQ

Service point à point de court terme									
Transactions mensuelles agrégées - 1999*									

Ferme	Tarif quotidien							Tarif hebdomadaire							Tarif mensuel						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)
	Janvier	-	141	0,0	0,1	(0,0)	-82%	Janvier	-	-	-	-	-	0%	Janvier	-	-	-	-	-	0%
	Février	-	-	-	-	-	0%	Février	-	-	-	-	-	0%	Février	-	-	-	-	-	0%
	Mars	-	-	-	-	-	0%	Mars	-	-	-	-	-	0%	Mars	-	-	-	-	-	0%
	Avril	-	-	-	-	-	0%	Avril	-	-	-	-	-	0%	Avril	-	-	-	-	-	0%
	Mai	-	-	-	-	-	0%	Mai	-	-	-	-	-	0%	Mai	-	290	0,5	2,3	(1,8)	-79%
	Juin	-	-	-	-	-	0%	Juin	-	-	-	-	-	0%	Juin	-	530	1,0	4,2	(3,2)	-76%
	Juillet	-	309	0,0	0,1	(0,1)	-74%	Juillet	-	235	0,1	0,5	(0,3)	-74%	Juillet	-	967	1,9	7,7	(5,9)	-76%
	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	1 017	2,0	8,1	(6,2)	-76%
	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	1 482	2,5	11,9	(9,4)	-79%
	Octobre	-	824	0,1	0,3	(0,3)	-77%	Octobre	-	2 554	1,2	5,1	(3,9)	-77%	Octobre	-	500	0,8	4,0	(3,2)	-79%
	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	1 589	3,1	12,7	(9,6)	-76%
	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	2 047	3,0	16,4	(13,4)	-82%
	Total	-	1 274	0,1	0,5	(0,4)	-77%	Total	-	2 789	1,3	5,6	(4,3)	-77%	Total	-	8 422	14,9	67,5	(52,6)	-78%
Non ferme	Tarif horaire							Tarif quotidien							Tarif hebdomadaire						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)
	Janvier	-	18 863	0,1	0,3	(0,2)	-70%	Janvier	-	-	-	-	-	0%	Janvier	-	-	-	-	-	0%
	Février	-	48	0,0	0,0	(0,0)	-70%	Février	-	-	-	-	-	0%	Février	-	-	-	-	-	0%
	Mars	-	-	-	-	-	0%	Mars	-	-	-	-	-	0%	Mars	-	-	-	-	-	0%
	Avril	-	1 636	0,0	0,0	(0,0)	-70%	Avril	-	-	-	-	-	0%	Avril	-	-	-	-	-	0%
	Mai	-	20 951	0,1	0,3	(0,2)	-64%	Mai	-	-	-	-	-	0%	Mai	-	-	-	-	-	0%
	Juin	-	162 183	1,1	2,7	(1,6)	-58%	Juin	-	-	-	-	-	0%	Juin	-	-	-	-	-	0%
	Juillet	-	99 427	0,7	1,7	(1,0)	-59%	Juillet	-	-	-	-	-	0%	Juillet	-	-	-	-	-	0%
	Août	-	60 633	0,4	1,0	(0,6)	-58%	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	-	-	-	-	0%
	Septembre	-	80 871	0,5	1,3	(0,9)	-64%	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	-	-	-	-	0%
	Octobre	-	262 246	1,6	4,4	(2,8)	-64%	Octobre	-	-	-	-	-	0%	Octobre	-	-	-	-	-	0%
	Novembre	-	89 317	0,6	1,5	(0,9)	-58%	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	-	-	-	-	0%
	Décembre	-	29 805	0,1	0,5	(0,3)	-70%	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	-	-	-	-	0%
	Total	-	825 980	5,3	13,8	(8,5)	-62%	Total	-	-	-	-	-	0%	Total	-	-	-	-	-	0%
Totaux	TOTAL - ferme							TOTAL - non ferme							TOTAL - court terme						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)
	Janvier	-	s/o	0,0	0,1	(0,0)	-82%	Janvier	-	s/o	0,1	0,3	(0,2)	-70%	Janvier	-	s/o	0,1	0,4	(0,3)	-72%
	Février	-	s/o	-	-	-	0%	Février	-	s/o	0,0	0,0	(0,0)	-70%	Février	-	s/o	0,0	0,0	(0,0)	-70%
	Mars	-	s/o	-	-	-	0%	Mars	-	s/o	-	-	-	0%	Mars	-	s/o	-	-	-	0%
	Avril	-	s/o	-	-	-	0%	Avril	-	s/o	0,0	0,0	(0,0)	-70%	Avril	-	s/o	0,0	0,0	(0,0)	-70%
	Mai	-	s/o	0,5	2,3	(1,8)	-79%	Mai	-	s/o	0,1	0,3	(0,2)	-64%	Mai	-	s/o	0,6	2,7	(2,1)	-77%
	Juin	-	s/o	1,0	4,2	(3,2)	-76%	Juin	-	s/o	1,1	2,7	(1,6)	-58%	Juin	-	s/o	2,2	7,0	(4,8)	-69%
	Juillet	-	s/o	2,0	8,3	(6,3)	-75%	Juillet	-	s/o	0,7	1,7	(1,0)	-59%	Juillet	-	s/o	2,7	10,0	(7,3)	-73%
	Août	-	s/o	2,0	8,1	(6,2)	-76%	Août	-	s/o	0,4	1,0	(0,6)	-58%	Août	-	s/o	2,4	9,2	(6,7)	-74%
	Septembre	-	s/o	2,5	11,9	(9,4)	-79%	Septembre	-	s/o	0,4	1,3	(0,9)	-68%	Septembre	-	s/o	2,9	13,2	(10,3)	-78%
	Octobre	-	s/o	2,1	9,4	(7,3)	-78%	Octobre	-	s/o	1,0	4,4	(3,4)	-78%	Octobre	-	s/o	3,1	13,8	(10,8)	-78%
	Novembre	-	s/o	3,1	12,7	(9,6)	-76%	Novembre	-	s/o	0,6	1,5	(0,9)	-58%	Novembre	-	s/o	3,7	14,2	(10,5)	-74%
	Décembre	-	s/o	3,0	16,4	(13,4)	-82%	Décembre	-	s/o	0,1	0,5	(0,3)	-70%	Décembre	-	s/o	3,2	16,9	(13,7)	-81%
	Total	-	s/o	16,3	73,5	(57,2)	-78%	Total	-	s/o	4,7	13,8	(9,1)	-66%	Total	-	s/o	21,0	87,3	(66,4)	-76%

* Tous les montants excluent la majoration de 7% pour pertes.

Question 17 (doc2, s1) du RNCREQ

Service point à point de court terme									
Transactions mensuelles agrégées - 2000*									

Ferme	Tarif quotidien							Tarif hebdomadaire							Tarif mensuel						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	136	0,0	0,1	(0,0)	-83%	Janvier	-	15	0,0	0,0	(0,0)	-84%	Janvier	-	605	0,7	4,8	(4,1)	-85%
	Février	-	-	-	-	-	0%	Février	-	-	-	-	-	0%	Février	-	320	0,3	2,6	(2,3)	-88%
	Mars	-	280	0,0	0,1	(0,1)	-70%	Mars	-	300	0,2	0,6	(0,4)	-71%	Mars	-	116	0,2	0,9	(0,7)	-73%
	Avril	-	735	0,1	0,3	(0,2)	-66%	Avril	-	-	-	-	-	0%	Avril	-	-	-	-	-	0%
	Mai	-	360	0,1	0,1	(0,1)	-59%	Mai	-	50	0,0	0,1	(0,1)	-60%	Mai	-	336	1,0	2,7	(1,7)	-63%
	Juin	-	-	-	-	-	0%	Juin	-	-	-	-	-	0%	Juin	50	-	0,4	0,4	-	0%
	Juillet	-	-	-	-	-	0%	Juillet	-	-	-	-	-	0%	Juillet	-	-	-	-	-	0%
	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	-	-	-	-	0%
	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	-	-	-	-	0%
	Octobre	-	-	-	-	-	0%	Octobre	-	-	-	-	-	0%	Octobre	-	-	-	-	-	0%
	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	-	-	-	-	0%
	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	-	-	-	-	0%
	Total	-	1 511	0,2	0,6	(0,4)	-67%	Total	-	365	0,2	0,7	(0,5)	-70%	Total	50	1 377	2,7	11,4	(8,8)	-77%
Non ferme	Tarif horaire							Tarif quotidien							Tarif hebdomadaire						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	5 239	0,0	0,1	(0,1)	-76%	Janvier	-	58	0,0	0,0	(0,0)	-85%	Janvier	-	40	0,0	0,1	(0,1)	-85%
	Février	-	22 083	0,1	0,4	(0,3)	-82%	Février	-	160	0,0	0,1	(0,1)	-88%	Février	-	517	0,1	1,0	(0,9)	-89%
	Mars	-	8 625	0,1	0,1	(0,1)	-59%	Mars	-	-	-	-	-	0%	Mars	-	131	0,1	0,3	(0,2)	-76%
	Avril	-	22 037	0,2	0,4	(0,2)	-53%	Avril	-	100	0,0	0,0	(0,0)	-69%	Avril	-	80	0,0	0,2	(0,1)	-70%
	Mai	-	9 406	0,1	0,2	(0,1)	-47%	Mai	-	681	0,1	0,3	(0,2)	-62%	Mai	-	150	0,1	0,3	(0,2)	-61%
	Juin	-	5 225	0,1	0,1	(0,0)	-23%	Juin	-	270	0,1	0,1	(0,1)	-51%	Juin	-	300	0,3	0,6	(0,3)	-53%
	Juillet	-	-	-	-	-	0%	Juillet	-	-	-	-	-	0%	Juillet	-	-	-	-	-	0%
	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	-	-	-	-	0%	Août	-	-	-	-	-	0%
	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	-	-	-	-	0%	Septembre	-	-	-	-	-	0%
	Octobre	-	-	-	-	-	0%	Octobre	-	-	-	-	-	0%	Octobre	-	-	-	-	-	0%
	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	-	-	-	-	0%	Novembre	-	-	-	-	-	0%
	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	-	-	-	-	0%	Décembre	-	-	-	-	-	0%
	Total	-	72 615	0,5	1,2	(0,7)	-61%	Total	-	1 269	0,2	0,5	(0,3)	-64%	Total	-	1 218	0,6	2,4	(1,8)	-74%
Totaux	TOTAL - ferme							TOTAL - non ferme							TOTAL - court terme						
	Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais			Capacité réservée (MW)		Revenus	Selon tarif	Rabais		
	Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)		Sans rabais	Avec rabais	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	
	Janvier	-	s/o	0,7	4,9	(4,2)	-85%	Janvier	-	s/o	0,0	0,2	(0,2)	-81%	Janvier	-	s/o	0,8	5,1	(4,3)	-85%
	Février	-	s/o	0,3	2,6	(2,3)	-88%	Février	-	s/o	0,2	1,7	(1,5)	-87%	Février	-	s/o	0,5	4,2	(3,7)	-88%
	Mars	-	s/o	0,5	1,6	(1,2)	-72%	Mars	-	s/o	0,2	0,6	(0,4)	-72%	Mars	-	s/o	0,6	2,2	(1,6)	-72%
	Avril	-	s/o	0,1	0,3	(0,2)	-66%	Avril	-	s/o	0,3	1,0	(0,6)	-65%	Avril	-	s/o	0,4	1,3	(0,8)	-65%
	Mai	-	s/o	1,1	2,9	(1,8)	-63%	Mai	-	s/o	0,3	0,7	(0,4)	-58%	Mai	-	s/o	1,4	3,7	(2,3)	-62%
	Juin	-	s/o	0,4	0,4	-	0%	Juin	-	s/o	0,4	0,8	(0,4)	-49%	Juin	-	s/o	0,8	1,2	(0,4)	-33%
	Juillet	-	s/o	-	-	-	0%	Juillet	-	s/o	-	-	-	0%	Juillet	-	s/o	-	-	-	0%
	Août	-	s/o	-	-	-	0%	Août	-	s/o	-	-	-	0%	Août	-	s/o	-	-	-	0%
	Septembre	-	s/o	-	-	-	0%	Septembre	-	s/o	-	-	-	0%	Septembre	-	s/o	-	-	-	0%
	Octobre	-	s/o	-	-	-	0%	Octobre	-	s/o	-	-	-	0%	Octobre	-	s/o	-	-	-	0%
	Novembre	-	s/o	-	-	-	0%	Novembre	-	s/o	-	-	-	0%	Novembre	-	s/o	-	-	-	0%
	Décembre	-	s/o	-	-	-	0%	Décembre	-	s/o	-	-	-	0%	Décembre	-	s/o	-	-	-	0%
	Total	-	s/o	3,1	12,8	(9,7)	-76%	Total	-	s/o	1,5	5,0	(3,5)	-70%	Total	-	s/o	4,6	17,7	(13,2)	-74%

* Tous les montants excluent la majoration de 7% pour pertes.