

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1
DE L'UC**

Réponse :

- 1 **Une correction complète de l'interfinancement se traduirait par une hausse**
 2 **significative des tarifs domestiques pour compenser la baisse des tarifs**
 3 **généraux.**
- 4 **Le Distributeur n'a pas effectué d'évaluation d'un tel scénario hypothétique.**
 5 **Néanmoins, il estime que son impact sur la part de marché du chauffage**
 6 **électrique dépendrait de divers facteurs, dont l'évolution des prix des**
 7 **combustibles de même que de la stratégie adoptée pour ajuster chacun des**
 8 **tarifs.**
- 9 **Ainsi, cet impact pourrait être positif ou négatif selon le marché considéré**
 10 **(résidentiel ou CII).**

4 Revenus marginaux

Référence

- (i) R-3905-2014 HQD-4, Document 2, page 23.

Préambule

- (i)

Normalisation (GWh) et Revenus marginaux (M\$) pour 2013 et 2014

	Tarif D			Tarif DT			Tarif G			Tarif M			Tarif LG			Total	
	Gwh	c/kwh	M\$	Gwh	c/kwh	M\$	Gwh	c/kwh	M\$	Gwh	c/kwh	M\$	Gwh	c/kwh	M\$	Gwh	M\$
janv-13	118	7,31	9	13	5,94	1	16	7,88	1	14	3,68	1	7	3,19	0	167	11
févr-13	83	7,25	6	6	5,61	0	5	7,91	0	27	3,67	1	6	3,71	0	127	8
mars-13	311	7,11	22	3	7,49	0	28	8,13	2	66	3,71	2	19	4,37	1	428	28
avr-13	(137)	6,87	(9)	(4)	4,13	(0)	(18)	8,43	(2)	(28)	4,04	(1)	(11)	3,04	(0)	(198)	(13)
mai-13	87	6,93	6	1	6,59	0	(0)	7,09	(0)	(20)	3,94	(1)	(0)	3,04	(0)	68	5
juin-13	(10)	6,40	(1)	2	4,80	0	6	7,59	0	39	3,96	2	5	3,04	0	42	2
juil-13	(14)	6,37	(1)	(3)	4,56	(0)	(4)	7,55	(0)	(24)	3,97	(1)	(5)	3,04	(0)	(50)	(2)
août-13	17	6,35	1	3	4,56	0	4	7,39	0	20	3,94	1	5	3,04	0	49	2
sept-13	(33)	6,37	(2)	(0)	2,27	(0)	3	7,23	0	23	3,94	1	2	3,04	0	(5)	(1)
oct-13	97	6,51	6	4	2,72	0	1	8,69	0	(2)	4,10	(0)	5	3,04	0	105	7
nov-13	(473)	7,27	(34)	(12)	5,17	(1)	(48)	8,38	(4)	(58)	4,03	(2)	(23)	3,04	(1)	(614)	(42)
déc-13	(924)	7,50	(69)	5	6,37	0	(107)	8,18	(9)	(121)	3,88	(5)	(51)	4,64	(2)	(1 198)	(85)
Total	(877)		(66)	17		1	(114)		(10)	(65)		(3)	(41)		(2)	(1 080)	(80)
janv-14	(535)	7,71	(41)	21	4,88	1	(43)	8,11	(3)	(38)	3,87	(1)	(20)	5,53	(1)	(614)	(46)
févr-14	(428)	7,65	(33)	(6)	4,54	(0)	(52)	8,14	(4)	(40)	3,88	(2)	(24)	4,26	(1)	(550)	(40)
mars-14	(1 413)	7,56	(107)	(19)	5,68	(1)	(148)	8,29	(12)	(142)	3,91	(6)	(24)	4,58	(1)	(1 746)	(127)
avr-14	(440)	7,70	(34)	(23)	6,33	(1)	(37)	8,98	(3)	(7)	4,27	(0)	(16)	3,17	(0)	(523)	(39)
Total	(2 816)		(215)	(27)		(2)	(279)		(23)	(227)		(9)	(84)		(4)	(3 433)	(252)

- 4.1 Veuillez mettre à jour les revenus marginaux mensuels par tarifs tels que présentés au préambule.

Réponse :

- 1 Le Distributeur n'a pas mis à jour les revenus marginaux mensuels pour la
 2 période allant de janvier 2013 à avril 2014. Les revenus marginaux mensuels
 3 pour l'année 2016 sont présentés au tableau R-4.1.

**TABLEAU R-4.1 :
 NORMALISATION (GWh) ET REVENUS MARGINAUX (M\$) POUR L'ANNÉE 2016**

	Tarif D			Tarif DT			Tarif G			Tarif M			Tarif LG			Total	
	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	M\$
janv-16	572	8,33	48	(10)	7,23	(1)	55	9,24	5	67	4,25	3	31	5,08	2	714	56
févr-16	125	8,28	10	10	6,96	1	3	8,72	0	8	4,25	0	4	3,35	0	150	12
mars-16	20	7,14	1	7	5,90	0	(5)	8,92	(0)	6	4,25	0	(1)	5,84	(0)	27	2
avr-16	(686)	7,67	(53)	(21)	5,10	(1)	(54)	9,15	(5)	(74)	4,30	(3)	(38)	3,26	(1)	(874)	(63)
mai-16	(183)	7,13	(13)	(9)	4,71	(0)	(17)	8,07	(1)	(13)	4,37	(1)	(11)	3,39	(0)	(234)	(16)
juin-16	(25)	6,91	(2)	(1)	4,41	(0)	(1)	9,16	(0)	(0)	4,31	(0)	(2)	3,39	(0)	(28)	(2)
juil-16	2	6,87	0	0	3,82	0	2	8,16	0	8	4,34	0	2	3,39	0	14	1
août-16	(6)	6,80	(0)	(2)	3,75	(0)	(11)	8,15	(1)	(39)	4,33	(2)	(7)	3,39	(0)	(65)	(3)
sept-16	29	6,86	2	1	5,81	0	(4)	8,15	(0)	(17)	4,34	(1)	(1)	3,39	(0)	8	1
oct-16	12	7,20	1	0	4,51	0	3	8,67	0	(7)	4,43	(0)	1	3,39	0	9	1
nov-16	366	7,73	28	11	5,11	1	31	9,11	3	62	4,45	3	21	3,39	1	490	35
déc-16	(55)	8,21	(5)	1	5,97	0	(16)	8,97	(1)	(4)	4,30	(0)	(4)	5,25	(0)	(79)	(6)
Total	170		18	(15)		(1)	(13)		(1)	(4)		(0)	(6)		0	132	17

5 Interconnexion avec l'Ontario

Référence

- (i) HQD-1, document 2.3, page 52

Préambule

- (i) La capacité maximale d'importation en énergie provenant de la centrale Saunders d'OPG, sur l'interconnexion LAW-HQT, est de 470 MW. Par contre, des particularités d'exploitation de l'interconnexion de natures technique et commerciale font qu'à certains moments, les achats du Distributeur peuvent être limités à 250 MW. De plus, la capacité d'importation en énergie disponible au Distributeur provenant des groupes de la centrale de la Chute-des-Chats appartenant à OPG (chemin Q4C) est d'environ 50 MW. Des particularités d'exploitation de ces groupes font toutefois en sorte qu'ils ne sont pas toujours disponibles au Distributeur.

La contribution maximale en puissance provenant d'OPG est de 0 MW, sauf si OPG démontrait au Distributeur qu'elle se conforme aux exigences en fiabilité associées à l'exportation de produits de puissance.

- 5.1 Veuillez indiquer et préciser les exigences en fiabilité associées à l'exportation de produits de puissance dont il est question au préambule?