

**SUIVI SOMMAIRE
DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE
DU DISTRIBUTEUR**

2013

SOUS DISPENSE (D-2008-133)

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

2013

Achats Transactions bilatérales

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures Hors-Pointe	43 493	58,40 \$	2 539 939,37 \$	60,76 \$	2 642 580,00 \$
Energie Brookfield Marketing SEC	Pointe	21 622	77,32 \$	1 671 828,02 \$	78,13 \$	1 689 382,06 \$
	24 heures Hors-Pointe	63 400	76,09 \$	4 823 995,10 \$	79,94 \$	5 068 431,94 \$
Hydro-Québec Production	Pointe	28 800	76,73 \$	2 209 793,86 \$	77,75 \$	2 239 142,80 \$
	24 heures	838 718	64,24 \$	53 876 115,05 \$	68,19 \$	57 188 123,50 \$
Ontario Power Generation	Hors-Pointe	24 750	41,13 \$	1 017 900,00 \$	43,00 \$	1 064 131,43 \$
	Pointe	281 886	67,75 \$	19 098 421,00 \$	69,69 \$	19 644 314,69 \$
Powerex	24 heures	258 916	57,10 \$	14 784 494,49 \$	59,10 \$	15 301 128,50 \$
	Hors-Pointe	7 591	44,06 \$	334 473,35 \$	45,88 \$	348 264,00 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	Pointe	49 322	53,29 \$	2 628 406,61 \$	54,46 \$	2 686 098,00 \$
	24 heures	24 417	50,96 \$	1 244 407,29 \$	53,29 \$	1 301 240,00 \$
Total	Hors-Pointe	1 600	38,30 \$	61 284,14 \$	38,00 \$	60 800,00 \$
	Pointe	15 200	56,71 \$	861 917,98 \$	56,99 \$	866 206,90 \$
Total	24 heures	108 576	71,66 \$	7 780 214,20 \$	75,78 \$	8 228 120,00 \$
	Hors-Pointe	7 600	44,09 \$	335 046,87 \$	43,74 \$	332 400,00 \$
		44 800	59,49 \$	2 665 231,92 \$	60,23 \$	2 698 400,00 \$
Total		1 820 691		115 933 469,26 \$	66,66 \$	121 358 763,83 \$

Achats Transactions sur bourse d'énergie

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	
IESO	RT	21	69 827	38,34 \$	39,86 \$	
NE ISO	DAM	1	600	241,22 \$	239,32 \$	
NY ISO	DAM	56	421 628	71,28 \$	73,70 \$	
NY ISO	RT	5	25 300	56,28 \$	58,55 \$	
Total		83	517 355	66,30 \$	68,58 \$	

Ventes : Aucune transaction en 2013

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er janvier au 31 mars 2013

Achats						
Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN	
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	18 550	47,36 \$	878 617,82 \$	47,18 \$	875 100,00 \$	
	24 heures					
	Hors-Pointe					
	Pointe	77,32 \$	1 671 828,02 \$	78,13 \$	1 689 382,06 \$	
Energie Brookfield Marketing SEC	14 400	68,93 \$	992 595,10 \$	68,90 \$	992 205,48 \$	
	24 heures					
	Hors-Pointe					
	Pointe	87,39 \$	1 817 793,86 \$	87,60 \$	1 822 094,00 \$	
Hydro-Québec Production	20 800					
	24 heures					
	Hors-Pointe					
	Pointe	69,84 \$	308 800,00 \$	70,09 \$	309 719,94 \$	
Ontario Power Generation	159 360		11 129 831,00 \$	70,09 \$	11 189 685,68 \$	
	24 heures					
	Hors-Pointe	55,56 \$	6 970 539,23 \$	55,70 \$	6 987 861,50 \$	
	3-145					
	Hors-Pointe	44,56 \$	140 151,52 \$	45,00 \$	141 525,00 \$	
	Pointe	54,10 \$	1 770 811,91 \$	54,19 \$	1 773 703,00 \$	
Powerex	32 733					
	24 heures					
	Hors-Pointe	35,50 \$	315 945,97 \$	35,22 \$	313 450,00 \$	
	Pointe	38,30 \$	61 284,14 \$	38,00 \$	60 800,00 \$	
TransAlta Energy Marketing Corp.	15 200		861 917,98 \$	56,99 \$	866 206,90 \$	
	24 heures					
	Hors-Pointe	54,14 \$	821 665,48 \$	54,36 \$	824 920,00 \$	
	Pointe	44,09 \$	335 046,87 \$	43,74 \$	332 400,00 \$	
	32 000		2 107 284,74 \$	65,78 \$	2 104 800,00 \$	
Total	483 585		30 184 113,63 \$	62,58 \$	30 263 853,56 \$	

Achats						
Transactions sur bourse d'énergie						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note
IESO	RT	7	4 393	40,25 \$	40,74 \$	(6)
NE ISO	DAM	1	600	241,22 \$	239,32 \$	(10)
NY ISO	DAM	26	201 019	85,90 \$	86,47 \$	(7)
Total		34	206 012	85,38 \$	85,94 \$	

Ventes : Aucune transaction au premier trimestre 2013

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er avril au 30 juin 2013

Achats						
Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	24 heures	11 509	20,35 \$	234 183,36 \$	20,75 \$	238 841,73 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	-	-	-	-	-
Total		11 509	20,35 \$	234 183,36 \$	20,75 \$	238 841,73 \$

Achats						
Transactions sur bourse d'énergie						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note
IESO	RT	1	1 020	38,92 \$	39,65 \$	(6)
Total		1 020	1 020	38,92 \$	39,65 \$	

Ventes : Aucune transaction au deuxième trimestre 2013

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er juillet au 30 septembre 2013

Achats						
Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	\$US/MWh	\$US	\$/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	24 heures	45 441	109,29 \$	4 966 103,24 \$	113,69 \$	5 166 237,20 \$
	Hors-Pointe	-	-	-	-	-
	Pointe	-	-	-	-	-
Total		45 441	109,29 \$	4 966 103,24 \$	113,69 \$	5 166 237,20 \$

Achats						
Transactions sur bourse d'énergie						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$US	Prix moyen \$CAN	Note
IESO	RT	10	56 321	56,02 \$	58,27 \$	(5)
NY ISO	RT	5	25 300	15,02 \$	15,62 \$	(5)
Total		15	83 621	43,61 \$	45,37 \$	

Ventes : Aucune transaction au troisième trimestre 2013
--

SUIVI SOMMAIRE DES ACTIVITÉS D'ACHAT ET DE VENTE DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er octobre au 31 décembre 2013

Achats Transactions bilatérales						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR						
Fournisseur	Produit	MWh	US	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures Hors-Pointe Pointe	24 943	1 661 321,55 \$	66,60 \$	70,86 \$	1 767 480,00 \$
Energie Brookfield Marketing SEC	24 heures Hors-Pointe Pointe	49 000	3 831 400,00 \$	78,19 \$	83,19 \$	4 076 226,46 \$
Hydro-Québec Production	24 heures Hors-Pointe Pointe	8 000 781 768 17 700	382 000,00 \$ 48 675 628,46 \$ 709 100,00 \$	49,00 \$ 62,26 \$ 40,06 \$	52,13 \$ 66,24 \$ 42,62 \$	417 048,80 \$ 51 783 044,57 \$ 754 411,49 \$
Ontario Power Generation	24 heures Hors-Pointe Pointe	122 526 133 467 4 446	7 968 590,00 \$ 7 813 955,26 \$ 194 321,83 \$	65,04 \$ 58,55 \$ 43,71 \$	69,17 \$ 62,29 \$ 46,50 \$	8 474 629,02 \$ 8 313 267,00 \$ 206 739,00 \$
Powerex	24 heures Hors-Pointe Pointe	16 589 15 517	857 594,70 \$ 928 461,32 \$	51,70 \$ 59,84 \$	55,00 \$ 63,66 \$	912 395,00 \$ 987 790,00 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures Hors-Pointe Pointe	93 400 12 800	6 958 548,74 \$ 557 947,18 \$	74,50 \$ 43,59 \$	79,26 \$ 46,38 \$	7 403 200,00 \$ 593 600,00 \$
Total		1 200 156	80 549 669,03 \$	62,97 \$	66,94 \$	85 689 331,34 \$

Achats Transactions sur bourse d'énergie						
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE						
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	Prix moyen \$/US	Prix moyen \$/MWh	Note
IESO	RT	3	6 093	39,03 \$	41,32 \$	(5) & (6)
NY ISO	DAM	30	220 609	57,96 \$	62,06 \$	(7)
Total		33	226 702	57,46 \$	61,59 \$	

Ventes : Aucune transaction au quatrième trimestre 2013

Note : Les outils de marché utilisés pour établir les prix de référence sont la plate-forme électronique ICE (Inter Continental Exchange), et/ou les prix DAM (Day Ahead Market) via zone M du NYISO, les prix du IESO-Ontario ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre. ICE ne transige pas à la frontière du Québec, les prix sont les prix affichés en temps réel le jour de la transaction.

Note 1 : ICE Zone A du NYISO avec frais de sortie, frais GES et frais de courtage

Note 2 : Forward Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO

Note 3 : RT Zone OTTO-HOLDEN du IESO de l'Ontario

Note 4 : Prix DAM Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO avec frais de sortie, frais GES et frais de courtage

Note 5 : Achat effectué pour énergie d'urgence pour alimentation de la charge locale

Note 6 : Achat effectué auprès du IESO pour alimentation de la charge locale d0 à un entretien du réseau

Note 7 : Achat effectué auprès du NY ISO via un intermédiaire pour profils irréguliers

Note 8 : Transaction d'achat/vente (swap) pour entretien du réseau

Note 9 : Achat effectué pour alimentation de la charge locale d0 à un entretien du réseau

Note 10 : Achat effectué auprès du NE ISO via un intermédiaire afin d'alimenter charge locale en période de pointe critique

Note 11 : Achat pour profils irréguliers, ajustement de la prévision, risque de dépassement, dernier recours ou autres