

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

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

SOUS DISPENSE (D-2008-133)

DOCUMENT CONFIDENTIEL

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

Achats
Transactions bilatérales

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

FOURNISSEUR	PRODUITS	(MWh)	\$ US	\$ US/MWh	\$ Can	\$Can / MWh	Taux de change
Brookfield Energy Marketing Inc.	24 heures	742	28 196	38,00	30 299	40,83	0,9306
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hors pointe	-	-	-	-	-	-
Brookfield Energy Marketing Inc.	Pointe	-	-	-	-	-	-
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	-	-	-	-	-	-
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Hors pointe	-	-	-	-	-	-
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Pointe	-	-	-	-	-	-
Hydro-Québec Production	24 heures	-	-	-	-	-	-
Hydro-Québec Production	Hors pointe	7 600	184 250	24,24	197 991	26,05	0,9306
Hydro-Québec Production	Pointe	330	7 535	22,83	8 097	24,54	0,9306
Ontario Power Generation	24 heures	-	-	-	-	-	-
Ontario Power Generation	Hors pointe	-	-	-	-	-	-
Ontario Power Generation	Pointe	-	-	-	-	-	-
Powerex	24 heures	-	-	-	-	-	-
Powerex	Hors pointe	-	-	-	-	-	-
Powerex	Pointe	-	-	-	-	-	-
Total		8 672	219 981	25,37	236 386	27,26	0,9306

Direction, Approvisionnement en électricité
Hydro-Québec Distribution

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

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	Quantité totale	Prix moyen OPA	Prix de référence
Brookfield Energy Marketing Inc.	Personnalisé	2009-08-17	2009-08-22	2009-08-06	742,00	38,00	38,00 (4)
Hydro-Québec Production	Personnalisé	2009-07-28	2009-07-28	2009-07-24	330,00	22,83	22,83 (4)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2009-09-05	2009-09-05	2009-09-03	1150,00	20,00	20,45 (1)
Hydro-Québec Production	Off Peak	2009-09-06	2009-09-07	2009-09-04	6450,00	25,00	22,95 (1)

Note: Les outils de marché utilisés pour établir les prix de référence sont la plate-forme électronique ICE (Inter Continental Exchange) End of Day Report (EOD) ou le prix DAM (day-ahead market) de la zone M du NYIS et du IESO-Ontario, selon le produit recherché le jour de la transaction. Lorsque le prix utilisé est à une zone, les frais de transport et de sortie doivent ensuite être ajoutés pour refléter un prix à la frontière du Québec. Étant donné que ICE ne transige pas à frontière du Québec, les prix sont constitués tel que suit:

- prix à terme (« forward ») d'une zone liquide dans le marché du NYISO ou du ISO-NE;
- estimation d'un « basis » reflétant la différence moyenne entre les prix à cette zone liquide et les prix à la zone frontière;
- frais de transport et de sortie, nécessaires pour livrer l'énergie à la frontière du Québec.

- Note 1: ICE EOD Zone A du NYISO;
 Note 2: DAM Zone HQ_GEN_IMPORT (M) du NYISO;
 Note 3: DAM Zone P/PII du NE-ISO;
 Note 4: RT Zone Otto-Holden du IESO de l'Ontario;

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

Achats
Transactions sur bourse d'énergie

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Aucune transaction sur bourse d'énergie n'a été réalisée durant la période visée.

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

Ventes
Transactions bilatérales

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR ACHETEUR

FOURNISSEUR	PRODUITS	(MWh)	\$ US	\$ US/MWh	\$ Can	\$Can / MWh	Taux de change
Brookfield Energy Marketing Inc.	24 heures	4 182	127 860	30,57	137 395	32,85	0,9306
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hors pointe	-	-		-		
Brookfield Energy Marketing Inc.	Pointe	9 433	274 851	29,14	295 349	31,31	0,9306
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	5 417	140 842	26,00	151 346	27,94	0,9306
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Hors pointe	-	-		-		
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Pointe	-	-		-		
NB Power Generation	24 heures	28 264	863 898	30,57	928 325	32,84	0,9306
NB Power Generation	Hors pointe	-	-		-		
NB Power Generation	Pointe	71 567	2 310 709	32,29	2 483 034	34,70	0,9306
Hydro-Québec Production	24 heures	5 280	118 800	22,50	127 660	24,18	0,9306
Hydro-Québec Production	Hors pointe	-	-		-		
Hydro-Québec Production	Pointe	-	-		-		
Ontario Power Generation	24 heures	-	-		-		
Ontario Power Generation	Hors pointe	-	-		-		
Ontario Power Generation	Pointe	-	-		-		
Powerex	24 heures	-	-		-		
Powerex	Hors pointe	-	-		-		
Powerex	Pointe	3 200	94 400	29,50	101 440	31,70	0,9306
Total		127 343	3 931 360	30,87	4 224 548	33,17	0,9306

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR ACHETEUR

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	Quantité totale	Prix moyen OPA	Prix de référence
Brookfield Energy Marketing Inc.	2x16 Weekend	2009-07-11	2009-07-12	2009-07-09	960	27,00	28,47 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2009-07-20	2009-07-24	2009-07-16	960	28,00	13,25 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Personnalisé	2009-07-25	2009-08-01	2009-07-23	7513	29,55	21,27 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Personnalisé	2009-08-17	2009-08-22	2009-08-06	742	30,00	30,00 (1)
Brookfield Energy Marketing Inc.	On Peak	2009-09-28	2009-09-30	2009-09-24	3440	30,69	32,90 (1)
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	All Hours	2009-07-13	2009-07-18	2009-07-10	5417	26,00	30,10 (1)
Hydro-Québec Production	All Hours	2009-07-01	2009-07-04	2009-06-25	5280	22,50	28,43 (1)
NB Power Generation	On Peak	2009-07-13	2009-07-13	2009-07-10	800	32,00	30,10 (1)
NB Power Generation	All Hours	2009-07-14	2009-07-15	2009-07-13	1840	30,78	14,90 (1)
NB Power Generation	All Hours	2009-07-15	2009-07-16	2009-07-13	1920	29,50	18,10 (1)
NB Power Generation	All Hours	2009-07-16	2009-07-17	2009-07-14	1920	29,50	18,10 (1)
NB Power Generation	All Hours	2009-07-17	2009-07-18	2009-07-15	1920	30,50	16,92 (1)
NB Power Generation	All Hours	2009-07-18	2009-07-25	2009-07-16	20664	30,75	16,14 (1)
NB Power Generation	On Peak	2009-08-03	2009-08-07	2009-07-28	8000	32,00	19,19 (1)
NB Power Generation	Personnalisé	2009-08-08	2009-08-14	2009-08-05	14560	33,00	20,82 (1)
NB Power Generation	Personnalisé	2009-08-15	2009-08-21	2009-08-12	14472	33,00	22,94 (1)
NB Power Generation	On Peak	2009-08-22	2009-08-28	2009-08-20	14500	33,00	24,10 (1)
NB Power Generation	On Peak	2009-08-29	2009-09-04	2009-08-27	14560	31,50	23,26 (1)
NB Power Generation	2x16 Weekend	2009-09-05	2009-09-06	2009-09-03	2400	28,25	20,61 (1)
NB Power Generation	2x16 Weekend	2009-09-05	2009-09-06	2009-09-03	800	28,25	20,61 (1)
NB Power Generation	On Peak	2009-09-07	2009-09-07	2009-09-03	160	29,50	20,61 (1)
NB Power Generation	On Peak	2009-09-08	2009-09-11	2009-09-03	1315	29,50	27,09 (1)
Powerex	2x16 Weekend	2009-07-11	2009-07-12	2009-07-09	3200	29,50	28,47 (1)

Note 1: ICE EOD Zone A du NYISO;

Direction, Approvisionnement en électricité
Hydro-Québec Distribution

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

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

Ventes
Transactions sur bourse d'énergie

SOMMAIRE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Bourse	Produit	Nombre de transaction	Quantité totale	Prix moyen \$US	Prix moyen \$Can (*)
NE ISO	DAM	-	-	-	-
NY ISO	DAM	8	2 868	30,73 \$	24,45 \$
Total	DAM	8	2 868	30,73 \$	24,45 \$

PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET AU 30 SEPTEMBRE 2009

LISTE DES TRANSACTIONS EN BOURSE

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date de transaction	Quantité totale MWh	Prix moyen \$Ca/MWh
NE ISO	DAM	-	-	-	-	-
Total NE ISO						
NY ISO	DAM	2009-09-08	2009-09-09	2009-09-04	140	10,87 \$
NY ISO	DAM	2009-09-10	2009-09-10	2009-09-08	*	0,00 \$
NY ISO	DAM	2009-09-16	2009-09-16	2009-09-14	*	0,00 \$
NY ISO	DAM	2009-09-24	2009-09-24	2009-09-22	550	34,25 \$
NY ISO	DAM	2009-09-25	2009-09-25	2009-09-23	200	52,30 \$
NY ISO	DAM	2009-09-26	2009-09-26	2009-09-24	450	31,59 \$
NY ISO	DAM	2009-09-27	2009-09-29	2009-09-25	1012	33,12 \$
NY ISO	DAM	2009-09-29	2009-09-29	2009-09-28	516	33,44 \$
Total NY ISO					2 868	24,45 \$

Note * : Transactions pour lesquelles aucun MW n'a été retenu sur le DAM mais des frais de transactions ont été chargés.