

**SUIVI DÉTAILLÉ
DES ACTIVITÉS D'ACHAT
DU DISTRIBUTEUR**

2017

**CONFIDENTIALITÉ LEVÉE APRÈS
DÉLAI DE 3 MOIS TEL QUE PRÉVU À LA
DÉCISION D-2007-44**

DOCUMENT CONFIDENTIEL

SOUS DISPENSE (D-2017-140)

SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er janvier au 31 décembre 2017

Achats				
Sommaire des transactions bilatérales par fournisseur				

Fournisseur	Produit	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	Pointe	106 000	76,53 \$	8 111 980 \$
Hydro-Québec Production	24 heures	136 772	83,69 \$	11 445 889 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	Pointe	300	50,00 \$	15 000 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	37 200	147,94 \$	5 503 200 \$
Ontario Power Generation	24 heures	30 786	144,64 \$	4 452 960 \$
Total		311 058	94,93 \$	29 529 029 \$

Achats				
Sommaire des transactions sur bourses d'énergie				

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	17	57 466	47,94 \$	2 754 809 \$
NE ISO	DAM	7	21 666	230,22 \$	4 987 990 \$
NY ISO	DAM	21	86 414	100,97 \$	8 725 416 \$
NY ISO	RT	8	28 312	95,91 \$	2 715 458 \$
Total		53	193 858	98,96 \$	19 183 673 \$

SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er janvier au 31 mars 2017

Achats				
Sommaire des transactions bilatérales par fournisseur				

Fournisseur	Produit	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	Pointe	600	65,96 \$	39 573 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	Pointe	300	50,00 \$	15 000 \$
Total		900	60,64 \$	54 573 \$

Achats				
Sommaire des transactions sur bourses d'énergie				

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	3	1 966	32,68 \$	64 248 \$
NY ISO	DAM	3	1 100	83,16 \$	91 475 \$
NY ISO	RT	1	300	88,93 \$	26 680 \$
Total		7	3 366	54,19 \$	182 403 \$

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1^{er} janvier au 31 mars 2017

Achats Transactions bilatérales

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Prix de référence (\$CAN/MWh)	Note sur l'achat
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-06	600	USD	50,00 \$	65,96 \$	81,93 \$	(1)
TransAlta Energy Marketing Corp.	Pointe	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-06	300	CAD	ND	50,00 \$	81,93 \$	(1)
Total					900					

Achats Transactions sur bourses d'énergie

LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
NY ISO	DAM	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-06	50	USD	66,08 \$	87,01 \$	(3)
NY ISO	DAM	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-06	50	USD	65,58 \$	86,35 \$	(3)
IESO	RT	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-08	800	CAD	ND	48,04 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-07	1 000	USD	63,11 \$	82,81 \$	(5)
NY ISO	RT	2017-01-09	2017-01-09	2017-01-08	300	USD	67,78 \$	88,93 \$	(4)
IESO	RT	2017-02-28	2017-02-28	2017-02-24	1 089	CAD	ND	22,02 \$	(7)
IESO	RT	2017-02-28	2017-02-28	2017-02-28	77	CAD	ND	23,81 \$	(7)
Total					3 366				

Note :

Les outils de marchés utilisés pour établir les prix de référence :

Prix à terme sur les plates-formes électroniques Intercontinental Exchange (ICE) et Canax, affiché en temps réel

Prix réel DAM (Day Ahead Market) ou temps réel de la zone M du NYISO ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre sur Phase II

Notes concernant les prix des marchés de référence :

1 : Marché de référence de NYISO incluant basis (Zone A à M), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

2 : Marché de référence de ISO-NE incluant basis (Masshub à Phase II), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

Notes concernant les achats :

3 : Achat d'énergie garantie par de la puissance (UCAP)

4 : Achat en temps réel pour ajustement dû à des écarts de prévision de la demande

5 : Achat selon un profil irrégulier

6 : Achat effectué pour situation d'urgence pour alimentation de la charge locale

7 : Achat effectué pour alimentation de la charge locale dû à un entretien du réseau

SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er avril au 30 juin 2017

Achats Sommaire des transactions sur bourses d'énergie

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	1	720	4,24 \$	3 054 \$
Total		1	720	4,24 \$	3 054 \$

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1^{er} avril au 30 juin 2017

Achats Transactions sur bourses d'énergie									
LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE									
Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
IESO	RT	2017-06-06	2017-06-06	2017-05-31	720	CAD	ND	4,24 \$	(7)
Total					720				

Note :

Les outils de marchés utilisés pour établir les prix de référence :

Prix à terme sur les plates-formes électroniques Intercontinental Exchange (ICE) et Canax, afficher en temps réel

Prix réel DAM (Day Ahead Market) ou temps réel de la zone M du NYISO ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre sur Phase II

Notes concernant les prix des marchés de référence :

1 : Marché de référence de NYISO incluant basis (Zone A à M), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

2 : Marché de référence de ISO-NE incluant basis (Masshub à Phase II), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

Notes concernant les achats :

3 : Achat d'énergie garantie par de la puissance (UCAP)

4 : Achat en temps réel pour ajustement dû à des écarts de prévision de la demande

5 : Achat selon un profil irrégulier

6 : Achat effectué pour situation d'urgence pour alimentation de la charge locale

7 : Achat effectué pour alimentation de la charge locale dû à un entretien du réseau

SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er juillet au 30 septembre 2017

Achats Sommaire des transactions sur bourses d'énergie

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	2	840	22,07 \$	18 536 \$
NE ISO	DAM	1	410	62,91 \$	25 794 \$
Total		3	1 250	35,46 \$	44 331 \$

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1^{er} juillet au 30 septembre 2017

Achats Transactions sur bourses d'énergie

LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
NE ISO	DAM	2017-07-03	2017-07-06	2017-06-29	410	USD	50,18 \$	62,91 \$	(7)
IESO	RT	2017-07-04	2017-07-04	2017-06-28	840	CAD	ND	22,07 \$	(7)
IESO	RT	2017-07-27	2017-07-27	2017-07-26	0	CAD	ND	0,00 \$	(7)
Total					1 250				

Note :

Les outils de marchés utilisés pour établir les prix de référence :

Prix à terme sur les plates-formes électroniques Intercontinental Exchange (ICE) et Canax, afficher en temps réel

Prix réel DAM (Day Ahead Market) ou temps réel de la zone M du NYISO ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre sur Phase II

Notes concernant les prix des marchés de référence :

1 : Marché de référence de NYISO incluant basis (Zone A à M), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

2 : Marché de référence de ISO-NE incluant basis (Masshub à Phase II), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

Notes concernant les achats :

3 : Achat d'énergie garantie par de la puissance (UCAP)

4 : Achat en temps réel pour ajustement dû à des écarts de prévision de la demande

5 : Achat selon un profil irrégulier

6 : Achat effectué pour situation d'urgence pour alimentation de la charge locale

7 : Achat effectué pour alimentation de la charge locale dû à un entretien du réseau

SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1er octobre au 31 décembre 2017

Achats				
Sommaire des transactions bilatérales par fournisseur				

Fournisseur	Produit	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	Pointe	105 400	76,59 \$	8 072 407 \$
Hydro-Québec Production	24 heures	136 772	83,69 \$	11 445 889 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	37 200	147,94 \$	5 503 200 \$
Ontario Power Generation	24 heures	30 786	144,64 \$	4 452 960 \$
Total		310 158	95,03 \$	29 474 456 \$

Achats				
Sommaire des transactions sur bourses d'énergie				

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	11	53 940	49,48 \$	2 668 971 \$
NE ISO	DAM	6	21 256	233,45 \$	4 962 195 \$
NY ISO	DAM	18	85 314	101,20 \$	8 633 941 \$
NY ISO	RT	7	28 012	95,99 \$	2 688 779 \$
Total		42	188 522	100,54 \$	18 953 886 \$

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1^{er} octobre au 31 décembre 2017

Achats Transactions bilatérales

LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Prix de référence (\$CAN/MWh)	Note
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-22	2017-12-22	2017-12-20	19 250	USD	38,00 \$	48,52 \$	83,29 \$	(1), (2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-23	2017-12-23	2017-12-21	1 200	USD	18,00 \$	22,98 \$	38,08 \$	(1), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-24	2017-12-24	2017-12-22	1 800	USD	46,80 \$	59,76 \$	79,54 \$	(1), (2)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-24	2017-12-24	2017-12-24	2 200	USD	49,50 \$	63,21 \$	109,11 \$	(2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-25	2017-12-25	2017-12-22	10 950	USD	22,83 \$	29,15 \$	65,46 \$	(1), (2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-26	2017-12-27	2017-12-22	8 400	USD	38,14 \$	48,70 \$	131,00 \$	(1), (2)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-26	2017-12-26	2017-12-22	10 800	USD	44,00 \$	56,18 \$	131,00 \$	(1), (2), (5)
Ontario Power Generation	24 heures	2017-12-26	2017-12-27	2017-12-22	7 224	CAD	ND	60,00 \$	131,00 \$	(1), (2)
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	2017-12-26	2017-12-27	2017-12-22	8 400	CAD	ND	72,29 \$	131,00 \$	(1), (2)
Hydro-Québec Production	24 heures	2017-12-27	2017-12-27	2017-12-22	24 300	USD	42,00 \$	53,63 \$	136,00 \$	(1), (2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-27	2017-12-27	2017-12-25	10 900	USD	105,00 \$	134,07 \$	150,11 \$	(2), (5)
Ontario Power Generation	24 heures	2017-12-27	2017-12-31	2017-12-27	5 997	CAD	ND	190,10 \$	226,18 \$	(2)
Hydro-Québec Production	24 heures	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-26	17 450	USD	62,00 \$	79,17 \$	272,00 \$	(2), (5)
Hydro-Québec Production	24 heures	2017-12-28	2017-12-31	2017-12-26	19 200	USD	75,00 \$	95,77 \$	226,18 \$	(2)
Ontario Power Generation	24 heures	2017-12-28	2017-12-31	2017-12-28	14 220	USD	160,00 \$	204,30 \$	226,18 \$	(2)
Ontario Power Generation	24 heures	2017-12-28	2017-12-31	2017-12-27	16 509	CAD	ND	160,03 \$	226,18 \$	(2)
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	2017-12-28	2017-12-31	2017-12-26	28 800	CAD	ND	170,00 \$	226,18 \$	(2)
Hydro-Québec Production	24 heures	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	22 000	USD	44,00 \$	56,18 \$	204,48 \$	(2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-28	27 400	USD	62,00 \$	79,17 \$	201,78 \$	(2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-30	4 850	USD	114,48 \$	146,19 \$	201,78 \$	(2), (5)
Hydro-Québec Production	24 heures	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	39 602	USD	55,00 \$	70,23 \$	201,78 \$	(2), (5)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	4 800	USD	110,00 \$	140,46 \$	201,78 \$	(2)
Hydro-Québec Production	Pointe	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-30	2 850	USD	141,58 \$	180,78 \$	201,78 \$	(2), (5)
Ontario Power Generation	24 heures	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	1 056	CAD	ND	225,00 \$	240,57 \$	(2)
Total					310 158					

Note :

Les outils de marchés utilisés pour établir les prix de référence :

Prix à terme sur les plates-formes électroniques Intercontinental Exchange (ICE) et Canax, afficher en temps réel

Prix réel DAM (Day Ahead Market) ou temps réel de la zone M du NYISO ou les prix de l'ISO-NE Nouvelle-Angleterre sur Phase II

Notes concernant les prix des marchés de référence :

1 : Marché de référence de NYISO incluant basis (Zone A à M), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

2 : Marché de référence de ISO-NE incluant basis (Masshub à Phase II), frais de sortie, frais GES, frais de courtage et taux de change du jour

Notes concernant les achats :

3 : Achat d'énergie garantie par de la puissance (UCAP)

4 : Achat en temps réel pour ajustement dû à des écarts de prévision de la demande

5 : Achat selon un profil irrégulier

6 : Achat effectué pour situation d'urgence pour alimentation de la charge locale

7 : Achat effectué pour alimentation de la charge locale dû à un entretien du réseau

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1^{er} octobre au 31 décembre 2017

Achats
Transactions sur bourses d'énergie

LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
IESO	RT	2017-11-02	2017-11-02	2017-11-01	210	CAD	ND	22,65 \$	(7)
NY ISO	DAM	2017-11-06	2017-11-08	2017-11-03	3 024	USD	36,92 \$	47,51 \$	(7)
NY ISO	DAM	2017-11-08	2017-11-30	2017-11-07	2 240	USD	43,71 \$	56,25 \$	(7)
NY ISO	RT	2017-12-15	2017-12-15	2017-12-15	2 489	CAD	ND	117,69 \$	(6)
IESO	RT	2017-12-19	2017-12-19	2017-12-12	780	CAD	ND	12,19 \$	(7)
NY ISO	RT	2017-12-22	2017-12-22	2017-12-22	6 994	CAD	ND	127,12 \$	(6)
IESO	RT	2017-12-22	2017-12-22	2017-12-22	2 400	CAD	ND	42,21 \$	(5)
IESO	RT	2017-12-26	2017-12-26	2017-12-26	0	CAD	0,00 \$	0,00 \$	coupure
NY ISO	DAM	2017-12-26	2017-12-26	2017-12-24	3 600	USD	54,85 \$	70,04 \$	(5)
IESO	RT	2017-12-27	2017-12-27	2017-12-25	7 200	CAD	ND	38,16 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-27	2017-12-27	2017-12-25	11 600	USD	39,85 \$	50,89 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-27	2017-12-27	2017-12-25	800	USD	47,67 \$	60,87 \$	
NY ISO	RT	2017-12-27	2017-12-27	2017-12-27	1 200	USD	57,58 \$	73,52 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-27	700	USD	155,96 \$	199,14 \$	(3)
IESO	RT	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-26	9 600	CAD	ND	48,76 \$	(5)
IESO	RT	2017-12-28	2017-12-29	2017-12-27	1 584	CAD	ND	49,33 \$	(5)
NE ISO	DAM	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-26	2 210	USD	170,97 \$	218,31 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-26	1 900	USD	54,39 \$	69,45 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-26	12 000	USD	40,92 \$	52,25 \$	(5)
NY ISO	RT	2017-12-28	2017-12-28	2017-12-27	4 500	USD	38,95 \$	49,74 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	450	USD	169,43 \$	216,34 \$	(3)
IESO	RT	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	9 600	CAD	ND	69,84 \$	(4)
IESO	RT	2017-12-29	2017-12-31	2017-12-28	3 366	CAD	ND	45,97 \$	(4)
NE ISO	DAM	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	1 360	USD	192,74 \$	246,11 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	12 000	USD	104,24 \$	133,11 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	2 400	USD	115,39 \$	147,34 \$	(5)
NY ISO	RT	2017-12-29	2017-12-29	2017-12-27	2 941	USD	135,63 \$	173,19 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-28	1 200	USD	159,22 \$	203,30 \$	(3)
IESO	RT	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-28	9 600	CAD	ND	45,81 \$	(4)
NE ISO	DAM	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-29	4 080	USD	176,39 \$	225,23 \$	(4)
NE ISO	DAM	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-29	5 688	USD	172,19 \$	219,87 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-28	2 400	USD	99,61 \$	127,20 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-28	12 000	USD	88,82 \$	113,41 \$	(5)
NY ISO	RT	2017-12-30	2017-12-30	2017-12-29	7 200	USD	63,58 \$	81,19 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	3 600	USD	178,44 \$	227,85 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	1 200	USD	160,86 \$	205,40 \$	(3)
IESO	RT	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	9 600	CAD	ND	48,48 \$	(4)
NE ISO	DAM	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-30	3 400	USD	197,72 \$	252,46 \$	(4)
NE ISO	DAM	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-30	4 518	USD	193,63 \$	247,25 \$	(4)
NY ISO	DAM	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	2 400	USD	93,39 \$	119,25 \$	(5)
NY ISO	DAM	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-29	11 800	USD	83,84 \$	107,05 \$	(5)
NY ISO	RT	2017-12-31	2017-12-31	2017-12-30	2 688	USD	29,38 \$	37,51 \$	(4)
Total					168 522				