



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

**2021**

**DOCUMENT CONFIDENTIEL**

SOUS DISPENSE ( D-2017-140 )

**Confidentialité levée**

# SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

## Période du 1er janvier au 31 décembre 2021

Achats				
Sommaire des transactions bilatérales par fournisseur				
Fournisseur	Produit	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
Hydro-Québec Production	24 heures	214 600	44,11 \$	9 466 890 \$
Hydro-Québec Production	Pointe	0	0,00 \$	0 \$
Hydro-Québec Production	Hors pointe	0	0,00 \$	0 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	7 800	44,77 \$	349 200 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	Hors Pointe	0	0,00 \$	0 \$
Ontario Power Generation	24 heures	0	0,00 \$	0 \$
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	27 348	31,87 \$	871 549 \$
Dynasty Power Inc.	24 heures	5 500	46,49 \$	255 675 \$
Dynasty Power Inc.	Pointe	0	0,00 \$	0 \$
Dynasty Power Inc.	Hors Pointe	0	0,00 \$	0 \$
Nexus Energy Inc.	24 heures	4 400	43,75 \$	192 500 \$
Nexus Energy Inc.	Pointe	0	0,00 \$	0 \$
Nexus Energy Inc.	Hors pointe	0	0,00 \$	0 \$
Vitol inc.	Pointe	0	0,00	0 \$
Vitol inc.	Hors pointe	20	17,54	351 \$
<b>Total</b>		<b>259 668</b>	<b>42,89 \$</b>	<b>11 136 164 \$</b>

Achats					
Sommaire des transactions sur bourses d'énergie					
Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	14	83 843	31,74 \$	2 661 457 \$
NY ISO	RT	4	21 826	89,59 \$	1 955 442 \$
NY ISO	RT	1	400	115,49 \$	46 198 \$
<b>Total</b>		<b>19</b>	<b>106 069</b>	<b>43,96 \$</b>	<b>4 663 097 \$</b>

# SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

## Période du 1er janvier au 31 mars 2021

### Achats

#### Sommaire des transactions bilatérales par fournisseur

Fournisseur	Produit	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	1 000	41,00 \$	41 000
Brookfield Renewable Trading and Marketing SEC	24 heures	23 230	30,64 \$	711 678
Vitol Inc.	Hors Pointe	20	17,54 \$	351
<b>Total</b>		<b>24 250</b>	<b>31,05 \$</b>	<b>753 028 \$</b>

### Achats

#### Sommaire des transactions sur bourses d'énergie

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	4	6 484	18,10 \$	117 364 \$
NY ISO	RT	2	12 911	93,58 \$	1 208 274 \$
<b>Total</b>		<b>6</b>	<b>19 395</b>	<b>68,35 \$</b>	<b>1 325 638 \$</b>

SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1<sup>er</sup> janvier au 31 mars 2020

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
Vitol Inc.	Hors Pointe	2021-01-02	2021-01-02	2020-12-30	10	CAD	ND	18,35 \$		8
Vitol Inc.	Hors Pointe	2021-01-02	2021-01-02	2020-12-30	10	USD	13,18 \$	16,73 \$		8
Brookfield Renewable Trading and Marketing SEC	24 heures	2021-03-04	2021-03-07	2021-03-03	22 080	CAD	ND	30,50 \$	58,63 \$	1 & 6
Brookfield Renewable Trading and Marketing SEC	24 heures	2021-03-16	2021-03-16	2021-03-15	1 150	CAD	ND	33,25 \$	123,90 \$	1
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	2021-03-16	2021-03-16	2021-03-15	1 000	CAD	ND	41,00 \$	123,90 \$	1
<b>Total</b>					<b>24 250</b>					

# Confidentialité levée après délai de 3 mois tel que prévu à la Décision D-2007-44

## SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

Période du 1<sup>er</sup> janvier au 31 mars 2020

<b>Achats</b> <b>Transactions sur bourses d'énergie</b>
--

<b>LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE</b>
--

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
Hydro-Québec Production	RT	2021-03-02	2021-03-02	2021-03-01	12 611	CAD	ND	94,37 \$	6
Hydro-Québec Production	RT	2021-01-19	2021-01-19	2021-01-18	792	CAD	ND	18,01 \$	7
Hydro-Québec Production	RT	2021-02-23	2021-02-23	2021-02-21	792	CAD	ND	24,87 \$	6
Hydro-Québec Production	RT	2021-03-02	2021-03-02	2021-03-02	100	CAD	ND	30,43 \$	6
Hydro-Québec Production	RT	2021-03-02	2021-03-02	2021-03-02	300	USD	48,16 \$	60,53 \$	6
Emera Energy Services Inc.	RT	2021-03-04	2021-03-04	2021-03-03	4 800	CAD	ND	16,74 \$	6
<b>Total</b>					<b>19 395</b>				

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 selon une pondération de IESO et de NYISO incluant basis (HOEP à PQAT et 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

8 : Achat effectué pour validation de processus avec une nouvelle contrepartie

Document confidentiel

Confidentialité levée

## SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

### Période du 1er avril au 30 juin 2021

<b>Achats</b>					
<b>Sommaire des transactions sur bourses d'énergie</b>					
<b>Bourse</b>	<b>Produit</b>	<b>Nombre de transactions</b>	<b>MWh</b>	<b>\$CAN/MWh</b>	<b>\$CAN</b>
IESO	RT	4	38 636	24,58 \$	949 770 \$
NY ISO	RT	1	8 715	84,13 \$	733 154
<b>Total</b>		<b>5</b>	<b>47 351</b>	<b>35,54 \$</b>	<b>1 682 925 \$</b>

## SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

### Période du 1<sup>er</sup> avril au 30 juin 2020

<b>Achats</b>
<b>Transactions bilatérales</b>

<b>LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR</b>
---

Fournisseur	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Prix de référence (\$CAN/MWh)	Note
Brookfield Renewable Trading and Marketing SEC	24 heures	2021-04-12	2021-04-14	2021-03-26	3 528	CAD	ND	36,00 \$		7
<b>Total</b>					<b>3 528</b>					

<b>LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE</b>
--

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
IESO	RT	2021-05-11	2021-05-11	2021-04-27	732	CAD	ND	17,96 \$	7
IESO	RT	2021-05-06	2021-05-31	2021-05-05	23 480	CAD	ND	20,08 \$	7
IESO	RT	2021-06-01	2021-06-02	2021-05-31	1 280	CAD	ND	25,22 \$	7
IESO	RT	2021-06-17	2021-06-30	2021-06-15	13 144	CAD	ND	32,93 \$	7
HQ ISO	FERME	2021-06-11	2021-06-11	2021-06-10	8 715	CAD	ND	84,13 \$	6
<b>Total</b>					<b>47 351</b>				

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 selon une pondération de IESO et de NYISO incluant basis (HOEP à PQAT et 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

8 : Achat effectué pour validation de processus avec une nouvelle contrepartie

Document confidentiel

Confidentialité levée

## SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

### Période du 1er juillet au 30 septembre 2021

**Achats**  
**Sommaire des transactions bilatérales par fournisseur**

<b>Fournisseur</b>	<b>Produit</b>	<b>MWh</b>	<b>\$CAN/MWh</b>	<b>\$CAN</b>
Brookfield Renewable Trading and Marketing SEC	24 heures	590	55,70 \$	32 863 \$
<b>Total</b>		<b>590</b>	<b>55,70 \$</b>	<b>32 863 \$</b>

**Achats**  
**Sommaire des transactions sur bourses d'énergie**

<b>Bourse</b>	<b>Produit</b>	<b>Nombre de transactions</b>	<b>MWh</b>	<b>\$CAN/MWh</b>	<b>\$CAN</b>
IESO	RT	4	37 312	39,83 \$	1 486 011 \$
<b>Total</b>		<b>4</b>	<b>37 312</b>	<b>39,83 \$</b>	<b>1 486 011 \$</b>



## SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

**Période du 1<sup>er</sup> juillet au 30 septembre 2020**

<b>Achats Transactions bilatérales</b>
--

<b>LISTE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR FOURNISSEUR</b>
---

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
Brookfield Renewable Trading and Marketing SEC	All Hours	2021-09-13	2021-09-15	2021-09-09	590	CAD	ND	55,70 \$		7
<b>Total</b>					<b>590</b>					

<b>Achats Transactions sur bourses d'énergie</b>
--

<b>LISTE DES TRANSACTIONS PAR BOURSE</b>
--

Bourse	Produit	Date début	Date fin	Date légale	MWh	Devise	Prix moyen (\$US/MWh)	Prix moyen (\$CAN/MWh)	Note
IESO	RT	2021-07-01	2021-07-08	2021-06-22	7 200	CAD	ND	29,46 \$	7
IESO	RT	2021-08-10	2021-08-10	2021-07-20	672	CAD	ND	43,41 \$	7
IESO	RT	2021-08-24	2021-08-31	2021-08-24	6 960	CAD	ND	60,37 \$	7
IESO	RT	2021-09-01	2021-09-24	2021-08-24	22 480	CAD	ND	36,68 \$	7
<b>Total</b>					<b>37 312</b>				

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 selon une pondération de IESO et de NYISO incluant basis (HOEP à PQAT et 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

8 : Achat effectué pour validation de processus avec une nouvelle contrepartie

## SUIVI DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

### Période du 1er octobre au 31 décembre 2021

**Achats**  
**Sommaire des transactions sur bourses d'énergie**

Bourse	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
IESO	RT	2	1 411	76,76 \$	108 312 \$
NY ISO	RT	1	200	70,07 \$	14 014 \$
NE ISO	RT	1	400	115,49 \$	46 198 \$
<b>Total</b>		<b>4</b>	<b>2 011</b>	<b>83,80 \$</b>	<b>168 524 \$</b>

## SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

### Période du 1<sup>er</sup> octobre au 31 décembre 2020

#### 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
Dynasty Power Inc.	All Hours	2021-12-04	2021-12-05	2021-12-02	4 300	CAD	ND	44,25 \$	90,20 \$	1
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-04	2021-12-05	2021-12-02	12 900	USD	41,00 \$	52,46 \$	90,20 \$	1
TransAlta Energy Marketing Corp.	All Hours	2021-12-04	2021-12-05	2021-12-02	4 300	CAD	ND	49,00 \$	90,20 \$	1
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-07	2021-12-07	2021-12-03	3 900	USD	43,00 \$	55,02 \$	87,17 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-13	2021-12-13	2021-12-13	500	USD	42,00 \$	53,74 \$	170,62 \$	1
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-14	2021-12-14	2021-12-13	4 850	USD	38,25 \$	48,94 \$	108,68 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-15	2021-12-15	2021-12-13	13 400	USD	37,87 \$	48,46 \$	86,34 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-16	2021-12-16	2021-12-15	1 000	USD	32,00 \$	40,95 \$	71,73 \$	1
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-19	2021-12-19	2021-12-18	2 650	USD	40,00 \$	51,18 \$	107,85 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-18	2021-12-20	2021-12-16	44 100	USD	33,09 \$	42,34 \$	101,08 \$	1 & 5
Dynasty Power Inc.	All Hours	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-17	1 200	CAD	ND	54,50 \$	101,08 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-17	5 700	USD	43,50 \$	55,66 \$	101,08 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-17	7 100	USD	45,00 \$	57,58 \$	101,08 \$	1 & 5
Nexus Energy Inc.	All Hours	2021-12-20	2021-12-21	2021-12-17	1 900	CAD	ND	50,00 \$	152,38 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-22	2021-12-22	2021-12-20	10 700	USD	34,90 \$	44,66 \$	125,54 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-22	2021-12-22	2021-12-21	6 200	USD	32,00 \$	40,95 \$	125,54 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-23	2021-12-23	2021-12-21	8 800	USD	32,00 \$	40,95 \$	125,54 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-23	2021-12-23	2021-12-22	3 400	USD	32,00 \$	40,95 \$	130,55 \$	1 & 2 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-24	2021-12-26	2021-12-22	47 150	USD	32,00 \$	40,95 \$	155,55 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-24	2021-12-25	2021-12-23	9 050	USD	32,00 \$	40,95 \$	137,86 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-26	2021-12-27	2021-12-23	21 600	USD	32,00 \$	40,95 \$	137,86 \$	1 & 5
Nexus Energy Inc.	All Hours	2021-12-26	2021-12-27	2021-12-23	2 500	CAD	ND	39,00 \$	130,55 \$	1 & 2 & 5
TransAlta Energy Marketing Corp.	All Hours	2021-12-26	2021-12-27	2021-12-23	2 500	CAD	ND	39,00 \$	137,86 \$	1 & 2 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-28	2021-12-28	2021-12-27	1 700	USD	32,00 \$	40,95 \$	57,51 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-29	2021-12-29	2021-12-28	8 400	USD	32,00 \$	40,95 \$	69,08 \$	1 & 5
Hydro-Québec Production	All Hours	2021-12-31	2021-12-31	2021-12-30	1 500	USD	32,00 \$	40,95 \$	78,03 \$	1 & 5
<b>Total</b>					<b>231 300</b>					

#### 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	2021-11-03	2021-11-03	2021-10-26	11	CAD	ND	59,06 \$	7
IESO	RT	2021-11-23	2021-11-23	2021-11-22	1 400	CAD	ND	76,90 \$	6
NE ISO	RT	2021-11-23	2021-11-23	2021-11-22	400	USD	91,87 \$	115,49 \$	6
NY ISO	RT	2021-11-23	2021-11-23	2021-11-22	200	USD	55,73 \$	70,07 \$	6
<b>Total</b>					<b>2 011</b>				

Document confidentiel

Confidentialité levée

## SUIVI DÉTAILLÉ DES ACTIVITÉS D'ACHAT DU DISTRIBUTEUR

### Période du 1<sup>er</sup> octobre au 31 décembre 2020

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 selon une pondération de IESO et de NYISO incluant basis (HOEP à PQAT et 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

8 : Achat effectué pour validation de processus avec une nouvelle contrepartie

Document confidentiel

Confidentialité levée