

**UTILISATION DE LA DISPENSE DE RECOURIR À LA
PROCÉDURE D'APPEL D'OFFRES POUR LES CONTRATS
D'APPROVISIONNEMENT DE COURT TERME**

1 La dispense de recourir à la procédure d'appel d'offres pour les approvisionnements de court
2 terme constitue un outil important de la stratégie d'approvisionnement du Distributeur pour
3 faire face aux déséquilibres ponctuels, en raison d'aléas climatiques ou de pannes
4 d'équipement. Son recours permet des ajustements fins à l'équilibre entre l'offre et la
5 demande, afin de minimiser l'utilisation de l'entente globale cadre¹.

6 Le Distributeur présente, dans cette pièce, le bilan de l'utilisation de la dispense en 2014.

1. ACHATS EN VERTU DE LA DISPENSE

7 En 2014, le Distributeur a réalisé des achats de court terme de 2 675 GWh. Il s'agit d'une
8 augmentation de 337 GWh par rapport aux achats réalisés en 2013 qui s'explique par
9 plusieurs facteurs, notamment :

- 10 • la pointe historique de consommation d'électricité au Québec enregistrée le
11 22 janvier 2014 ;
- 12 • deux vagues de froid importantes, soit la première semaine de janvier 2014 et la
13 période du 20 au 24 janvier 2014 ;
- 14 • des mois de janvier à avril 2014 plus froids que les normales saisonnières se
15 traduisant par un aléa climatique de 4,0 TWh.

16 Le tableau 1 présente la répartition des achats de court terme par catégories de transaction.

**Tableau 1 :
Achats de court terme en 2014 (GWh)**

Transactions bilatérales	2 155,5
Day Ahead Market (DAM)	458,8
Temps réel (RT)	60,7
Total	2 675,0

17 La majorité des achats, soit près de 81 %, a été réalisée au moyen de transactions
18 bilatérales tandis que les achats DAM, représentent 17 % des achats de court terme. Les
19 achats DAM ont été utilisés par le Distributeur pour combler les déséquilibres de très court
20 terme pouvant se présenter dans la gestion courante des approvisionnements et pour mettre

¹ En 2014, le coût de l'utilisation de l'entente globale cadre est de 0,1 M\$, ce qui ne dépasse pas le montant de 1,9 M\$ fixé par la Régie et justifiant un suivi détaillé. Voir à cet effet la décision D-2013-206, paragraphe 41.

1 à sa disposition l'énergie associée à la puissance garantie des produits de UCAP. Les
2 achats effectués sur les marchés en temps réel, représentant quant à eux 2 % des achats de
3 court terme, ont été requis pour répondre à des événements affectant le réseau de transport,
4 pour alimenter la charge locale lors de travaux d'entretien demandés par le Transporteur et
5 pour combler des déficits énergétiques lors d'aléas.

2. DESCRIPTION DES ACHATS EFFECTUÉS : PRODUITS, QUANTITÉS ET PRIX

6 Les modalités d'application de la dispense ont été respectées dans tous les cas, notamment
7 toutes les transactions effectuées sous dispense visaient l'acquisition de produits comportant
8 des livraisons physiques dont les durées ne dépassaient pas 3 mois.

9 Le tableau 2 présente la répartition des transactions bilatérales par types de produit tandis
10 que le tableau 3 présente, de façon plus détaillée, les transactions par fournisseurs.

Tableau 2 :
Nombre de transactions bilatérales par produits acquis
en vertu de la dispense en 2014

Approvisionnement	Produit	Durée livraisons	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Journalier	Daily	3 jours et moins	195	11	1	62	269
Hebdomadaire	Balweek, Weekly	4 à 7 jours	30	-	-	-	30
Total			225	11	1	62	299

11 Les transactions ont été essentiellement effectuées pour des approvisionnements de trois
12 jours et moins. Généralement, ces approvisionnements sont acquis deux jours avant le début
13 des livraisons.

**Tableau 3 :
Sommaire des transactions bilatérales d'achat
réalisées en 2014 par fournisseurs¹**

Fournisseur	Produit	Nombre de transactions	MWh	\$CAN/MWh	\$CAN
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	24 heures	18	114 829	151,07 \$	17 347 734
	Hors-Pointe	-	-	-	-
	Pointe	6	12 530	111,47 \$	1 396 760
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	20	115 998	212,37 \$	24 634 550
	Hors-Pointe	-	-	-	-
	Pointe	2	3 520	183,70 \$	646 613
Hydro-Québec Production	24 heures	114	1 098 513	142,73 \$	156 795 797
	Hors-Pointe	3	19 000	31,08 \$	590 490
	Pointe	53	224 900	197,91 \$	44 509 447
New Brunswick Power Generation	24 heures	7	59 899	222,53 \$	13 329 401
	Hors-Pointe	-	-	-	-
	Pointe	1	9 600	191,04 \$	1 833 972
Ontario Power Generation	24 heures	32	315 282	203,13 \$	64 044 340
	Hors-Pointe	1	7 648	125,00 \$	956 000
	Pointe	7	11 312	109,80 \$	1 242 096
Powerex	24 heures	1	2 400	74,00 \$	177 600
	Hors-Pointe	0	-	-	-
	Pointe	1	800	45,00 \$	36 000
TransAlta Energy Marketing Corp.	24 heures	26	147 559	183,52 \$	27 080 280
	Hors-Pointe	1	3 200	107,00 \$	342 400
	Pointe	6	8 500	110,00 \$	935 000
Total		299	2 155 490	165,11 \$	355 898 479

¹ Les transactions sont effectuées soit en \$ CAN, soit en \$ US. Aux fins de présentation, les montants et les prix unitaires sont exprimés en \$ CAN.

- 1 La figure 1 présente la répartition par fournisseurs du nombre de transactions bilatérales
- 2 d'achat en 2014. La figure 2 montre la répartition par fournisseurs des achats d'énergie
- 3 effectués au moyen de transactions bilatérales en 2014. Les prix moyens ont été plus élevés
- 4 en 2014 qu'en 2013 en raison de l'hiver plus rigoureux et de la congestion du transport pour
- 5 l'alimentation en gaz naturel dans le Nord-Est américain.

Figure 1 :
Répartition par fournisseurs du nombre de transactions bilatérales d'achat en 2014

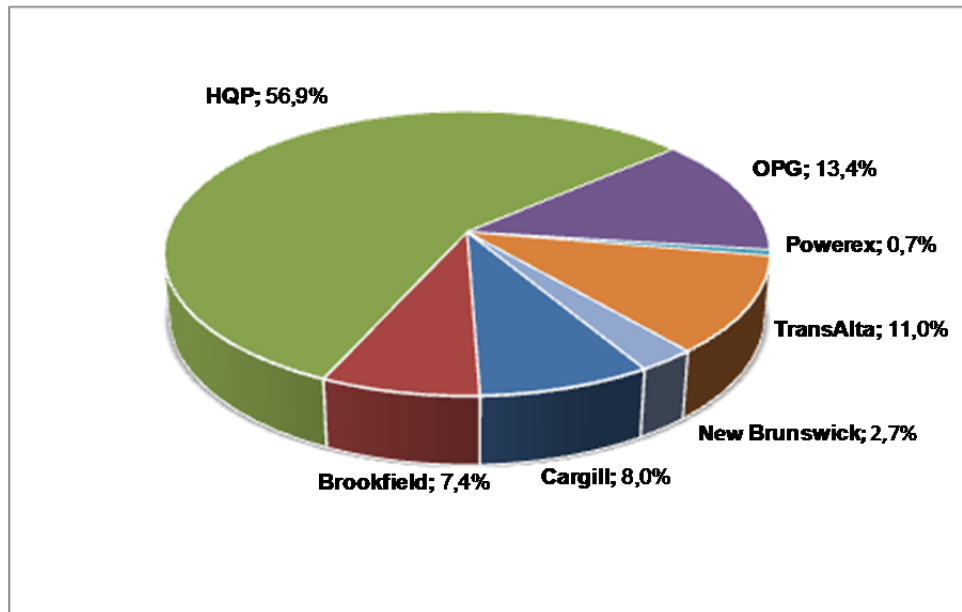
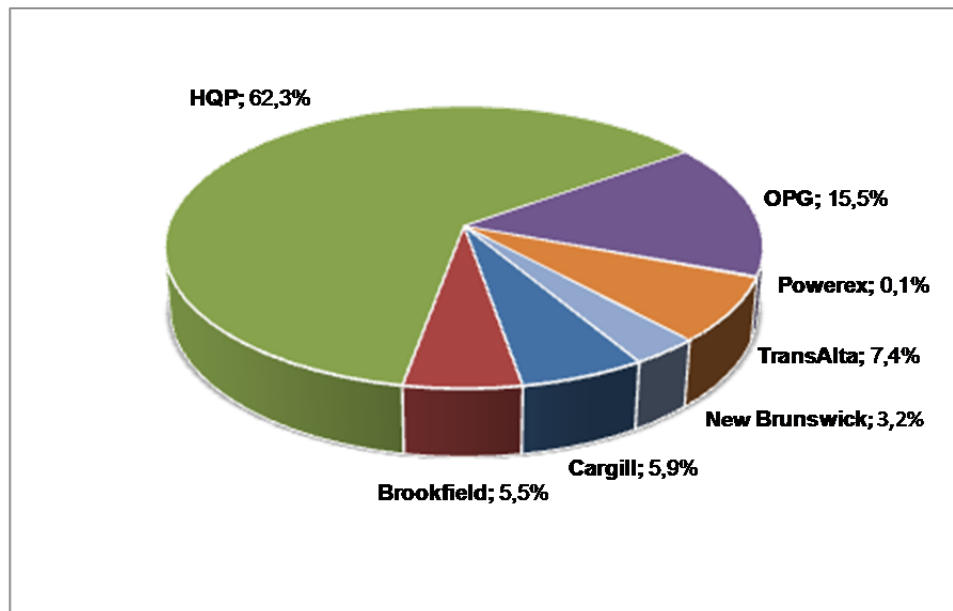


Figure 2 :
Répartition par fournisseurs des achats d'énergie effectués au moyen de transactions bilatérales en 2014



- 1 En 2014, environ 57 % des transactions bilatérales ont été effectuées auprès
- 2 d'Hydro-Québec Production, ce qui constitue une hausse 5 % par rapport à 2013. Quant au
- 3 volume, ces achats ont représenté approximativement 62 % de l'énergie achetée en 2014,
- 4 soit environ la même proportion qu'en 2013 (63%).
- 5 Le tableau 4 présente le sommaire des transactions d'achat sur les bourses énergétiques.

TABLEAU 4 :
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS D'ACHAT SUR LES BOURSES ÉNERGÉTIQUES EN 2014

Bourse	Produit	Nombre de transactions	Quantité totale MWh	Prix \$CAN/MWh
IESO	RT	28	39 090	205 \$
NY ISO	DAM	74	402 440	230 \$
NY ISO	RT	12	15 128	169 \$
NE ISO	DAM	36	56 394	351 \$
NE ISO	RT	4	6 495	453 \$
Total		154	519 547	243 \$

Les prix observés dans le tableau 4 s'expliquent également par les conditions climatiques et de marché en vigueur au début de 2014.