

**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 de transport. Elle permet des ajustements fins à l'équilibre entre l'offre et la
5 demande, minimisant ainsi l'utilisation de l'entente globale cadre¹.

6 Le Distributeur présente, dans cette pièce, le bilan de l'utilisation de la dispense en 2016.

1. ACHATS D'ÉLECTRICITÉ EN VERTU DE LA DISPENSE

7 En 2016, le Distributeur a réalisé des achats de court terme de 115 GWh. Il s'agit d'une
8 diminution de 2 881 GWh par rapport aux achats réalisés en 2015. Cette diminution
9 importante s'explique principalement par un hiver plus doux que celui de 2014-2015 et par
10 une augmentation des achats d'énergie postpatrimoniaux à la suite des mises en service
11 effectuées à la fin de l'année 2015.

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

TABLEAU 1 :
ACHATS DE COURT TERME EN 2016 (GWH)

Transactions bilatérales	23
Day Ahead Market (DAM)	29
Temps réel (RT)	63
Total	115

13 Les achats réalisés au moyen de transactions bilatérales ont représenté 20 % des achats de
14 court terme tandis que ceux DAM comptaient pour 25 %. Les achats effectués sur les
15 marchés en temps réel ont représenté quant à eux 55 % des achats de court terme. Ces
16 derniers ont été requis pour alimenter la charge locale lors de travaux d'entretien demandés
17 par le Transporteur, répondre à des événements affectant le réseau de transport et combler
18 des déficits énergétiques non planifiés survenus à un horizon où le marché DAM et les
19 transactions avec les contreparties n'étaient plus disponibles.

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

20 Toutes les transactions effectuées sous dispense visaient l'acquisition de produits
21 comportant des livraisons physiques dont les durées ne dépassaient pas trois mois, ce qui
22 respecte la durée autorisée par la dispense.

23 Le tableau 2 présente la répartition des transactions bilatérales par types de produit. Ces
24 transactions ont été effectuées pour des approvisionnements de trois jours et moins sauf une

¹ En 2016, le coût de l'utilisation de l'entente globale cadre ne dépasse pas le montant de 1,9 M\$ fixé par la Régie pour justifier la présentation d'un suivi détaillé. Voir à cet effet la décision D-2013-206, paragraphe 41.

- 1 qui a été effectuée lors du quatrième trimestre afin d'alimenter la charge locale durant un
2 entretien sur le réseau de transport. Cette dernière a été requise pour 17 jours.

TABLEAU 2 :
NOMBRE DE TRANSACTIONS BILATÉRALES PAR PRODUITS ACQUIS
EN VERTU DE LA DISPENSE EN 2016

Approvisionnement	Produit	Durée livraisons	T1	T2	T3	T4	Total
Journalier	Daily	3 jours et moins	6	0	2	4	12
Mensuel	Monthly	8 à 30 jours	0	0	0	1	1
Total			6	0	2	5	13

- 3
4 Le tableau 3 présente, de façon plus détaillée, les transactions par fournisseurs. Les prix
5 moyens des transactions bilatérales ont été moins élevés en 2016 qu'en 2015
6 (59,43 \$CAN/MWh vs 81,56 \$CAN/MWh), notamment en raison du temps doux observé lors
7 de l'hiver dans le Nord-Est américain.

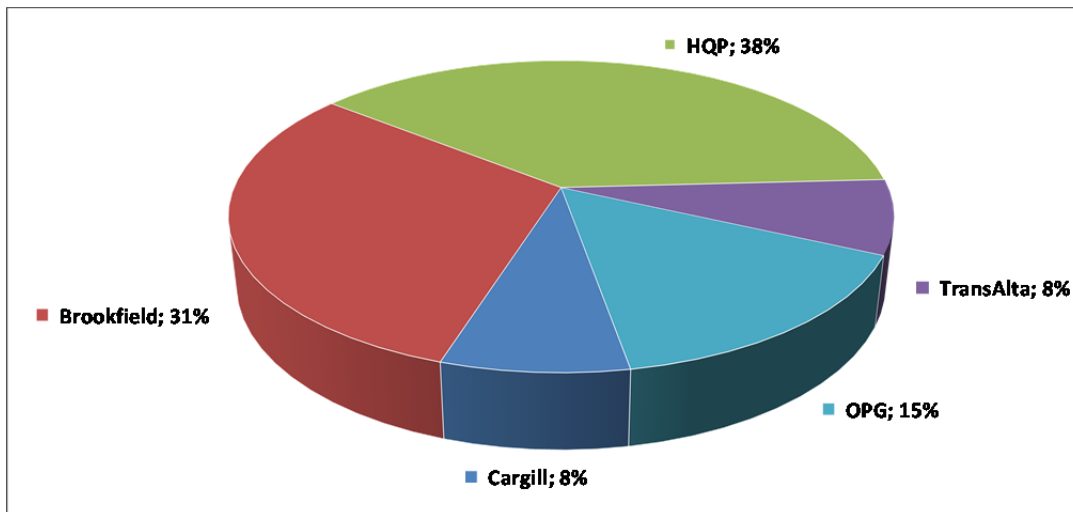
TABLEAU 3 :
SOMMAIRE DES TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ
RÉALISÉES EN 2016 PAR FOURNISSEURS¹

Fournisseurs	Produits	Nombre de transactions	Quantités (MWh)	Prix (\$CAN/MWh)	Coûts (\$CAN)
Cargill Energy Trading Canada, Inc.	Pointe	1	600	39,00 \$	23 400 \$
Énergie Brookfield Marketing SEC	24 heures	4	4 870	44,33 \$	215 892 \$
Hydro-Québec Production	Pointe	5	14 400	61,74 \$	889 098 \$
TransAlta Energy Marketing Corp.	Pointe	1	600	45,00 \$	27 000 \$
Ontario Power Generation	Pointe	2	2 302	85,98 \$	197 921 \$
Total		13	22 772	59,43 \$	1 353 310 \$

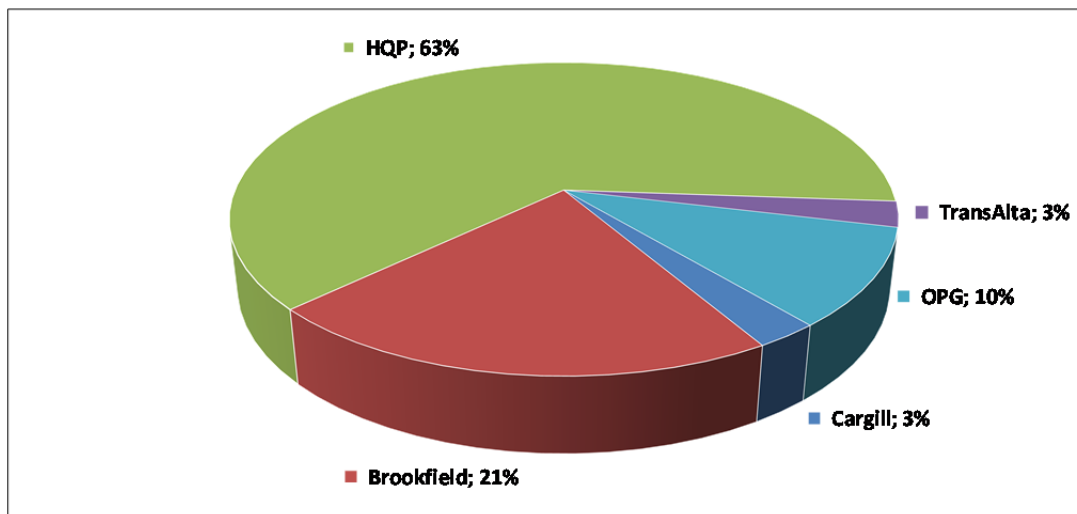
¹ Les transactions sont effectuées soit en \$ CAN, soit en \$ US. Aux fins de présentation, les montants et les prix unitaires sont exprimés en \$ CAN.

- 8 La figure 1 présente la répartition par fournisseurs du nombre de transactions bilatérales
9 d'achat en 2016. La figure 2 montre la répartition par fournisseurs des achats d'électricité
10 effectués au moyen de transactions bilatérales en 2016.

**FIGURE 1 :
RÉPARTITION PAR FOURNISSEURS DU NOMBRE DE
TRANSACTIONS BILATÉRALES D'ACHAT EN 2016**



**FIGURE 2 :
RÉPARTITION PAR FOURNISSEURS DES ACHATS D'ÉNERGIE EFFECTUÉS
AU MOYEN DE TRANSACTIONS BILATÉRALES EN 2016**



- 1 En 2016, environ 38 % des transactions bilatérales ont été effectuées auprès
- 2 d'Hydro-Québec Production, soit une diminution importante par rapport à 2015. En volume
- 3 d'énergie, ces transactions représentent 63 %, soit une baisse de 11 % par rapport à 2015.
- 4 Hydro-Québec Production, compte tenu de sa grande capacité de production et de sa facilité
- 5 à moduler sa production, est plus enclin à offrir des quantités importantes, et ce, à un prix
- 6 concurrentiel. Ainsi, chaque transaction effectuée auprès d'Hydro-Québec Production
- 7 affichait un prix inférieur à celui des offres des autres contreparties ainsi qu'aux prix anticipés
- 8 sur les bourses énergétiques accessibles.

- 1 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 2016**

Bourse	Produit	Nombre de transactions	Quantité totale MWh	Prix \$CAN/MWh
IESO	RT	15	30 522	43,54 \$
NE ISO	DAM	4	2 040	130,32 \$
NE ISO	RT	3	4 485	86,28 \$
NY ISO	DAM	19	27 175	73,72 \$
NY ISO	RT	5	28 177	154,92 \$
Total		46	92 399	90,37 \$

- 2 Les conditions climatiques et de marché prévalant durant l'hiver 2015-2016 expliquent les
3 prix observés dans le tableau 4. Ces prix sur les bourses énergétiques sont plus
4 particulièrement influencés par le profil horaire des transactions nécessaires pour répondre
5 aux besoins ponctuels d'énergie et, dans le cas des produits en temps réel «RT», par les
6 événements se produisant sur les réseaux voisins. De plus, les prix de certaines transactions
7 effectuées sur les bourses énergétiques afin d'assurer la fiabilité lors d'événements affectant
8 le réseau de transport ont fait augmenter le prix moyen des transactions réalisées en
9 provenance de certains marchés.