

Répartition des ventes

Répartition des ventes par type de clientèle

Clientèle	2010	2011	2012	2013	2014
Transit (MW)					
Charge locale ¹	34 208	37 384	35 035	38 397	38 746
Réseau intégré	0	0	0	0	0
Point à point à long terme ²	4 683	5 034	4 718	4 683	4 675
Point à point à court terme ³	2 977 848	868 768	1 991 299	2 497 970	2 990 305
Ventes (M\$)					
Charge locale	2 651,4 ⁴	2 644,6 ⁴	2 624,4 ⁴	2 585,6 ⁵	2 765,3 ⁵
Réseau intégré	0	0	0	0	0
Point à point à long terme	352,4 ⁴	364,7 ⁴	337,3 ⁴	326,1 ⁵	349,0 ⁵
Point à point à court terme	25,9	8,4	18,5	23,5 ⁶	28,0 ⁶
Nombre de clients					
Charge locale	1	1	1	1	1
Réseau intégré	0	0	0	0	0
Point à point à long terme	3	3	3	3	3
Point à point à court terme	9	11	11	10	12

¹ MW à la pointe de la charge locale, avec pertes de transport.

² MW réservés, avec pertes de transport.

³ Somme des MW horaires facturés au cours de l'année, avec pertes de transport.

⁴ Montant des ventes excluant les montants relatifs au cavalier.

⁵ Montant des ventes excluant les montants relatifs au cavalier et tarification selon la décision D-2014-049.

⁶ Tarification selon la décision D-2014-049.

Dans la décision D-2014-035, la Régie de l'énergie demande de déposer, dans les prochains rapports annuels, les données sur les revenus de transport ainsi que les transits associés. Le tableau suivant présente ces données pour l'année 2014.

Revenus des services de transport et transits associés

	Besoins de transport	Revenus de transport
Charge locale	37 043 MW ⁽¹⁾	2 765,3 M\$
Point à point annuel ferme	4 675 MW	349,0 M\$
Producteur	4 140 MW	309,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	535 MW	40,0 M\$
Point à point mensuel ferme et non ferme	213 MW	1,3 M\$
Producteur	0 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	213 MW	1,3 M\$
Point à point hebdomadaire ferme et non ferme	491 MW	0,7 M\$
Producteur	0 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	491 MW	0,7 M\$
Point à point quotidien ferme	1 197 MW	0,3 M\$
Producteur	277 MW	0,1 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	920 MW	0,2 M\$
Point à point quotidien non ferme	5 400 MW	1,1 M\$
Producteur	0 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	5 400 MW	1,1 M\$
Point à point horaire non ferme	2,6 x 10⁶ MW	24,6 M\$
Producteur	1,9 x 10 ⁶ MW	17,7 M\$
Distributeur	0,0 x 10 ⁶ MW	0,0 M\$
Autres	0,7 x 10 ⁶ MW	6,9 M\$

⁽¹⁾ Les besoins de transport associés aux revenus de la charge locale reflètent la prévision de la charge locale. Le transit réel pour la charge locale est présenté au tableau précédent.