

## ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION



## TABLE DES MATIÈRES

1. IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION.....	6
2. ACTIFS INCORPORELS .....	8
3. AUTRES ACTIFS .....	8
4. MISES EN SERVICE LIÉES AUX IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET AUX ACTIFS INCORPORELS.....	9
5. COÛTS NETS LIÉS AUX SORTIES D'IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET D'ACTIFS INCORPORELS.....	10
6. FONDS DE ROULEMENT RÉGLEMENTAIRE .....	12
7. SUIVI DE LA BASE DE TARIFICATION - MOYENNE DES 13 SOLDES.....	14

## LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Évolution de la base de tarification entre 2014 et 2015 .....	5
Tableau 2 : Évolution de la base de tarification entre 2014 et 2015 - Immobilisations en exploitation et contrat de location-acquisition .....	7
Tableau 3 : Évolution de la base de tarification entre 2014 et 2015 - Actifs incorporels.....	8
Tableau 4 : Évolution de la base de tarification réelle entre 2014 et 2015 - Autres actifs.....	9
Tableau 5 : Mises en service réelles 2015 vs D-2015-018 .....	10
Tableau 6 : Projets de plus de 10 M\$ - Mises en service réelles 2006-2015.....	10
Tableau 7 : Détail des retraits d'actifs 2015 - réel vs D-2015-018.....	11
Tableau 8 : Évolution du fonds de roulement réglementaire entre 2014 et 2015 .....	12
Tableau 9 : Encaisse réglementaire 2015.....	13
Tableau 10 : Évolution des matériaux, combustibles et fournitures entre 2014 et 2015.....	14
Tableau 11 : Suivi de la base de tarification 2015 – Moyenne des 13 soldes .....	14
Tableau 12 : Immobilisations en exploitation – Moyenne des 13 soldes .....	15
Tableau 13 : Actifs incorporels en exploitation – Moyenne des 13 soldes .....	16
Tableau 14 : Autres actifs – Moyenne des 13 soldes .....	17
Tableau 15 : Fonds de roulement – Moyenne des 13 soldes .....	18



- 1 Cette pièce reflète les modifications suivantes :
- 2 • En conformité avec la décision D-2015-018<sup>1</sup>, le compte de nivellement pour aléas  
3 climatiques a été retiré en 2015 de la base de tarification ;
- 4 • À la suite des modifications de méthodes comptables découlant du passage aux  
5 principes comptables généralement reconnus des États-Unis (US GAAP)<sup>2</sup> en 2015 :
- 6 ○ le coût et l'amortissement cumulé des interventions, programmes et activités en  
7 efficacité énergétique, auparavant présentés dans la rubrique « Actifs  
8 incorporels », ont été reclassés à leur valeur nette dans la section « Autres  
9 actifs » ;
- 10 ○ le coût et l'amortissement cumulé des frais de développement, auparavant  
11 présentés dans la rubrique « Autres actifs incorporels » de la section « Actifs  
12 incorporels », ont été reclassés à leur valeur nette dans la rubrique « Autres  
13 actifs réglementaires » de la section « Autres actifs ».
- 14 Le tableau 1 présente l'évolution des composantes de la base de tarification réelle du  
15 Distributeur entre 2014 et 2015.

**TABLEAU 1 :  
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ENTRE 2014 ET 2015 (M\$)**

Composantes	Solde au 31/12/2014 redressé	Mises en service	Amortissement	Régularisations <sup>(1)</sup>	Solde au 31/12/2015
<b>Immobilisations en exploitation</b>					
Coût	16 396,2	826,5		(249,9)	16 972,8
Amortissement cumulé	7 597,3		491,6	(221,1)	7 867,9
Valeur nette	<b>8 798,9</b>	<b>826,5</b>	<b>(491,6)</b>	<b>(28,9)</b>	<b>9 104,9</b>
<b>Contrat de location-acquisition</b>					
Valeur actualisée	47,4	3,1			50,5
Amortissement cumulé	14,8		2,2		17,0
Valeur nette	<b>32,6</b>	<b>3,1</b>	<b>(2,2)</b>		<b>33,5</b>
<b>Actifs incorporels en exploitation</b>					
Coût	792,3	41,8		(6,2)	827,9
Amortissement cumulé	509,0		85,1		594,0
Valeur nette	<b>283,3</b>	<b>41,8</b>	<b>(85,1)</b>	<b>(6,2)</b>	<b>233,9</b>
<b>Autres actifs</b>	<b>1 033,8</b>	<b>173,3</b>	<b>(169,4)</b>	<b>1,2</b>	<b>1 038,9</b>
<b>Fonds de roulement</b>	<b>348,6</b>			<b>2,8</b>	<b>351,4</b>
<b>Coûts nets liés aux sorties d'actifs</b>			<b>(30,1)</b>	<b>30,1</b>	
<b>Base de tarification totale</b>	<b>10 497,2</b>	<b>1 044,6</b>	<b>(778,4)</b>	<b>(1,0)</b>	<b>10 762,6</b>

(1) Les régularisations incluent des transferts, des retraits, des radiations et des corrections. Le Distributeur tient à rappeler que la plupart de ses actifs sont gérés par lots ou en masse. Conséquemment, les régularisations consistent essentiellement en des ajustements comptables découlant des travaux de corroboration et de mises en conformité d'actifs réalisés selon les règles de comptabilité et de contrôle en vigueur.

<sup>1</sup> Décision D-2015-018, paragraphe 248.

<sup>2</sup> Dossier R-3927-2015.

1 En 2015, le solde de fermeture s'établit à 10 762,6 M\$, alors qu'il était de 10 497,2 M\$ au  
2 31 décembre 2014, soit une hausse de 265,4 M\$. Les explications de cette variation sont  
3 présentées dans les sections qui suivent.

#### **1. IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION**

4 Comme le tableau 2 le présente, la valeur nette totale des immobilisations en exploitation et  
5 du contrat de location-acquisition est passée de 8 831,5 M\$ au 31 décembre 2014 à  
6 9 138,4 M\$ au 31 décembre 2015.

**TABLEAU 2 :**  
**ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ENTRE 2014 ET 2015 (M\$)**  
**IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION**

Composantes	Solde au 31/12/2014	Mises en service	Amortissement	Régularisations <sup>(1)</sup>	Solde au 31/12/2015
<b>Immobilisations en exploitation</b>					
<b>Coût</b>	<b>16 396,2</b>	<b>826,5</b>		<b>(249,9)</b>	<b>16 972,8</b>
Equipements de mesurage	885,5	260,3		(134,5)	1 011,3
Postes de distribution	62,2	6,4		(49,0)	19,5
Lignes aériennes de distribution	9 415,4	302,9		(4,9)	9 713,4
Lignes souterraines de distribution	3 769,2	153,5		(17,5)	3 905,2
Réseaux autonomes	1 052,1	54,3		(12,6)	1 093,8
Autres actifs de réseaux	25,3	0,1		(4,5)	20,9
Actifs de soutien	1 218,8	49,0		(27,0)	1 240,7
Contributions à des postes de départs privés et autres contributions de tiers	(32,1)				(32,1)
<b>Amortissement cumulé</b>	<b>7 597,3</b>		<b>491,6</b>	<b>(221,1)</b>	<b>7 867,9</b>
Equipements de mesurage	310,3		71,3	(114,4)	267,2
Postes de distribution	59,3		2,0	(49,0)	12,2
Lignes aériennes de distribution	4 459,7		202,4	(20,3)	4 641,8
Lignes souterraines de distribution	1 510,5		132,6	(13,2)	1 629,9
Réseaux autonomes	593,2		23,8	3,3	620,3
Autres actifs de réseaux	12,2		0,6		12,8
Actifs de soutien	652,5		59,3	(27,4)	684,4
Contributions à des postes de départs privés et autres contributions de tiers	(0,4)		(0,4)		(0,8)
<b>Valeur nette</b>	<b>8 798,9</b>	<b>826,5</b>	<b>(491,6)</b>	<b>(28,9)</b>	<b>9 104,9</b>
Equipements de mesurage	575,2	260,3	(71,3)	(20,1)	744,1
Postes de distribution	2,9	6,4	(2,0)		7,3
Lignes aériennes de distribution	4 955,6	302,9	(202,4)	15,5	5 071,6
Lignes souterraines de distribution	2 258,7	153,5	(132,6)	(4,3)	2 275,3
Réseaux autonomes	458,9	54,3	(23,8)	(15,9)	473,5
Autres actifs de réseaux	13,1	0,1	(0,6)	(4,5)	8,1
Actifs de soutien	566,2	49,0	(59,3)	0,4	556,3
Contributions à des postes de départs privés et autres contributions de tiers	(31,8)		0,4		(31,4)
<b>Contrat de location-acquisition</b>					
Valeur actualisée	47,4	3,1			50,5
Amortissement cumulé	14,8		2,2		17,0
Valeur nette	<b>32,6</b>	<b>3,1</b>	<b>(2,2)</b>		<b>33,5</b>
<b>Total</b>	<b>8 831,5</b>	<b>829,6</b>	<b>(493,8)</b>	<b>(28,9)</b>	<b>9 138,4</b>

<sup>(1)</sup> Voir la note 1 du tableau 1.

1 La valeur nette des immobilisations en exploitation et du contrat de location-acquisition  
 2 augmente de 306,9 M\$ en 2015. Cette hausse est essentiellement liée aux équipements de  
 3 mesurage en raison du projet LAD et aux lignes aériennes de distribution.

## 2. ACTIFS INCORPORELS

4 Le tableau 3 présente l'évolution de la valeur nette des actifs incorporels entre le  
 5 31 décembre 2014 et le 31 décembre 2015.

**TABLEAU 3 :**  
**ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ENTRE 2014 ET 2015 (M\$)**  
**ACTIFS INCORPORELS**

Composantes	Solde au 31/12/2014	Mises en service	Amortissement	Régularisations <sup>(1)</sup>	Solde au 31/12/2015
<b>Actifs incorporels en exploitation</b>					
<b>Coût</b>	<b>792,3</b>	<b>41,8</b>		<b>(6,2)</b>	<b>827,9</b>
Logiciels	749,7	39,2			788,9
Autres actifs incorporels	42,6	2,6		(6,2)	39,0
<b>Amortissement cumulé</b>	<b>509,0</b>		<b>85,1</b>		<b>594,0</b>
Logiciels	502,3		85,1		587,3
Autres actifs incorporels	6,7				6,7
<b>Valeur nette</b>	<b>283,3</b>	<b>41,8</b>	<b>(85,1)</b>	<b>(6,2)</b>	<b>233,9</b>
Logiciels	247,5	39,2	(85,1)		201,6
Autres actifs incorporels	35,9	2,6		(6,2)	32,3

<sup>(1)</sup> Voir la note 1 du tableau 1.

6 La valeur nette des actifs incorporels diminue de 49,4 M\$ en 2015. Cette diminution est  
 7 essentiellement liée aux logiciels.

8 Le Distributeur souligne que les mises en service de logiciels, totalisant 41,8 M\$, sont  
 9 principalement attribuables à la mise en service du logiciel du frontal d'acquisition des  
 10 données du projet LAD pour 27,4 M\$, de même qu'à la mise en exploitation des logiciels de  
 11 libres services WEB pour 7,6 M\$.

## 3. AUTRES ACTIFS

12 Le tableau 4 présente l'évolution des autres actifs entre 2014 et 2015.



**TABLEAU 4 :  
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION RÉELLE ENTRE 2014 ET 2015 (M\$)  
AUTRES ACTIFS**

Composantes	Solde au 31/12/2014	Mises en service	Amortissement	Régularisations <sup>(1)</sup>	Solde au 31/12/2015
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique					
Interventions en efficacité énergétiques (dont PGEÉ)	813,0	56,5	(145,3)		724,2
Programmes et activités du BEIÉ	91,1		(15,4)		75,7
Contributions à des projets de raccordement	100,1	116,7	(6,3)		210,4
Autres actifs réglementaires	6,4	0,1	(2,4)	1,2	5,3
Remboursement gouvernemental	23,3				23,3
<b>Total</b>	<b>1 033,8</b>	<b>173,3</b>	<b>(169,4)</b>	<b>1,2</b>	<b>1 038,9</b>

<sup>(1)</sup> Voir la note 1 du tableau 1.

- 1 La valeur nette des autres actifs augmente de 5,0 M\$ en 2015.

#### **4. MISES EN SERVICE LIÉES AUX IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET AUX ACTIFS INCORPORELS**

- 2 Conformément à la décision D-2014-037<sup>3</sup>, le Distributeur présente au tableau 5 les mises en  
3 service réelles 2015 par catégories d'investissement par rapport à celles reconnues en vertu  
4 de la décision D-2015-018, et au tableau 6, l'ensemble des mises en service réalisées pour  
5 les projets de plus de 10 M\$ ayant fait l'objet de mises en service en 2015.

<sup>3</sup> Décision D-2014-037, paragraphe 436.

**TABLEAU 5 :  
MISES EN SERVICE RÉELLES 2015 VS D-2015-018 (M\$)**

CATÉGORIE D'INVESTISSEMENT	Réel	D-2015-018	Variations
<b>Projets &gt; 10 M\$ déjà autorisés</b>	<b>349,5</b>	<b>319,2</b>	<b>30,3</b>
<i>Construction de la centrale thermique d'Akulivik</i>	39,0	44,5	(5,5)
<i>Automatisation du réseau</i>	0,2		0,2
<i>Contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive (CATVAR)</i>	0,3	0,3	
<i>Lecture à distance - Phase 1</i>	28,0	5,2	22,8
<i>Lecture à distance - Phases 2 et 3</i>	244,0	212,3	31,7
<i>Travaux de raccordement</i>			
<i>Poste de Saint-Bruno-de-Montarville</i>	0,1		0,1
<i>Poste de Charlesbourg</i>	6,7	6,5	0,2
<i>Poste de Limoilou</i>	3,7	4,1	(0,4)
<i>Poste de Port-Daniel</i>	4,2	7,9	(3,7)
<i>Poste Charland</i>	1,5	8,6	(7,1)
<i>Poste Lefrançois</i>	11,2	6,0	5,2
<i>Poste Bélanger</i>	4,3	4,1	0,2
<i>Poste Henri-Bourassa</i>	5,1	8,2	(3,1)
<i>Poste De Lorimier</i>		6,0	(6,0)
<i>Poste Fleury</i>		5,5	(5,5)
<i>Poste Duchesnay</i>	1,2		1,2
<b>Investissements autorisés avant l'entrée en vigueur de l'art. 73</b>	<b>12,0</b>	<b>12,0</b>	
<i>Programme d'enfouissement</i>	12,0	12,0	
<b>Ensemble des projets &lt; 10 M\$ (EN BLOC)</b>	<b>509,9</b>	<b>552,6</b>	<b>(42,7)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>871,4</b>	<b>883,8</b>	<b>(12,4)</b>

**TABLEAU 6 :  
PROJETS DE PLUS DE 10 M\$ – MISES EN SERVICE RÉELLES 2006-2015 (M\$)**

CATÉGORIE D'INVESTISSEMENT	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	TOTAL
<b>Projets &gt; 10 M\$ déjà autorisés</b>											
<i>Construction de la centrale thermique d'Akulivik</i>									0,1	39,0	39,1
<i>Automatisation du réseau</i>	1,7	13,7	26,8	36,9	30,6	30,7	23,0	6,1	3,7	0,2	173,5
<i>Réaménagement de l'échangeur Dorval</i>						0,4	0,6	1,3			2,4
<i>Contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive (CATVAR)</i>						3,5	10,3	6,4	7,3	0,3	27,8
<i>Lecture à distance - Phase 1<sup>(1)</sup></i>						9,5	3,7	186,6	137,0	28,0	364,8
<i>Lecture à distance - Phases 2 et 3</i>								0,6	145,2	244,0	389,8
<i>Solutions d'ordonnement et gestion des équipes mobiles (SOGEM)</i>									14,2		14,2
<i>Travaux de raccordement</i>											
<i>Poste Neufbois</i>						3,4	2,3	4,2	0,1		9,9
<i>Poste de Saint-Bruno-de-Montarville</i>								4,5	7,5	0,1	12,1
<i>Poste de Charlesbourg</i>							2,8	9,4	4,4		23,3
<i>Poste de Limoilou</i>						1,6	3,6	19,2	1,2	3,7	29,3
<i>Poste de Port-Daniel</i>										4,2	4,2
<i>Poste Charland</i>									0,7	1,5	2,2
<i>Poste Lefrançois</i>										11,2	11,3
<i>Poste Bélanger</i>						3,8	6,1	5,3	2,0	4,3	21,5
<i>Poste Henri-Bourassa</i>								0,6		5,1	5,7
<i>Poste Duchesnay</i>										1,2	1,2
<b>TOTAL</b>	<b>1,7</b>	<b>13,7</b>	<b>26,8</b>	<b>36,9</b>	<b>30,6</b>	<b>52,9</b>	<b>52,5</b>	<b>244,2</b>	<b>323,4</b>	<b>349,5</b>	<b>1 132,3</b>

(1) incluant les mises en service découlant des travaux préparatoires

## 5. COÛTS NETS LIÉS AUX SORTIES D'IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET D'ACTIFS INCORPORELS

- 1 Le Distributeur présente au tableau 7, le détail des retraits d'actifs réalisés par catégories
- 2 d'actifs et explique ci-après les variations relatives au montant reconnu.

**TABLEAU 7 :  
DÉTAIL DES RETRAITS D'ACTIFS 2015 - RÉEL VS D-2015-018 (M\$)**

Composantes	2015		
	Réel	D-2015-018	Variation
<b>Corroborations</b>	<b>9,4</b>	<b>2,0</b>	<b>7,4</b>
<i>Poteaux</i>	-	-	-
<i>Conducteurs</i>	-	-	-
<i>Câbles</i>	2,2	-	2,2
<i>Transformateurs</i>	-	1,0	(1,0)
<i>Autres</i>	7,2	1,0	6,2
<b>Appareils de mesure et autres</b>	<b>1,9</b>	<b>8,0</b>	<b>(6,1)</b>
<i>Appareils de mesure</i>	3,2	4,5	(1,3)
<i>Revenus provenant de la vente d'actifs</i>	(5,7)	(7,0)	1,3
<i>Projets abandonnés et autres</i>	4,4	10,5	(6,1)
<b>Projet majeur - LAD</b>	<b>18,8</b>	<b>22,7</b>	<b>(3,9)</b>
<b>Total</b>	<b>30,1</b>	<b>32,7</b>	<b>(2,6)</b>

1 En 2015, les retraits d'actifs se sont élevés à 30,1 M\$, soit 2,6 M\$ de moins que le montant  
2 reconnu par la Régie. Cet écart s'explique essentiellement par les éléments suivants :

- 3 • Les dossiers de corroboration ont généré un écart de 7,4 M\$. Pour l'année 2015, le  
4 Distributeur avait prévu des coûts nets de l'ordre de 10 M\$ pour les retraits liés aux  
5 dossiers de corroboration. N'eût été de la réduction budgétaire de 8 M\$ déterminée  
6 dans la décision D-2015-018<sup>4</sup>, l'écart aurait été marginal. Les retraits les plus  
7 importants sont liés à la rubrique « Autres », qui englobe les puits d'accès, les  
8 équipements d'automatismes (transformateurs de tension et boîtiers de commande  
9 aériens et souterrains) et certains équipements informatiques ;
- 10 • L'écart de 6,1 M\$ pour la rubrique « Appareils de mesure et autres » est  
11 principalement attribuable aux projets abandonnés, pour 3,2 M\$, ainsi qu'aux retraits  
12 du Centre des services partagés, pour 2,1 M\$, qui ont été, dans les deux cas,  
13 moindres que prévus ;
- 14 • L'écart de 3,9 M\$ pour les retraits effectués dans le cadre du déploiement du projet  
15 majeur LAD s'explique principalement par une valeur nette unitaire moyenne des  
16 compteurs retirés plus faible que prévue, qui est partiellement contrebalancée par  
17 l'augmentation du volume de compteurs retirés.

<sup>4</sup> Décision D-2015-018, paragraphe 650

**6. FONDS DE ROULEMENT RÉGLEMENTAIRE**

**TABLEAU 8 :  
ÉVOLUTION DU FONDS DE ROULEMENT RÉGLEMENTAIRE ENTRE 2014 ET 2015 (M\$)**

<b>Composantes</b>	<b>Solde au 31/12/2014</b>	<b>Solde au 31/12/2015</b>	<b>Variation</b>
Encaisse	198,3	217,3	19,0
Matériaux, combustibles et fournitures	150,3	134,1	(16,2)
<b>Fonds de roulement total</b>	<b>348,6</b>	<b>351,4</b>	<b>2,8</b>

***Encaisse réglementaire***

- 1 L'augmentation de l'encaisse réglementaire de 19 M\$ de 2014 à 2015 s'explique par la
- 2 diminution de 61,6 M\$ de la provision pour créances douteuses, qui entraîne une hausse
- 3 équivalente de l'encaisse réglementaire. Cette hausse est toutefois presque entièrement
- 4 compensée par la diminution des délais nets, qui a pour effet de réduire l'encaisse
- 5 réglementaire d'environ 61 M\$. Finalement, les variations des divers postes de dépenses,
- 6 principalement l'augmentation des achats d'électricité, ont pour effet d'augmenter l'encaisse
- 7 réglementaire d'environ 18,2 M\$.
- 8 Le tableau 9 présente le calcul de l'encaisse réglementaire pour l'année 2015.

**TABLEAU 9 :  
ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2015 (κ\$)**

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2015 (1)	NET (2)	TAUX (2) / 365 JRS (3)	ENCAISSE ((1) X (3))
<b>CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN</b>				
Salaires nets	191 801	35,92	9,84%	18 874
Remises gouvernementales	167 175	28,92	7,92%	13 244
Autres dépenses	343 858	20,22	5,54%	19 051
	702 833			
<b>TAXES</b>				
Taxe sur les services publics	42 021	175,66	48,13%	20 223
Taxes municipales et scolaires	13 747	114,83	31,46%	4 325
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	(4 218)	7,66	2,10%	(88)
<b>ACHATS</b>				
Achats d'électricité	5 961 357	18,66	5,11%	304 715
Achats de service de transport	2 783 923	18,66	5,11%	142 300
Achats de combustible	103 987	18,66	5,11%	5 315
<b>EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION</b>				(66 177)
<b>PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES</b>				(244 484)
<b>TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE</b>				<b>217 298</b>

**Matériaux, combustibles et fournitures**

- 1 La rubrique « Matériaux, combustibles et fournitures » est détaillée dans le tableau 10.

**TABLEAU 10 :**  
**ÉVOLUTION DES MATÉRIAUX, COMBUSTIBLES ET FOURNITURES ENTRE 2014 ET 2015 (M\$)**

Composantes	Solde au 31/12/2014	Solde au 31/12/2015	Variation
Stock - Matériel général	147,2	133,8	(13,4)
Transformateurs aériens et souterrains	27,4	28,7	1,3
Appareillage de coupures	12,0	15,2	3,2
Câbles aériens et souterrains	11,0	13,9	2,9
Équipements de mesurage	48,2	34,3	(13,9)
Accessoires souterrains/connecteurs	3,2	4,0	0,8
Équipements - Autres	12,8	14,5	1,7
Accessoires de lignes	10,3	5,1	(5,2)
Combustibles	11,2	5,5	(5,7)
Protections	3,1	4,0	0,9
Poteaux	2,3	2,4	0,1
Équipements d'instrumentation et de signalisation	4,3	4,0	(0,3)
Vêtements	1,4	2,2	0,8
Combustible – Production d'électricité – réseaux non reliés (Valeur du mazout dans les réservoirs des centrales des réseaux autonomes)	5,6	4,5	(1,1)
Provision pour matériel désuet et surplus d'actifs	(2,5)	(4,2)	(1,7)
<b>Total</b>	<b>150,3</b>	<b>134,1</b>	<b>(16,2)</b>

## 7. SUIVI DE LA BASE DE TARIFICATION – MOYENNE DES 13 SOLDES

- 1 Le tableau 11 présente, par composantes, les écarts entre la moyenne des 13 soldes 2015
- 2 de la base de tarification réelle et les montants reconnus par la Régie dans sa décision
- 3 D-2015-018.

**TABLEAU 11 :**  
**SUIVI DE LA BASE DE TARIFICATION 2015 – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2015		
	Réel	D-2015-018	Variation
Immobilisations en exploitation	8 912,6	8 959,3	(46,7)
Contrats de location-financement	33,2	34,5	(1,3)
Actifs incorporels en exploitation	247,2	287,9	(40,7)
Autres actifs	1 047,8	1 121,2	(73,4)
Fonds de roulement	349,5	285,9	63,6
<b>Total</b>	<b>10 590,2</b>	<b>10 688,8</b>	<b>(98,5)</b>

- 4 L'écart total de 98,5 M\$ est composé principalement des éléments suivants :

**Immobilisations en exploitation**

- 1 Le tableau 12 présente, par composantes, les écarts entre la moyenne des 13 soldes 2015  
2 des immobilisations en exploitation réelles et les montants reconnus.

**TABLEAU 12 :  
IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2015		
	Réel	D-2015-018	Variation
Équipements de mesurage	678,9	662,6	16,3
Postes de distribution	4,1	2,8	1,3
Lignes aériennes de distribution	5 005,0	5 030,8	(25,8)
Lignes souterraines de distribution	2 259,3	2 251,9	7,4
Réseaux autonomes	442,2	462,8	(20,6)
Autres actifs de réseaux	8,8	8,3	0,5
Actifs de soutien	545,9	572,4	(26,5)
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(31,6)	(32,2)	0,6
<b>Total</b>	<b>8 912,6</b>	<b>8 959,3</b>	<b>(46,7)</b>

- 3 La variation de 46,7 M\$ représente une réduction de 0,5 % et est principalement attribuable  
4 aux composantes Équipement de mesurage, Lignes aériennes de distribution, Réseaux  
5 autonomes ainsi qu'aux Actifs de soutien.

6 *Équipements de mesurage*

7 L'écart de 16,3 M\$ concernant les Équipements de mesurage s'explique principalement par :

- 8 • un solde d'ouverture réel 2015 inférieur de 11,4 M\$ à ce qui avait été anticipé lors de  
9 la préparation de l'année témoin 2015. Cet écart découle des investissements et, par  
10 conséquent, des mises en service, moindres que prévus en 2014 ;
- 11 • des mises en services réelles 2015 supérieures de 29,9 M\$ à celles reconnues et qui  
12 découlent d'investissements supérieurs à ceux autorisés.

13 *Lignes aériennes de distribution*

14 L'écart de 25,8 M\$ concernant les Lignes aériennes de distribution s'explique principalement  
15 par :

- 16 • un solde d'ouverture réel 2015 inférieur de 42,1 M\$ à ce qui avait été anticipé lors de  
17 la préparation de l'année témoin 2015. Cet écart découle des investissements et, par  
18 conséquent, des mises en service, moindres que prévus en 2014 ;
- 19 • des mises en services réelles 2015 inférieures de 36,3 M\$ à celles reconnues et qui  
20 découlent principalement d'investissements inférieurs à ceux autorisés pour les

1 projets de plus de 10 M\$ ainsi que du déplacement des investissements entre les  
2 lignes aériennes et les lignes souterraines.

3 **Réseaux autonomes**

4 L'écart de 20,6 M\$ concernant les réseaux autonomes s'explique principalement par :

- 5 • un solde d'ouverture réel 2015 inférieur de 4,2 M\$ à ce qui avait été anticipé lors de  
6 la préparation de l'année témoin 2015. Cet écart découle des investissements et, par  
7 conséquent, des mises en service, moindres que prévus en 2014 ;
- 8 • des mises en services réelles 2015 inférieures de 10,3 M\$ à celles reconnues,  
9 découlant principalement d'investissements inférieurs à ceux autorisés pour le projet  
10 de la centrale thermique d'Akulivik ainsi que du report à 2016 du projet d'ajout de  
11 génératrices d'urgence à Schefferville ;
- 12 • des régularisations/retraits 2015 inférieurs de 15,4 M\$ à ceux reconnus et qui  
13 découlent principalement de la comptabilisation d'obligations liées à la mise hors  
14 service des centrales à la suite de la mise en service de la centrale d'Akulivik, ainsi  
15 que de la réévaluation de ces obligations pour les autres centrales.

16 **Actifs de soutien**

17 L'écart de 26,5 M\$ concernant les Actifs de soutien s'explique principalement par :

- 18 • un solde d'ouverture réel 2015 inférieur de 14,0 M\$ à ce qui avait été anticipé lors de  
19 la préparation de l'année témoin 2015. Cet écart découle des investissements et, par  
20 conséquent, des mises en service, moindres que prévus en 2014 ;
- 21 • des mises en services réelles 2015 inférieures de 14,1 M\$ à celles reconnues et qui  
22 découlent principalement du report des mises en service du matériel roulant de  
23 12 M\$ à 2016.

**Actifs incorporels en exploitation**

24 Le tableau 13 présente par composantes les écarts de la moyenne des 13 soldes 2015 des  
25 actifs incorporels en exploitation.

**TABLEAU 13 :  
ACTIFS INCORPORELS EN EXPLOITATION – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2015		
	Réel	D-2015-018	Variation
Logiciels	210,7	255,8	(45,1)
Autres actifs incorporels	36,5	32,1	4,4
<b>Total</b>	<b>247,2</b>	<b>287,9</b>	<b>(40,7)</b>



1 *Logiciels*

2 L'écart de 45,1 M\$ concernant les Logiciels s'explique essentiellement par :

- 3 • un solde d'ouverture réel 2015 inférieur de 36,2 M\$ à ce qui avait été anticipé lors de
- 4 la préparation de l'année témoin 2015. Cet écart est attribuable à des mises en
- 5 service réelles 2014 plus faibles que prévues ;
- 6 • les mises en service réelles 2015 ont été inférieures de 16,2 M\$ à celles reconnues
- 7 compte tenu du report et de l'annulation de certains projets en technologies de
- 8 l'information.

**Autres actifs**

9 Le tableau 14 présente par composantes les écarts de la moyenne des 13 soldes 2015 des  
10 autres actifs.

**TABLEAU 14 :  
AUTRES ACTIFS – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2015		
	Réel	D-2015-018	Variation
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique			
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	744,7	749,3	(4,6)
Programmes et activités du BEIÉ	83,4	83,4	0,0
Contributions à des projets de raccordement	191,1	256,2	(65,1)
Autres actifs réglementaires	5,3	9,0	(3,7)
Remboursement gouvernemental	23,3	23,3	0,0
<b>Total</b>	<b>1 047,8</b>	<b>1 121,2</b>	<b>(73,4)</b>

11 *Contributions à des projets de raccordement*

12 L'écart de 65,1 M\$ concernant les Contributions à des projets de raccordement s'explique  
13 principalement par des mises en service réelles 2015 inférieures de 95,3 M\$ à celles  
14 reconnues.

**Fonds de roulement**

15 Le tableau 15 présente, par composantes, les écarts de la moyenne des 13 soldes 2015 du  
16 fonds de roulement.

**TABLEAU 15 :**  
**FONDS DE ROULEMENT – MOYENNE DES 13 SOLDES (M\$)**

Composantes	2015		
	Réel	D-2015-018	Variation
Encaisse	215,8	152,9	<b>62,9</b>
Matériaux, combustibles et fournitures	133,7	132,9	<b>0,8</b>
<b>Total</b>	<b>349,5</b>	<b>285,9</b>	<b>63,6</b>

- 1 L'écart de 63,6 M\$ provient principalement de la variation de l'encaisse.