

SUIVIS RELATIFS À CERTAINS COÛTS

TABLE DES MATIÈRES

1.	ACHATS D'ÉLECTRICITÉ.....	4
2.	ACHATS DE COMBUSTIBLE.....	4
3.	SERVICE DE TRANSPORT	5
4.	COÛT DE RETRAITE.....	5
	4.1. Hypothèses actuarielles, composantes du coût de retraite et composantes du coût des autres régimes d'Hydro-Québec	6
5.	PANNES MAJEURES.....	7
6.	PROGRAMME DE GESTION DE LA PUISSANCE DU MARCHÉ AFFAIRES.....	8
7.	ÉVÉNEMENTS IMPRÉVISIBLES EN RÉSEAUX AUTONOMES.....	8

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Achats d'électricité	4
Tableau 2 : Détail des coûts de combustible	5
Tableau 3 : Composantes du coût de retraite du Distributeur	5
Tableau 4 : Hypothèses actuarielles	6
Tableau 5 : Composantes du coût de retraite	6
Tableau 6 : Composantes du coût des autres régimes	7
Tableau 7 : Coût des pannes majeures	7

1 La présente pièce fait état de certains coûts pour l'année 2020, conformément à l'article 6 de
2 l'Annexe II de la *Loi sur la Régie de l'Énergie*¹.

1. ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

3 Le tableau 1 présente le sommaire des coûts relatifs aux achats d'électricité pour l'année 2020.
4 Les approvisionnements postpatrimoniaux de court terme sont plus faibles principalement en
5 raison des conditions climatiques plus chaudes au premier trimestre de 2020 comparativement
6 aux conditions plus froides que la normale en 2019. De plus, les achats qui étaient
7 précédemment inclus sous la rubrique « Rapides-des-Joachims » et présentés avec les coûts
8 de combustible (voir tableau 2 de la section 2) sont maintenant regroupés sous le libellé
9 « Achats de tiers – Réseaux non reliés ». Les coûts présentés dans cette rubrique
10 augmenteront l'an prochain à la suite de la mise en service de deux éoliennes aux
11 Îles-de-la-Madeleine le 29 décembre 2020².

**TABLEAU 1 :
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ (M\$)**

	Réel 2020
Patrimoniales	4 699,4
Postpatrimoniales	1 832,4
Tarif de gestion de la consommation	39,2
Achats de tiers - Réseaux non reliés	0,8
Ajustement des contrats spéciaux	(231,3)
TOTAL DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ	6 340,6

2. ACHATS DE COMBUSTIBLE

12 Le tableau 2 présente le détail des coûts relatifs aux achats de combustible pour l'année 2020.
13 La baisse de ces coûts est notamment attribuable à la baisse du prix du mazout.

¹ [RLRQ, c. R-6.01](#)

² Parc éolien de la Dune-du-Nord (A/P 2015-01).

**TABLEAU 2 :
DÉTAIL DES COÛTS DE COMBUSTIBLE (M\$)**

	Réel 2020
Mazout - Réseaux autonomes	79,0
Compensation mazout - PUEÉ	11,4
Groupes électrogènes de secours	7,4
Location et entretien	6,1
Combustible	1,3
TOTAL DES ACHATS DE COMBUSTIBLE	97,8

3. SERVICE DE TRANSPORT

- 1 Le coût relatif au service de transport pour l'année 2020 totalise 2 998,6 M\$. Il est composé
 2 d'un montant de 3 021,9 M\$³ pour l'alimentation de la charge locale et d'un montant
 3 de -23,2 M\$⁴ relatif au cavalier 2020 du Transporteur.

4. COÛT DE RETRAITE

- 4 Le tableau 3 présente les composantes du coût de retraite du Distributeur pour l'année 2020.

**TABLEAU 3 :
COMPOSANTES DU COÛT DE RETRAITE DU DISTRIBUTEUR (M\$)**

	Réel 2020
Coût des services rendus	163,7
Autres composantes du coût des autres régimes	(170,5)
Coût de retraite du Distributeur	(6,8)

³ Décision D-2020-063, paragraphe 117 et annexe 1.

⁴ Décision D-2020-063, annexe 1.

4.1. Hypothèses actuarielles, composantes du coût de retraite et composantes du coût des autres régimes d'Hydro-Québec

- 1 Le tableau 4 présente les hypothèses actuarielles utilisées pour l'évaluation du coût de retraite
 2 2020 :

**TABLEAU 4 :
 HYPOTHÈSES ACTUARIELLES**

	Réel 2020
Taux d'actualisation du coût des services rendus	3,18 %
Taux d'actualisation des intérêts sur l'obligation	2,94 %
Taux de rendement prévu des actifs	6,50 %
Taux de croissance des salaires	3,27 %
Durée résiduelle moyenne d'activité des salariés actifs (années)	13

- 3 Le tableau 5 présente les composantes du coût de retraite 2020 :

**TABLEAU 5 :
 COMPOSANTES DU COÛT DE RETRAITE (M\$)**

	Réel 2020
Coût des services rendus	610
Autres composantes du coût de retraite	
• Intérêts sur l'obligation	848
• Rendement prévu des actifs	(1 713)
• Amortissement de la perte actuarielle nette	287
	(578)
Coût de retraite d'Hydro-Québec¹	32

¹ Excluant l'amortissement du coût des services passés.

- 1 Le tableau 6 présente les composantes du coût des autres régimes en 2020 :

**TABLEAU 6 :
COMPOSANTES DU COÛT DES AUTRES RÉGIMES (M\$)**

	Réel 2020
Coût des services rendus	52
Autres composantes du coût des autres régimes	
• Intérêts sur les obligations	51
• Rendement prévu des actifs	(2)
• Amortissement de la perte actuarielle nette	33
• Amortissement du crédit pour les services passés	(5)
	77
Coût des autres régimes d'Hydro-Québec	129

5. PANNES MAJEURES

- 2 En 2020, des pannes majeures se sont produites les 12 janvier, 27 février, 10 mars, 11 et 23
3 juin, 5 et 11 août, 10 octobre, ainsi que le 2 novembre.
- 4 Comme présenté au tableau 7, le coût des pannes majeures s'élève à 18,0 M\$ en 2020. Les
5 dépenses ont été comptabilisées directement selon leur nature dans les différents postes de
6 coûts identifiés.

**TABLEAU 7 :
COÛT DES PANNES MAJEURES (M\$)**

	Réel 2020
Charges d'exploitation	17,4
Masse salariale	9,5
Autres charges directes	5,2
Charges de services partagés	2,4
Coûts capitalisés	0,4
Autres charges	0,6
Amortissement et déclassement	0,6
Coût des pannes majeures	18,0

6. PROGRAMME DE GESTION DE LA PUISSANCE DU MARCHÉ AFFAIRES

1 Le programme de Gestion de la puissance pour la clientèle d'affaires (le « Programme ») était
2 un programme en vigueur jusqu'à l'hiver 2019-2020 en vertu duquel le Distributeur versait, aux
3 clients qui y participaient, un appui financier proportionnel à la réduction de puissance
4 demandée pendant les périodes de pointes hivernales. À compter du 14 septembre 2020, un
5 tarif provisoire (le « Tarif GDP provisoire ») remplace le Programme, cela conformément aux
6 ordonnances de la Régie dans ses décisions D-2019-164, D-2020-095⁵ et D-2020-120 visant
7 à convertir le Programme en option tarifaire. Le Tarif GDP provisoire, qui reprend les
8 caractéristiques du Programme, est en vigueur d'ici à la fixation d'un tarif final⁶.

9 Les appuis financiers relatifs à la gestion de la puissance du marché affaires de l'année 2020⁷
10 s'élèvent à 20,1 M\$ et sont maintenant comptabilisés sous la rubrique Achats d'électricité –
11 Postpatrimoniale⁸ (voir tableau 1, section 1).

7. ÉVÉNEMENTS IMPRÉVISIBLES EN RÉSEAUX AUTONOMES

12 Aucun événement imprévisible majeur n'est survenu en 2020.

⁵ Le Distributeur souligne que la décision D-2020-095 fait présentement l'objet d'une demande en contrôle judiciaire devant la Cour supérieure.

⁶ Décision de la Régie à venir au terme de l'examen de la phase 2 du dossier R-4041-2018.

⁷ Inclut les quatre mois d'hiver 2020, soit janvier à mars et décembre.

⁸ Pour l'année 2019, les coûts étaient comptabilisés avec ceux des interventions en efficacité énergétique.