



Comité technique sur la méthode de répartition des coûts de service du Distributeur par catégorie de consommateurs

Rencontre du 27 mai 2004

Classement par fonction de la base de tarification et du coût de prestation

Version révisée du 29 juin 2004

Direction Affaires réglementaires et tarifaires

**R-3492-2002 : Demande relative à la détermination du coût
du service du Distributeur et à la modification
des tarifs – Phase 2**

Plan de la présentation

- ❑ Mise en contexte**
- ❑ Processus méthodologique**
- ❑ Structure organisationnelle**
- ❑ Classement par fonction – Base de tarification**
- ❑ Classement par fonction – Coût de prestation**
- ❑ Précisions pour certaines fonctions**
- ❑ Sommaire des méthodes de classement par fonction**

Mise en contexte

□ Phase 1

- Demandes d'informations et recommandations spécifiques d'OC relativement au classement par fonction de la base de tarification (unités principales, VP Réseau, VP Ventes et Services à la clientèle)
- Décision 2003-93 :
« *Explication détaillée et chiffrée de la répartition de chacune des rubriques de coûts lors du prochain dossier tarifaire* »

□ Phase 2

- Gestion des abonnements plus détaillée
- Demandes d'informations et recommandations spécifiques d'OC relativement au classement par fonction du coût de prestation (montants relatifs aux unités principales, classement par fonction du coût de gestion des abonnements, traitement des unités d'encadrement et des unités de support)
- Décision D-2004-47 : comité technique

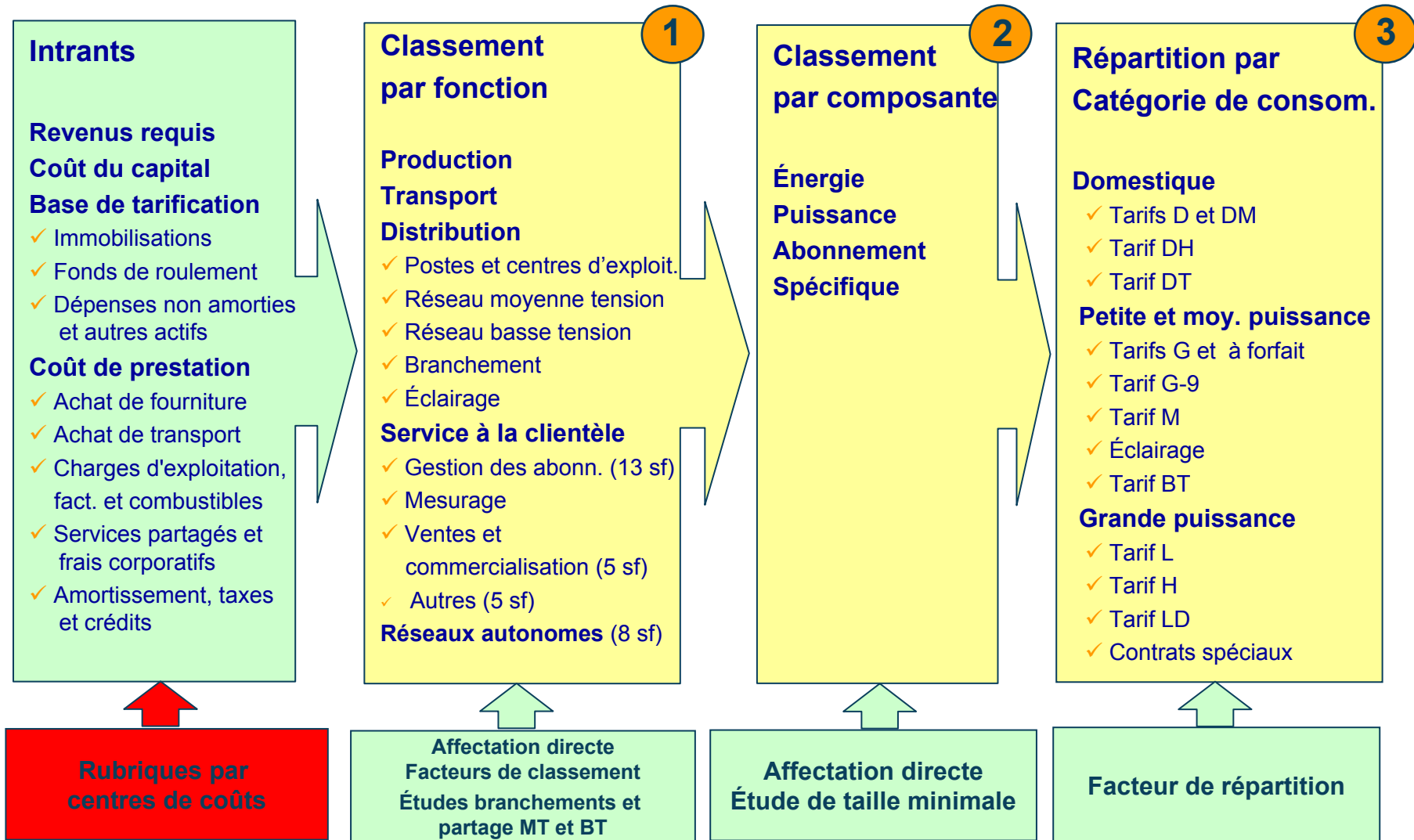
Mise en contexte (suite)

- ❑ Le classement par fonction consiste à associer des postes comptables (rubriques de la base de tarification et du coût de prestation) aux différentes fonctions et sous-fonctions (39) réalisées par le Distributeur. Une des trois étapes pour répartir ultimement les coûts aux catégories de consommateurs**
- ❑ Processus relativement simple à décrire pour les petites entreprises ; il se complique rapidement pour les plus importantes**
- ❑ Habituellement, les entreprises électriques comptabilisent les coûts par fonction en utilisant un système de comptabilité uniforme**
- ❑ Sans utiliser ce système de comptabilité uniforme (FERC, REA), HQ a mis en place un système d'information financière de gestion (SAP) qui permet de faire le rapprochement**

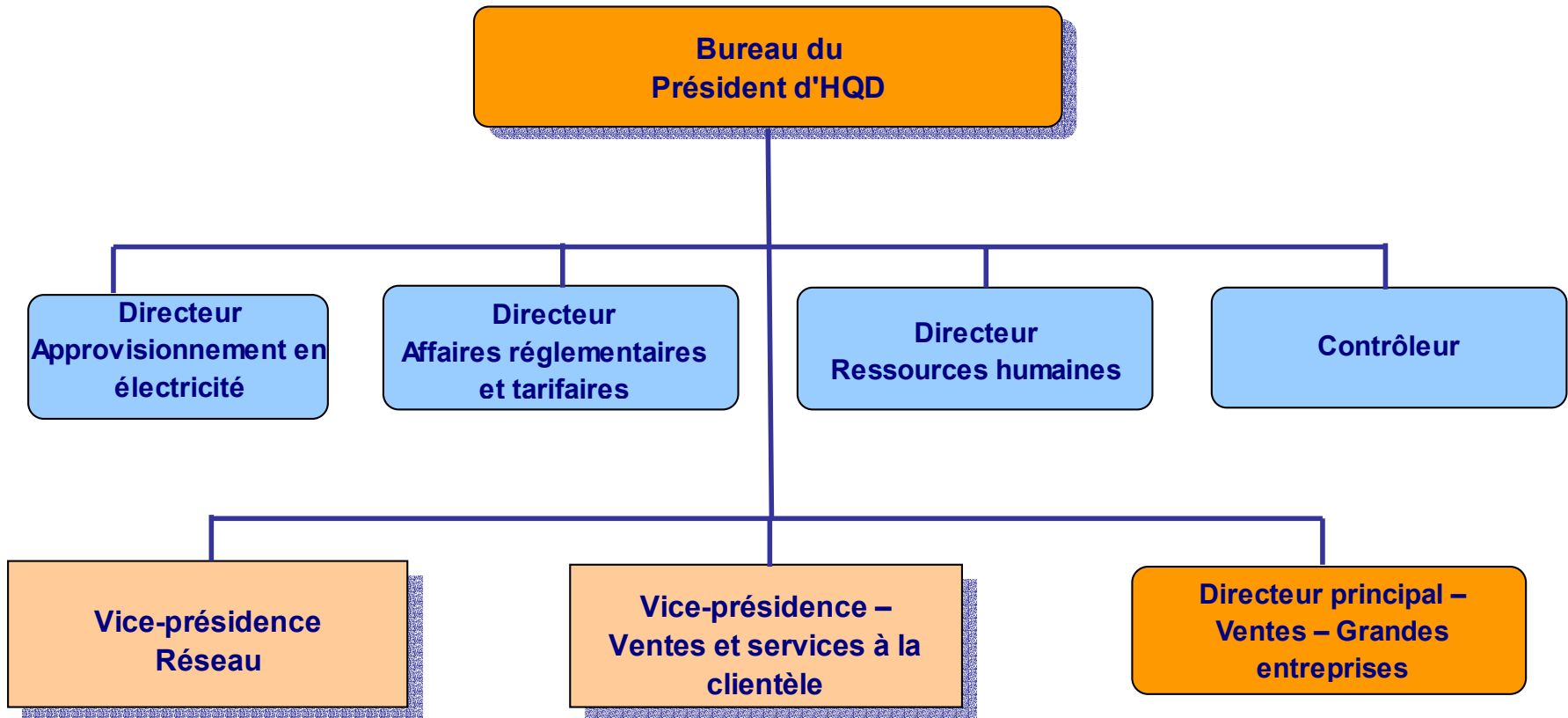
Mise en situation (suite)

- ❑ Ce système (SAP) prévoit notamment l'attribution des coûts complets à la plupart des fonctions utilisées aux fins réglementaires**
- ❑ Direction Affaires réglementaires et tarifaires utilise cette information financière de ce système (SAP) conçu pour fins de gestion interne**
- ❑ Avantage premier de procéder ainsi réside essentiellement dans :
 - amélioration marquée de la qualité de l'information**
 - uniformité de l'information véhiculée en matière de fonction (activité) du Distributeur****
- ❑ Désavantage de procéder ainsi est d'avoir à expliquer simplement un système d'information relativement complexe et très détaillé**
- ❑ Complication additionnelle est de l'expliquer en incluant les centres de coûts**

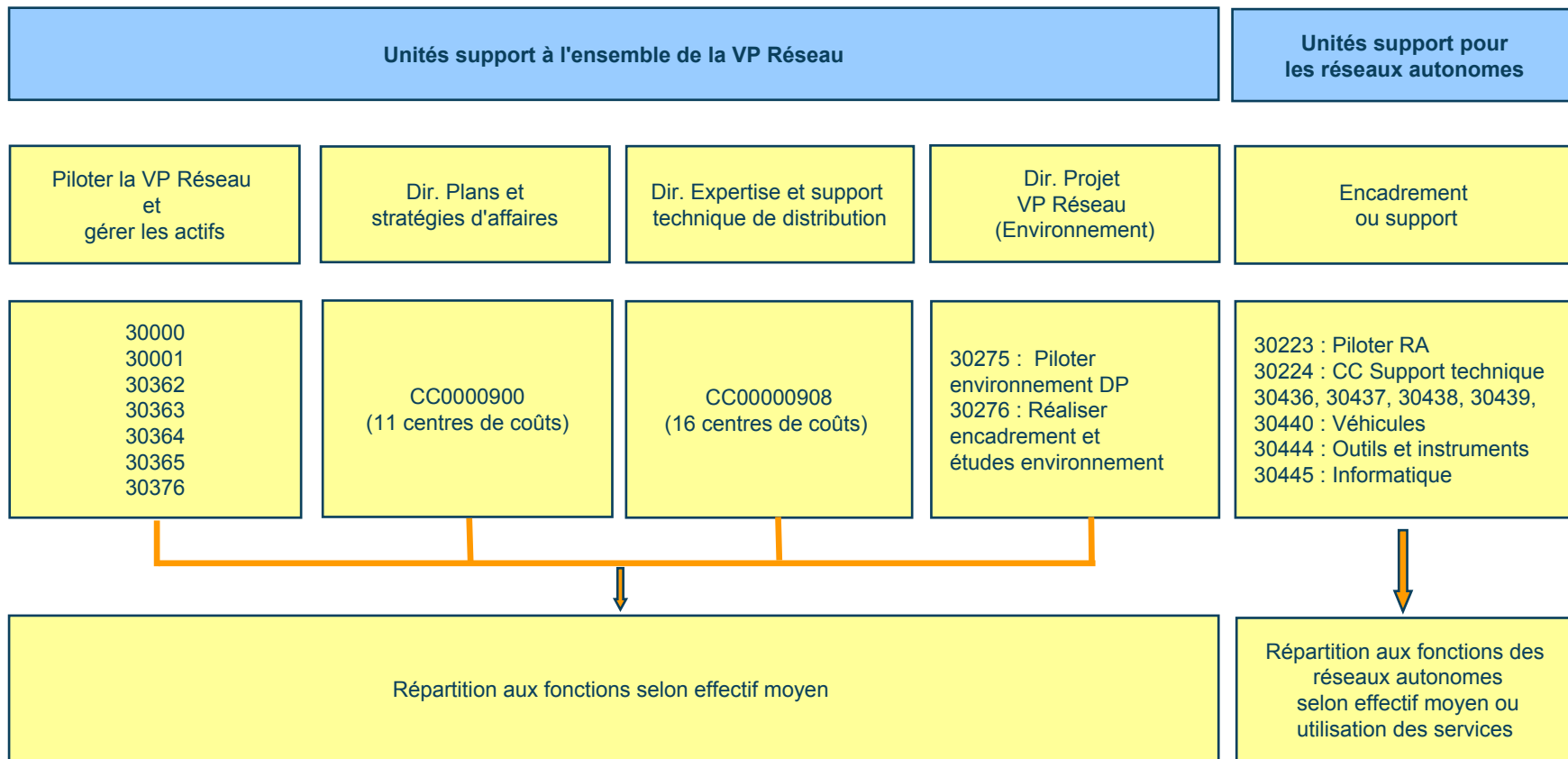
Processus méthodologique



Structure organisationnelle



Vice-présidence Réseau – Unités support



Vice-présidence Ventes et services à la clientèle – Unités support

Répartition selon masse salariale
toutes les fonctions

Répartition selon masse salariale
des activités (fonctions)

Répartition selon utilisation
des services

CC00000820 – Bur. Dir. Princ. SALC	32501, 32694
CC00000830 – Dir. Planif. et contrôle	32527, 32530, 32531
CC00000859 – Bur. Terr. SALC IM	32581
CC00000866 – Bur. Terr. SALC MY	32591
CC00000872 – Bur. Terr. SALC LA	32605
CC00000879 – Bur. Terr. SALC RI	32622
CC00000886 – Bur. Terr. SALC NE	32635

CC00001014 – Bur. Dir. Expertise et support	32689
CC00000830 – Dir. Planif. et contrôle	32528

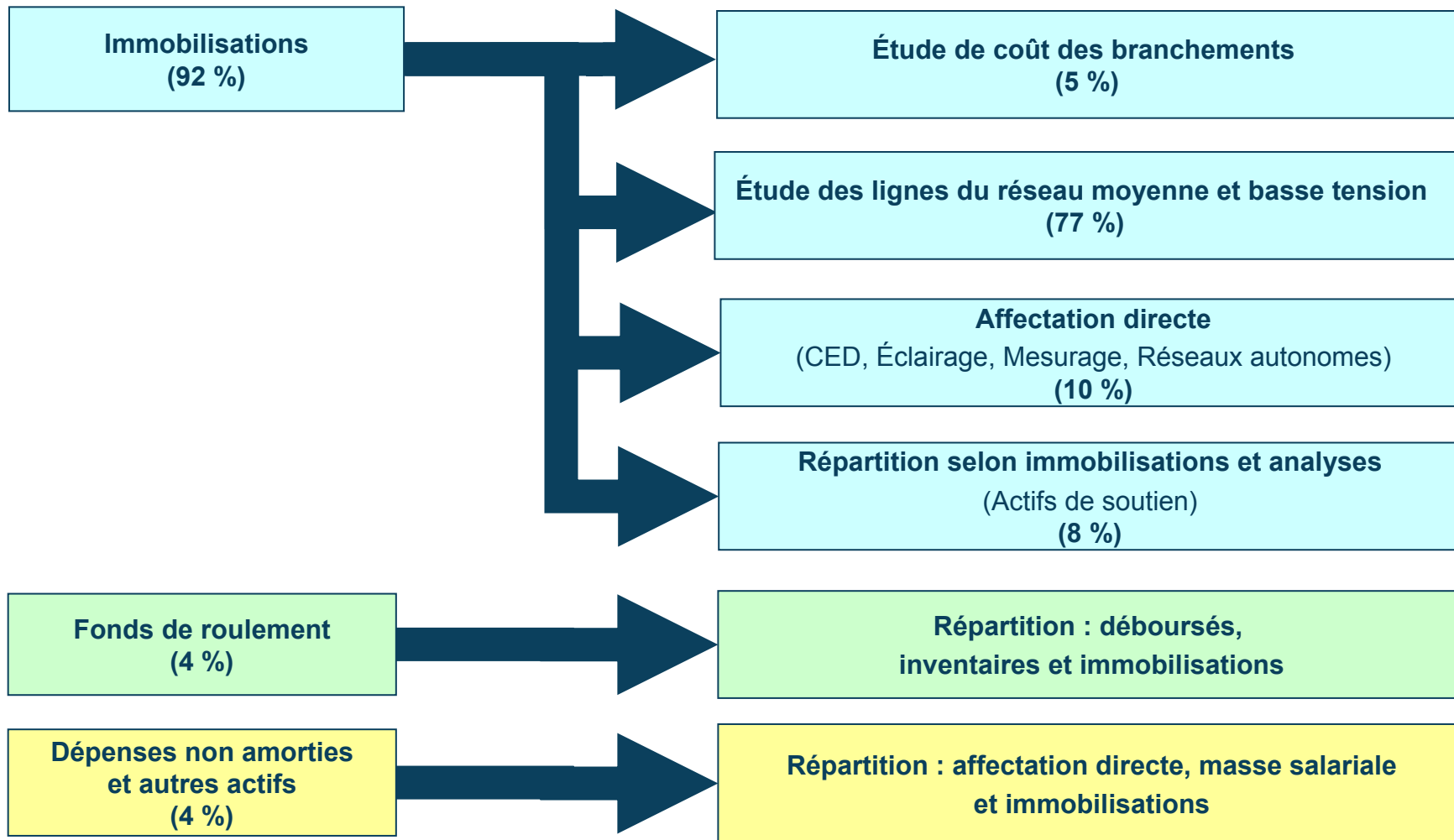
CC00000831 – Dir. Développement et projets	32754
CC00001013 – Gestion des actifs	32682, 32536
CC00001013 – Gestion des actifs	32679
CC00001158 – Dir. Projets systèmes informatiques	32751
	32752, 32753
CC00000838 – Formation technique ES	32543

CC00000867 – Comm. Plaintes et support MY	32592, 32595
CC00000873 – Comm. et support LA	32605, 32607
CC00000860 – Comm. et support IM	32582, 32584
CC00000880 – Comm. et support RI	32623, 32626
CC00000887 – Comm. et support NE	32636
CC00000889 – Comm. Rimouski – Commercial NE	32639
CC00000893 – Comm. Rimouski – Commercial NE	32652
CC00001015 – Piloter SALC et Revenus LA	32614

CC00001267 – Support mesurage et relève	32542
CC00000848 – Fact. et encaiss. – Dir. Centre appels	32561
CC00000861 – Plaintes, récl. subtitilisation IM	32585
CC00000868 – Mes. et relève R-Nord MY	32596
CC00000869 – Mes. et relève R-Sud ST-M MY	32600
CC00000881 – Subtitilisation, plaintes et récl. RI	32727
CC00001029 – Mesurage et subtitilisation NE	32656
CC00001220 – Mes. Et relève Côte-Nord	32772
CC00001267 – Strat. Planif. et support Mes. et relève	32538

CC00001013 – Gestion des actifs	32670, 32671, 32672
	32673, 32674, 32676
	32677, 32678, 32684

Classement par fonction – Base de tarification



Classement par fonction – Base de tarification

Tableau 2 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique de la base de tarification	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
	Distribution						Service à la clientèle					Réseaux autonomes Total Tableau 30	Total Base de tarification
	Postes et centres d'exploit.	Moyenne tension	Basse tension	Branche- ment	Éclairage public	Total	Gestion des abon.	Mesurage	Ventes et commerc.	Autres	Total		
Immobilisations (valeur nette)													
Équipements de mesurage	-	-	-	-	-	-	-	245,2	-	-	245,2	-	245,2
Postes et centres d'exploitation	9,2	-	-	-	-	9,2	-	-	-	-	-	-	9,2
Lignes aériennes de distribution	-	2 590,3	1 483,6	277,7	-	4 351,6	-	-	-	-	-	-	4 351,6
Lignes souterraines de distribution	-	1 313,6	683,7	102,0	-	2 099,3	-	-	-	-	-	-	2 099,3
Réseaux autonomes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	480,5	480,5
Autres actifs de réseaux	-	-	-	-	19,3	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
Actifs de soutien	0,7	295,8	164,2	28,8	1,5	490,9	68,2	34,7	19,5	1,0	123,4	-	614,2
Total	9,9	4 199,7	2 331,5	408,4	20,7	6 970,2	68,2	279,9	19,5	1,0	368,6	480,5	7 819,3
Dépenses non amorties et autres actifs													
Actifs incorporels (valeur nette)	1,0	30,8	17,1	3,0	0,1	52,1	10,5	6,0	6,1	0,4	23,0	2,4	77,4
Charges de retraite	0,2	91,0	50,5	8,8	0,4	151,0	85,3	18,9	28,8	9,2	142,1	10,2	303,3
Avantages complémentaires de retraite	(0,1)	(44,0)	(24,4)	(4,3)	(0,2)	(73,1)	(41,5)	(9,2)	(13,9)	(4,3)	(69,0)	(4,9)	(146,9)
Mesures de réduction de l'effectif	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,6	0,3	0,1	0,1	0,1	0,6	0,0	1,2
Actifs réglementaires													
Programmes commerciaux	-	-	-	-	-	-	-	-	14,4	-	14,4	2,4	16,9
Plan global d'efficacité énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	27,9	-	27,9	-	27,9
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	42,4	-	42,4	2,4	44,8
Remboursement gouvernemental	-	29,7	17,0	3,2	-	50,0	-	-	-	-	-	-	50,0
Total	1,1	107,8	60,4	10,8	0,4	180,6	54,6	15,7	63,4	5,4	139,1	10,1	329,8
Fonds de roulement													
Encaisse	0,1	23,3	12,9	2,3	0,1	38,7	81,0	11,4	77,8	0,3	170,4	9,3	218,4
Matériaux, combustibles et fournitures	0,1	46,9	26,0	4,6	0,2	77,8	-	9,0	-	-	9,0	10,8	97,7
Total	0,2	70,2	39,0	6,8	0,3	116,6	81,0	20,4	77,8	0,3	179,4	20,1	316,1
Total	11,2	4 377,8	2 430,9	426,0	21,4	7 267,4	203,7	316,0	160,7	6,7	687,1	510,7	8 465,2

Critère de classement – Postes et centres d'exploitation

- Postes et centres d'exploitation : comprend certains postes abaissant la tension sur le réseau de distribution et les centres d'exploitation du réseau

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement								
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC							
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C	Autres			PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	

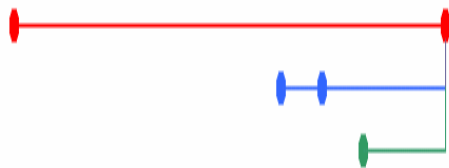


Affectation directe

Critère de classement – Lignes aériennes de distribution

- Lignes aériennes de distribution : comprend les poteaux, les câbles et conducteurs aériens, les transformateurs, ainsi que les autres équipements aériens (ex.: régulateurs, condensateurs, disjoncteurs, sectionneurs, etc.)

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement								
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE			Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC						
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.

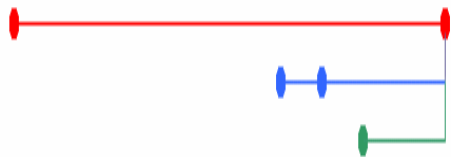


Affectation directe
 Étude : Partage MT/BT
 Étude : Branchement pondéré

Critère de classement – Lignes souterraines de distribution

- ❑ Lignes souterraines de distribution : comprend les câbles et conducteurs souterrains, les transformateurs, ainsi que les autres équipements souterrains (ex.: puits d'accès, canalisations souterraines, raccordements, etc.)

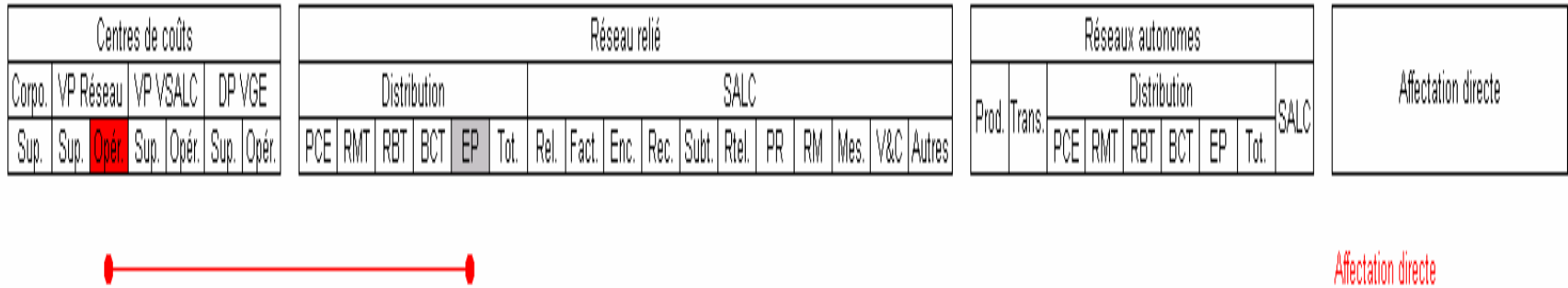
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement						
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC				
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT	RBT	BCT



Affectation directe
 Étude : Partage MT/BT
 Étude : Branchement pondéré

Critère de classement – Autres actifs de réseau

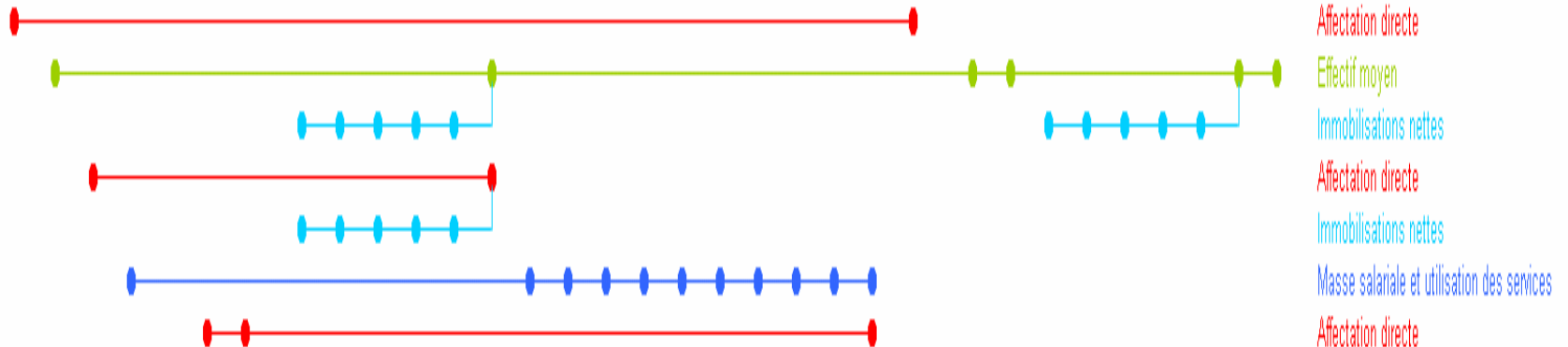
- Autres actifs de réseau : actifs d'éclairage public, d'éclairage de rue et d'éclairage sentinelle



Critère de classement – Actifs de soutien

- Actifs de soutien : actifs faisant référence aux immeubles administratifs et de service ainsi qu'au matériel de construction et d'exploitation

Centres de coûts						Réseau relié													Réseaux autonomes					Critères de classement					
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC							Prod.	Trans.	Distribution					SALC			
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.			PR	RM	Mes.	V&C	Autres		PCE	RMT	RBT



Critère de classement – Actifs incorporels

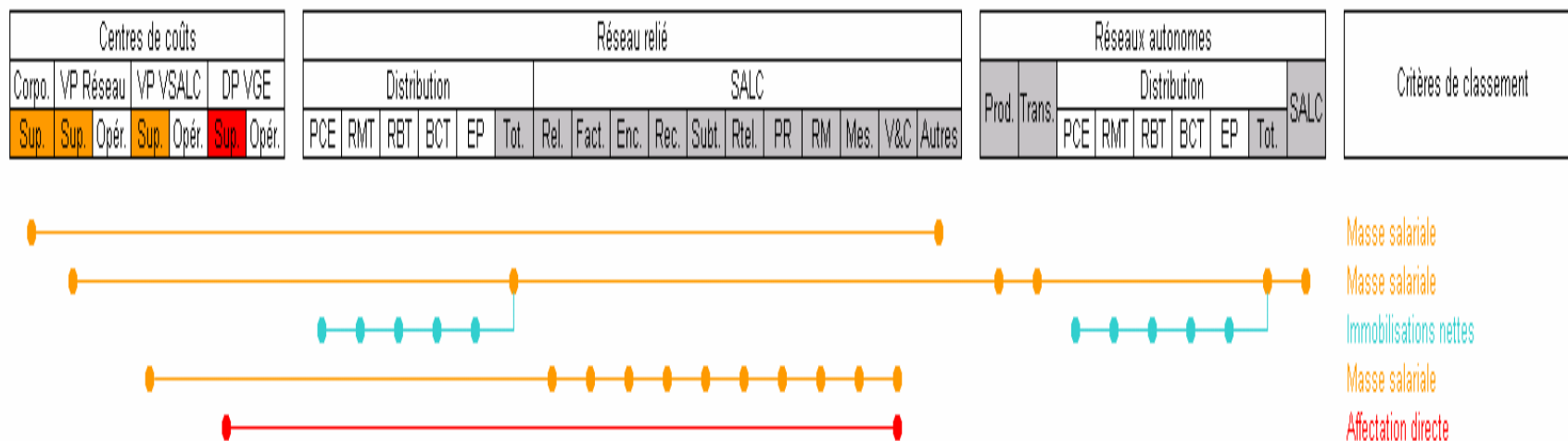
- Actifs incorporels : comprend les logiciels et licences, les études environnementales, les brevets et les servitudes

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement			
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE			Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C	Autres			PCE	RMT



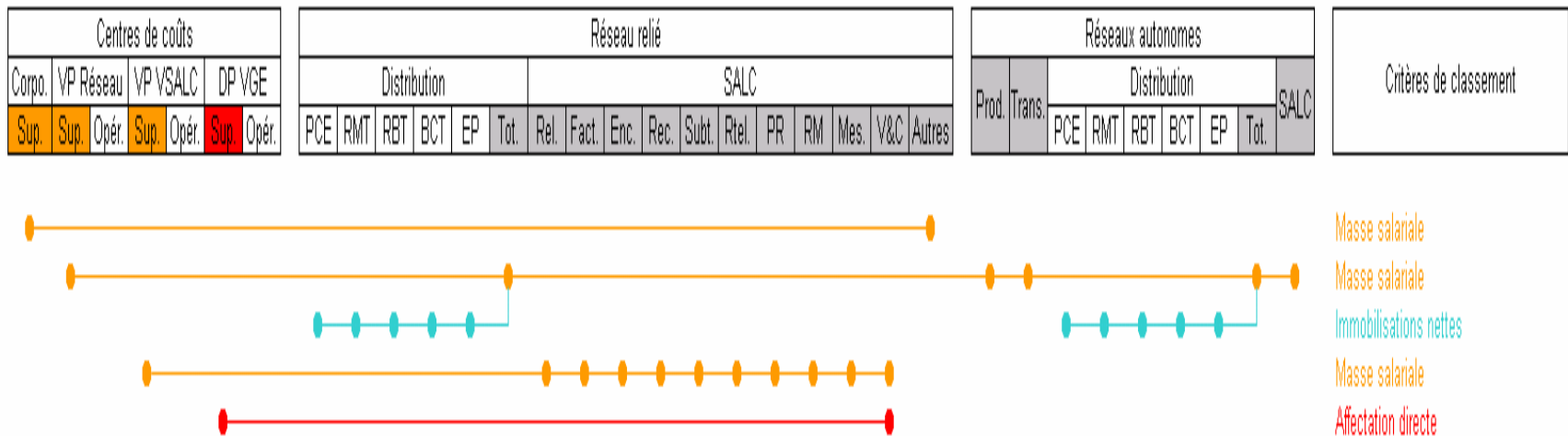
Critère de classement – Charge de retraite

- Charge de retraite : écart entre les cotisations versées par Hydro-Québec et la charge de retraite basée sur l'évaluation actuarielle



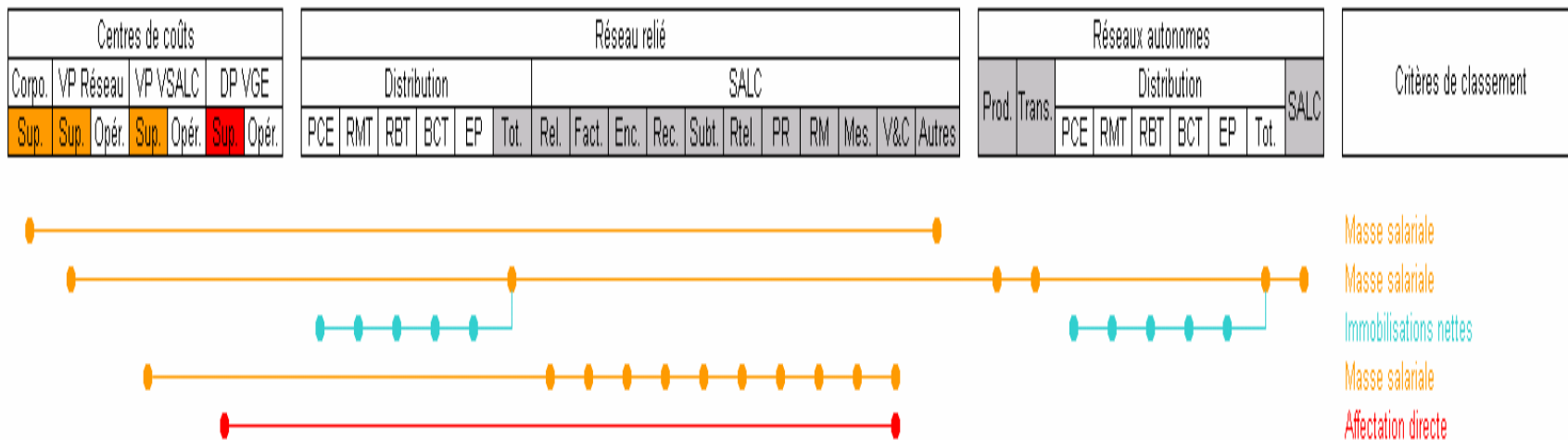
Critère de classement – Avantages complémentaires de retraite

- Avantages complémentaires de retraite : écart entre les cotisations versées relativement aux avantages sociaux (régimes d'assurance-vie, d'assurance-maladie et hospitalisation et assurance-salaire) et le montant établi par évaluation actuarielle



Critère de classement – Mesures de réduction de l'effectif

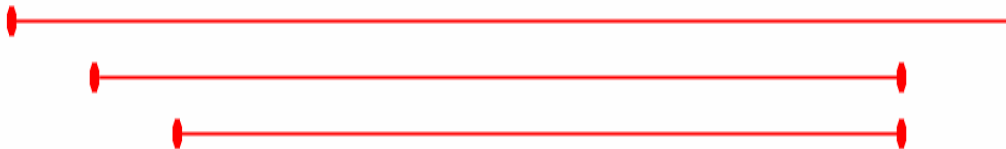
- Mesures de réduction de l'effectif : frais reportés associés aux différentes mesures temporaires de réduction et de renouvellement des effectifs, tels que les indemnités de départ



Critère de classement – Programmes commerciaux

- Programmes commerciaux : frais reportés associés aux programmes commerciaux, tels que les électrotechnologies, le programme de protection des revenus, etc.

Centres de coûts						Réseau relié													Réseaux autonomes						Critères de classement							
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE	Distribution									SALC				Prod.	Trans.	Distribution					SALC								
Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.			Rec.	Subst.	Rtel.	PR	RM			Mes.	V&C	Autres	PCE	RMT	RBT	BCT

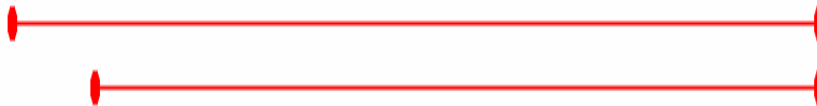


Affectation directe
 Affectation directe
 Affectation directe

Critère de classement – PGEÉ

- Plan global en efficacité énergétique : frais reportés associés au PGEÉ

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement				
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT



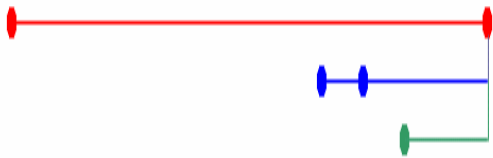
Affectation directe

Affectation directe

Critère de classement – Remboursement gouvernemental

Remboursement gouvernemental : remboursement gouvernemental suite au verglas de 1998

Centres de coûts						Réseau relié													Réseaux autonomes					Critères de classement							
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE			Distribution						SALC							Prod.	Trans.	Distribution					SALC					
Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT	RBT	BCT	EP



Affectation directe

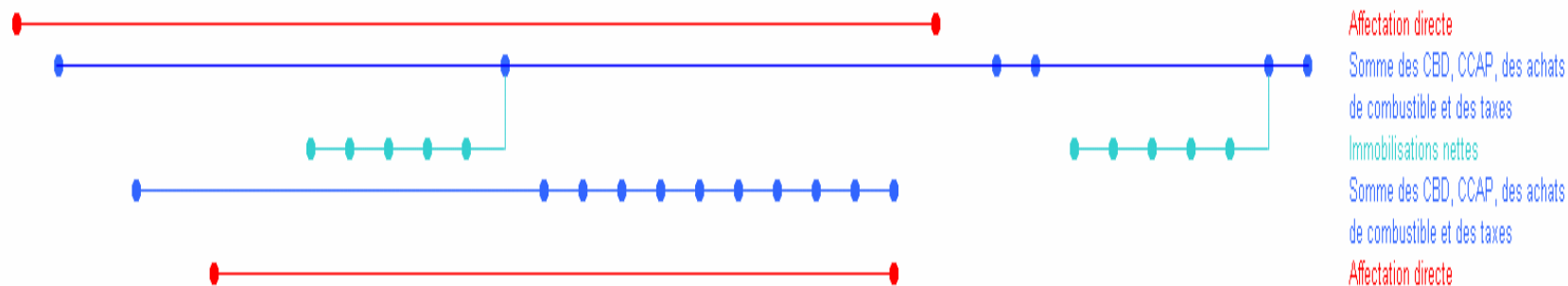
Étude : Partage MT / BT

Étude : Branchement pondéré

Critère de classement – Encaisse

- Encaisse : fonds de roulement réglementaire établi en tenant compte du délai moyen de décaissement des dépenses (achats d'électricité et de transport, salaires, achats de biens et services, taxes et redevance annuelle à la Régie) et de perception des revenus

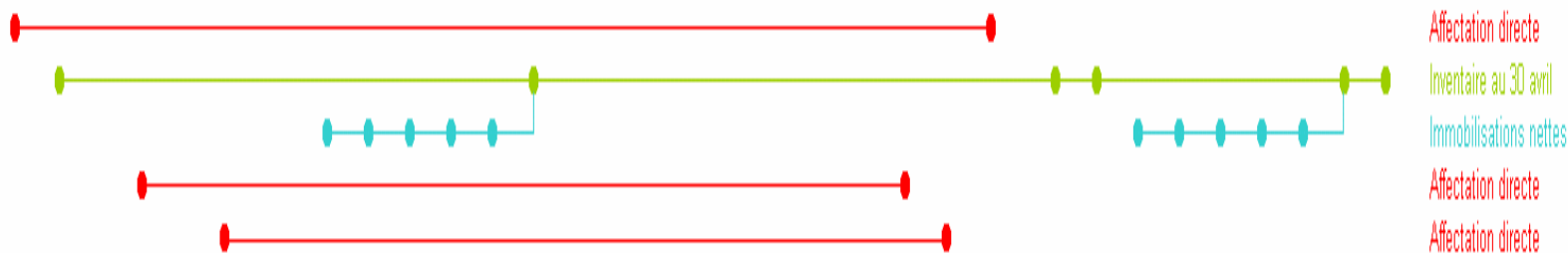
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement					
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC				
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C	Autres			PCE	RMT	RBT	BCT



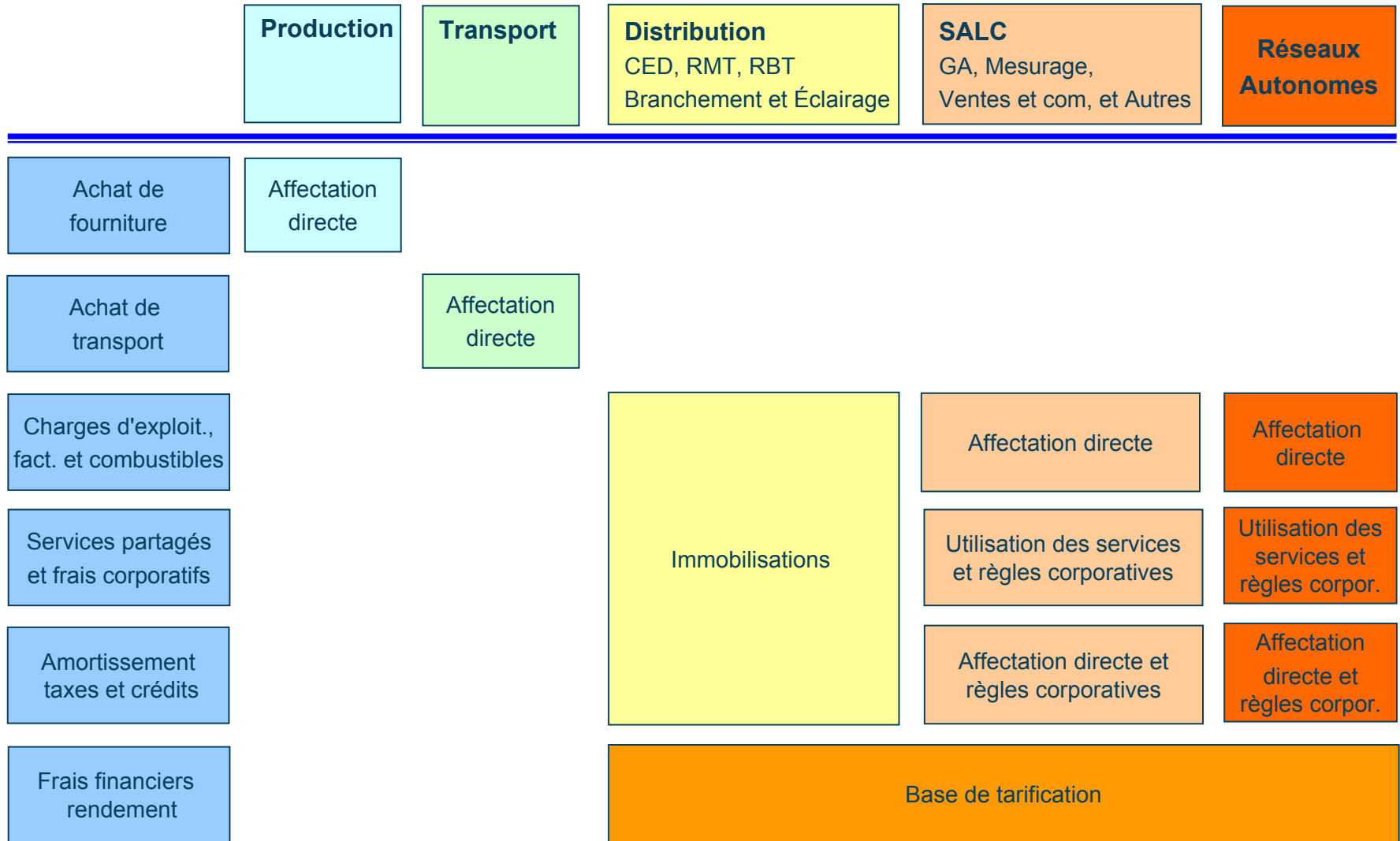
Critère de classement – Matériaux, combustibles et fourniture

❑ Matériaux, combustibles et fourniture : inventaire selon l'unité d'affaires

Centres de coûts							Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement			
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE		Distribution							SALC							Prod.	Trans.	Distribution					SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR	RM			Mes.	V&C	Autres	PCE			RMT	RBT



Classement par fonction – Coût du Distributeur



Classement par fonction – Coût de prestation

Tableau 3 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique du coût de prestation	(2) Production	(3) Transport	(4) à (8) Distribution						(9) à (13) Service à la clientèle					(15) Réseaux autonomes Total Tableau 31	(16) Total Coût de prestation	
			(4) Postes et centres d'exploit.	(5) Moyenne tension	(6) Basse tension	(7) Branchement	(8) Éclairage public	(9) Total	(10) Gestion des abon.	(11) Mesurage	(12) Ventes et commerc.	(13) Autres	(14) Total			
Achat d'électricité	4 594,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 594,1
Achat de service de transport	-	2 313,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 313,0
Charges brutes directes	-	-	0,6	257,6	142,8	26,2	1,3	428,5	240,0	42,9	73,6	39,0	395,5	38,4	862,4	
Charges de services partagés																
<i>Facturation interne reçue</i>	-	-	0,3	138,9	77,1	13,5	0,7	230,6	96,4	24,6	27,9	6,9	155,7	9,3	395,6	
<i>Rendement des fournisseurs</i>	-	-	0,0	4,0	2,2	0,4	0,0	6,7	1,4	0,5	0,5	-	2,4	0,3	9,4	
Total	-	-	0,3	143,0	79,4	13,9	0,7	237,3	97,8	25,1	28,4	6,9	158,2	9,5	405,0	
Coûts capitalisés	-	-	(0,3)	(138,9)	(77,1)	(13,5)	(0,7)	(230,6)	1,6	(9,9)	(2,5)	(29,8)	(40,6)	-	(271,2)	
Frais corporatifs	-	-	0,0	15,3	8,5	1,5	0,1	25,5	11,2	2,7	3,6	-	17,5	2,5	45,4	
Facturation interne émise	-	-	(0,1)	(31,0)	(17,2)	(3,0)	(0,2)	(51,5)	(8,4)	(2,6)	(4,5)	(1,9)	(17,5)	(1,2)	(70,2)	
Crédit de retraite	-	-	(0,0)	(5,7)	(3,2)	(0,6)	(0,0)	(9,5)	(4,9)	(1,1)	(1,6)	(0,5)	(8,0)	(0,6)	(18,2)	
Crédit d'intérêts au remboursement gov.	-	-	(0,0)	(3,6)	(2,0)	(0,3)	(0,0)	(5,9)	-	-	-	-	-	-	(5,9)	
Achat de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	26,4	26,9	
Amortissement	-	-	0,5	200,5	111,3	19,5	1,0	332,8	20,6	29,0	14,4	0,2	64,3	33,2	430,3	
Taxes	-	-	0,1	57,1	31,7	5,6	0,3	94,8	3,1	1,4	1,0	-	5,5	5,7	105,9	
Facturation externe émise																
<i>Revenus (fourn. d'électricité)</i>	-	-	-	-	-	(8,6)	-	(8,6)	-	-	-	(38,8)	(38,8)	-	(47,5)	
<i>Autres produits</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,8)	-	-	(0,1)	(3,9)	(0,6)	(4,5)	
Total	-	-	-	-	-	(8,6)	-	(8,6)	(3,8)	-	-	(38,9)	(42,8)	(0,6)	(52,0)	
Total	4 594,1	2 313,0	1,2	494,3	274,2	40,5	2,5	812,7	357,2	87,4	112,2	(24,5)	532,4	113,3	8 365,5	

Critère de classement – Charges brutes directes

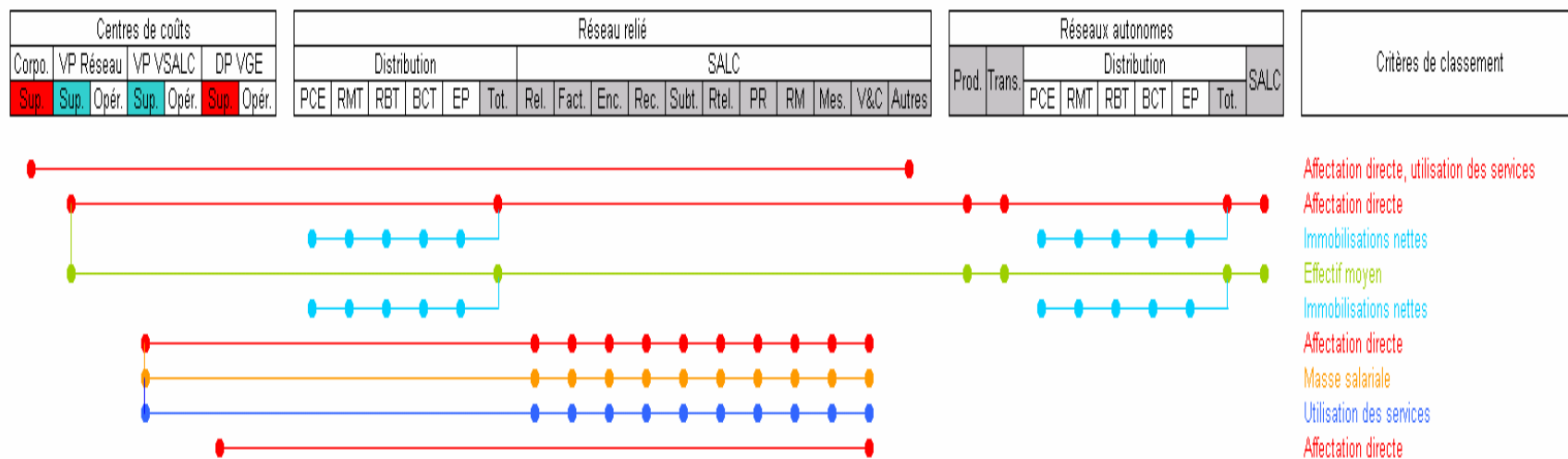
- Charges brutes directes : comprend la masse salariale, les autres charges directes et la récupération de coûts

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement								
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC							
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C	Autres			PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	



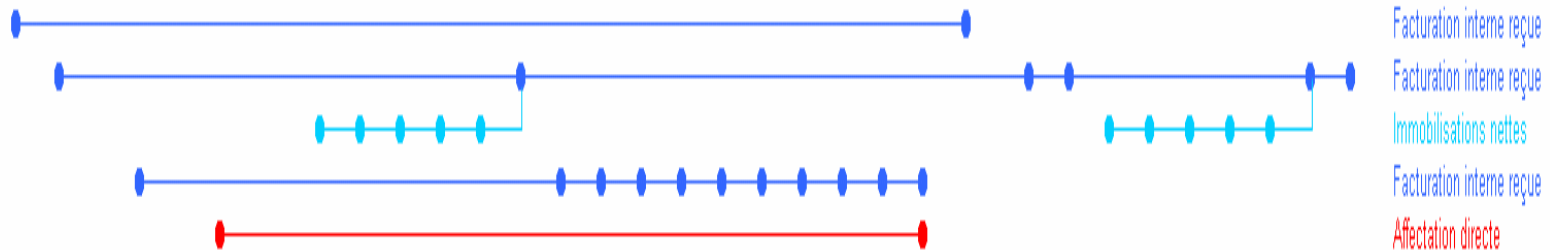
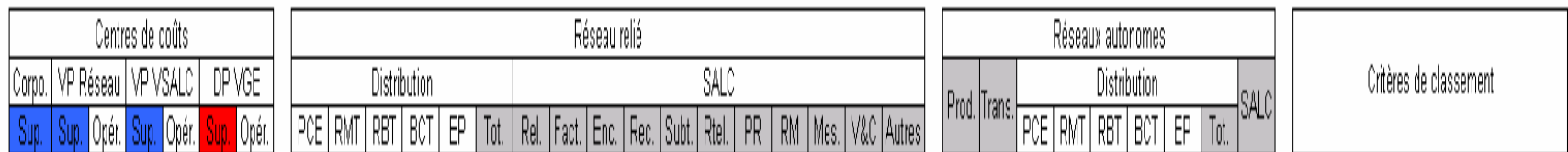
Critère de classement – Facturation interne reçue

- Facturation interne reçue : facturation des fournisseurs, soit le Centre de services partagés, les unités corporatives, TransÉnergie et l'IREQ



Critère de classement – Rendement des fournisseurs

- Rendement des fournisseurs : rendement calculé sur la base de la valeur nette des actifs des fournisseurs et de la structure de capital présumée

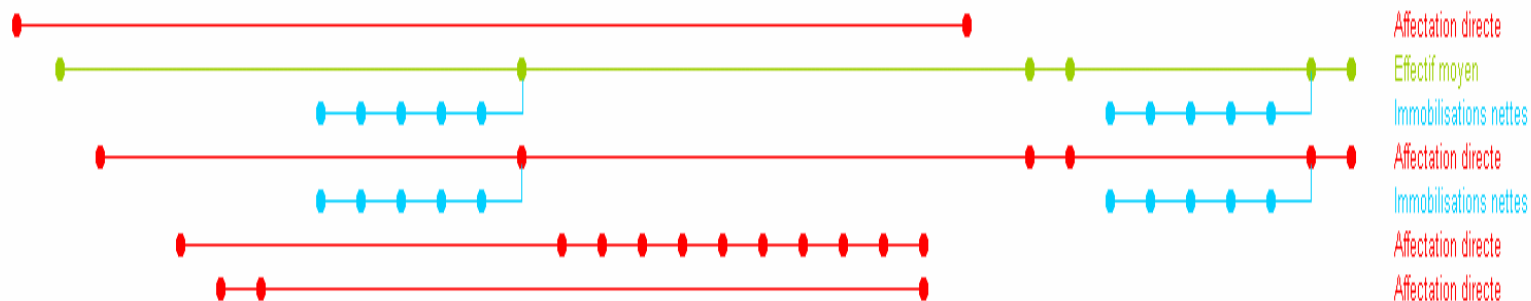


Critère de classement – Coûts capitalisés

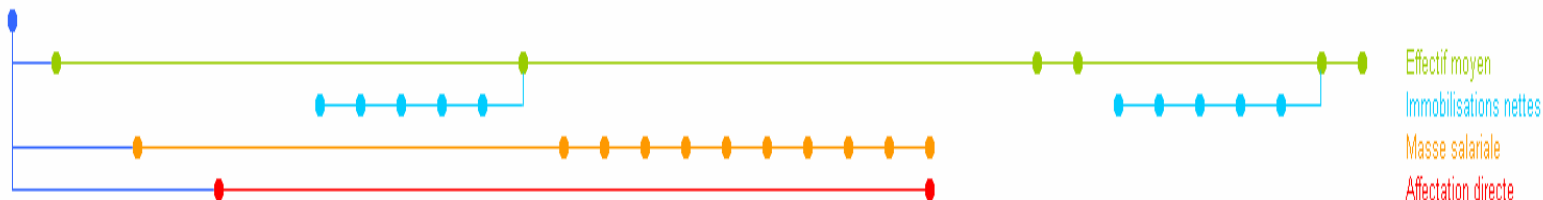
- Coûts capitalisés : comprend les prestations de travail et la gestion de matériel à capitaliser. Comprend également le déversement d'une partie du coût de prestation du corporatif HQD aux unités principales

Coûts capitalisés

Centres de coûts								Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement					
Corpo.		VP Réseau		VP VSALC		DP VGE		Distribution						SALC								Prod.		Trans.		Distribution				SALC			
Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.	Rtel.	PR	RM	Mes.	V&C	Autres	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	SALC		
Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.																										



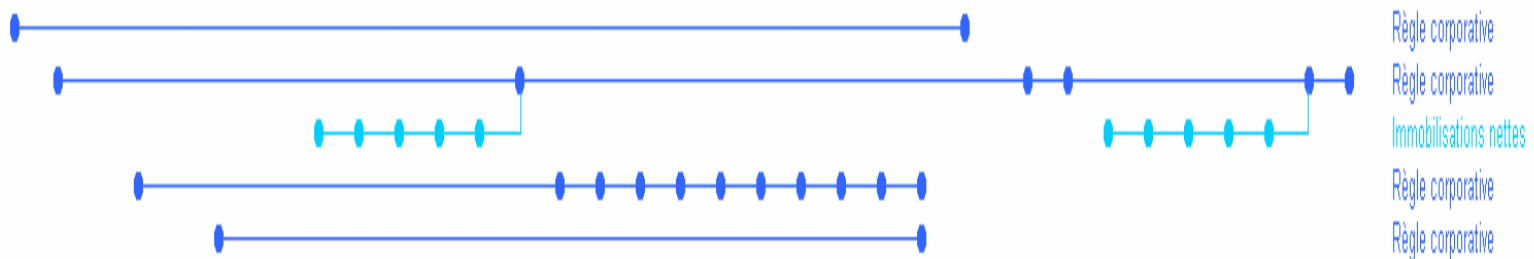
Imputations unités corporatives



Critère de classement – Frais corporatifs

- ❑ **Frais corporatifs** : comprennent les charges liées au bureau du président d'Hydro-Québec, aux unités Vérification générale, Recherche et planification stratégique, Affaires corporatives et secrétariat général, Finances et Ressources humaines

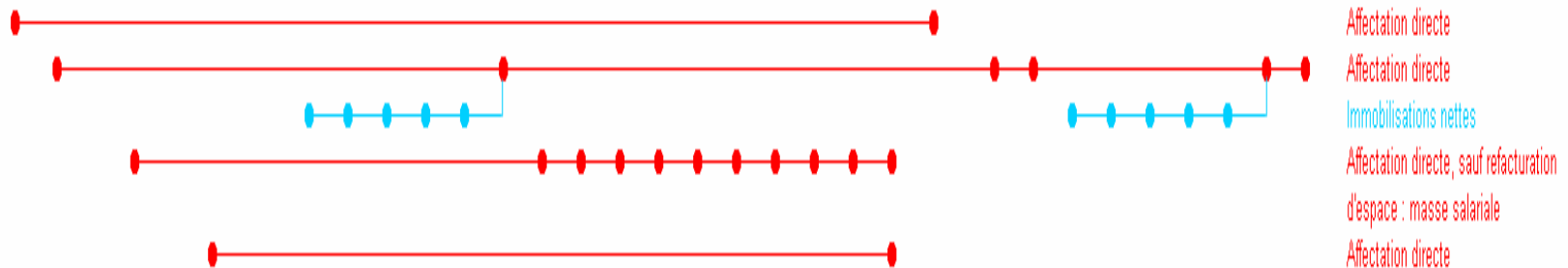
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement				
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution							SALC							Prod.	Trans.	Distribution					SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT



Critère de classement – Facturation interne émise

- Facturation interne émise : comprend la refacturation d'espaces, la location de conduits, le mesurage, l'expertise et autres, la facturation de la consommation d'électricité à l'usage interne

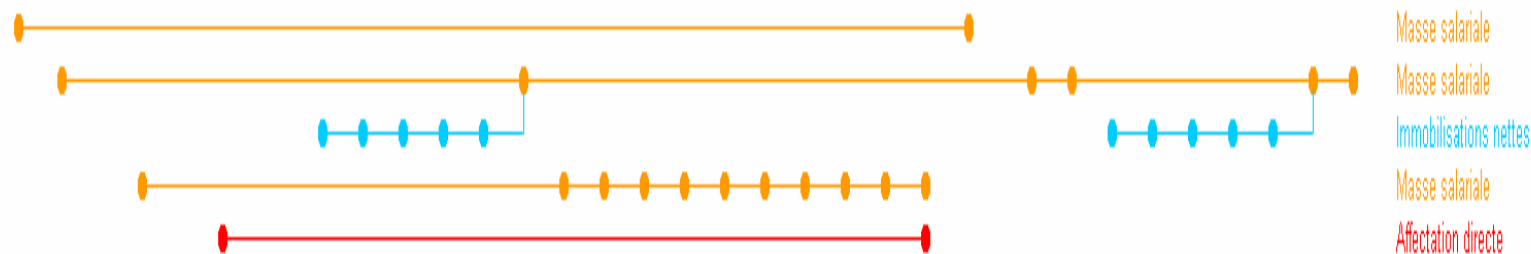
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement				
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT



Critère de classement – Crédit de charge de retraite

- ❑ **Crédit de charge de retraite : correspond au coût annuel de l'obligation contractée par Hydro-Québec pour offrir des prestations de retraite aux employés ayant travaillé au cours de l'exercice financier**

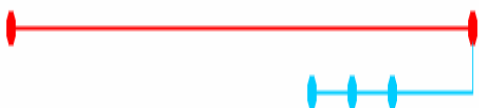
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement						
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod. Trans.		Distribution					SALC					
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR	RM	Mes.	V&C	Autres	PCE	RMT		RBT	BCT	EP	Tot.	SALC	



Critère de classement – Crédit d'intérêts au remboursement gouvernemental

- **Crédit d'intérêts au remboursement gouvernemental : revenus d'intérêts sur la compensation versée par le gouvernement du Québec pour les frais de financement supplémentaires encourus relativement à la tempête de verglas**

Centres de coûts							Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement							
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE		Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC					
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR	RM			Mes.	V&C	Autres		PCE		RMT	RBT	BCT	EP	Tot.

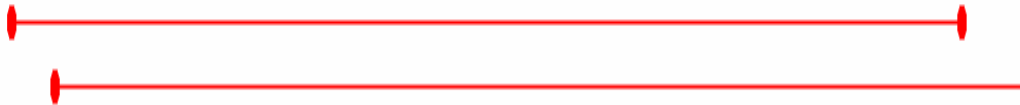


Affectation directe
Immobilisations nettes

Critère de classement – Achats de combustible et d'électricité

- Achats de combustible et d'électricité : concerne les achats de combustible des centrales de production des réseaux autonomes et les achats d'électricité réalisés par la DAE pour alimenter certaines localités**

Centres de coûts								Réseau relié															Réseaux autonomes						Critères de classement		
Corpo.	VP Réseau			VP VSALC		DP VGE		Distribution					SALC										Prod.	Trans.	Distribution					SALC	
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR	RM	Mes.	V&C			Autres	PCE	RMT	RBT			BCT

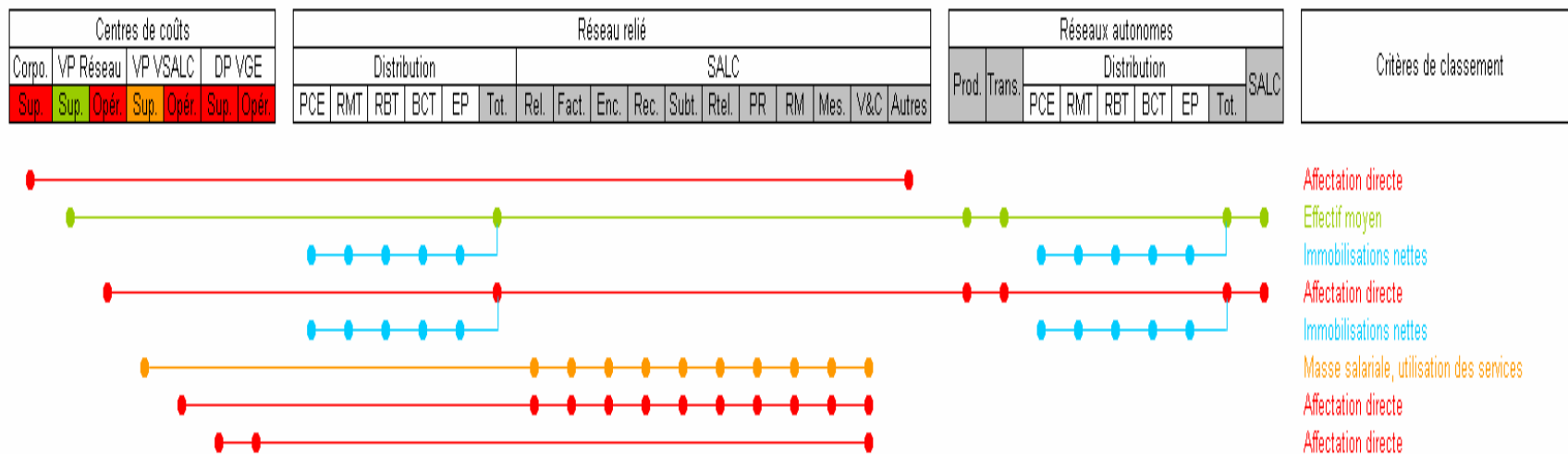


Affectation directe

Affectation directe

Critère de classement – Amortissement et déclasserement

- Amortissement et déclasserement : montants relatifs aux immobilisations et actifs incorporels, aux actifs réglementaires et aux radiations et retraits



Critère de classement – Taxe sur le revenu brut

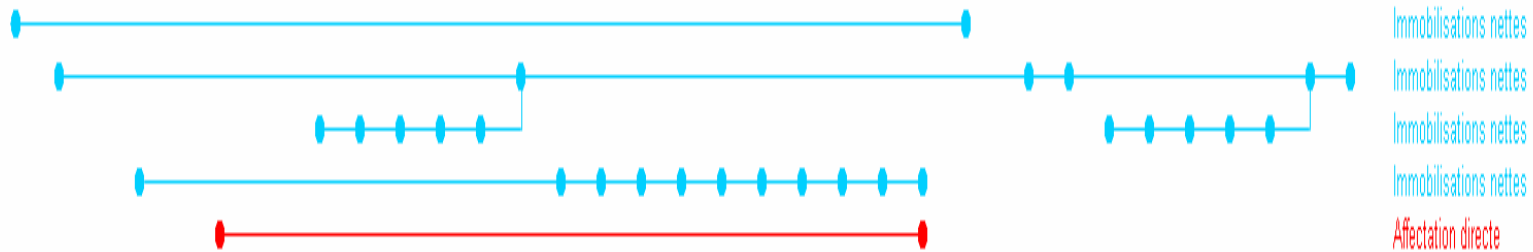
- ❑ Taxe sur le revenu brut : en lieu de taxes foncières appliqué sur les revenus d'électricité



Critère de classement – Taxe sur le capital

- ❑ Taxe sur le capital : taxe imposée sur le capital versé d'Hydro-Québec

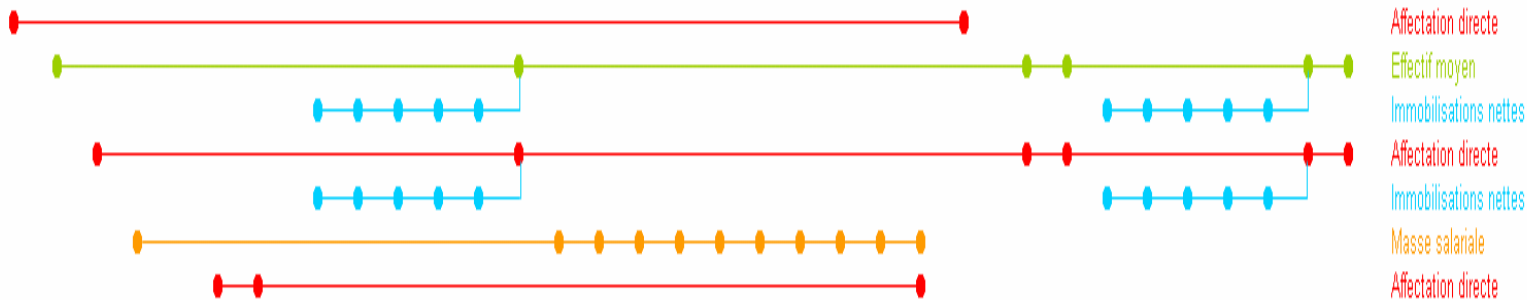
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement												
Corpo.	VP Réseau		VP VSALC		DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC										
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.				



Critère de classement – Taxes municipales et scolaires

- ❑ Taxes municipales et scolaires : taxes imposées sur les immeubles qu'HQD possède

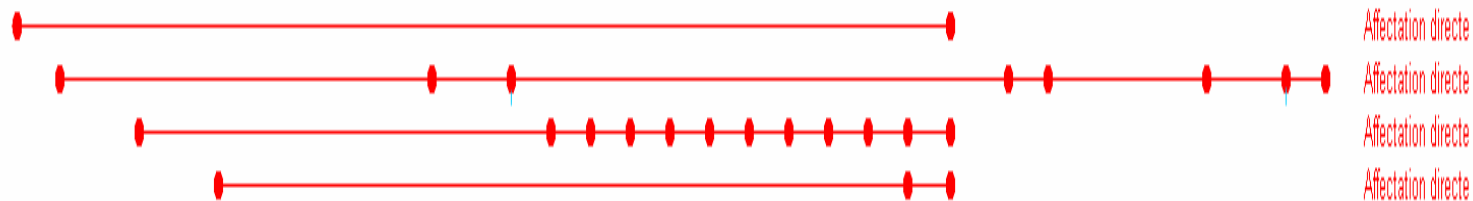
Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes						Critères de classement			
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE		Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution						SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subt.	Rtel.			PR	RM	Mes.	V&C	Autres			PCE	RMT



Critère de classement – Facturation externe émise

- Facturation externe émise : comprend les frais d'administration des abonnés, les frais de gestion et d'ouverture de dossier, les frais de branchements et les amendes pour le rétablissement du service, la subtilisation d'énergie et autres

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes					Critères de classement				
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP	VGE		Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC		
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C		Autres		PCE	RMT



Précisions pour certaines fonctions

Fonction « Branchements »

Tableau 12 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) - (6) Critère de répartition					(7) Base de tarification	(8) Avant facturation externe	(9) Facturation externe émise Frais de branchement	(10) - (14) Coût de prestation				(15) - (16) Répartition			
	Valeur nette Branchements aériens	Valeur nette Branchements souterrains	Valeur nette Branchements Total	Réseau relié (%)	Réseaux autonomes (%)				Total Réseau relié		Total Réseaux		Répartition			
									M\$	%	M\$	%	M\$	%		
Domestique																
Tarifs D et DM	224,3	48,0	272,3	71,7%	-	305,6	35,3	86,3%	(7,5)	27,8	68,6%	-	-	27,8	66,9%	
Tarif DH	0,0	-	0,0	0,0%	-	0,0	0,0	0,0%	-	0,0	0,0%	-	-	0,0	0,0%	
Tarif DT	9,3	0,4	9,7	2,5%	-	10,8	1,3	1,1%	(0,1)	1,2	2,8%	-	-	1,2	2,8%	
Total	233,6	48,4	282,0	74,3%	-	316,5	36,5	87,4%	(7,6)	29,0	71,5%	-	-	29,0	69,6%	
Petite et moyenne puissance																
Tarifs G et à forfait	35,1	13,5	48,6	12,8%	-	54,6	6,3	11,8%	(1,0)	5,3	13,0%	-	-	5,3	12,7%	
Tarif G9	2,1	2,2	4,4	1,1%	-	4,9	0,6	0,1%	(0,0)	0,6	1,4%	-	-	0,6	1,3%	
Tarif M	4,2	33,9	38,1	10,0%	-	42,7	4,9	0,5%	(0,0)	4,9	12,1%	-	-	4,9	11,7%	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,4	0,1	0,5	0,1%	-	0,6	0,1	0,1%	(0,0)	0,1	0,2%	-	-	0,1	0,1%	
Tarif BT	2,1	3,2	5,4	1,4%	-	6,0	0,7	0,0%	(0,0)	0,7	1,7%	-	-	0,7	1,7%	
Total	44,0	52,9	96,9	25,5%	-	108,8	12,6	12,6%	(1,1)	11,5	28,3%	-	-	11,5	27,6%	
Grande puissance																
Tarif L	0,0	0,6	0,7	0,2%	-	0,8	0,1	-	-	0,1	0,2%	-	-	0,1	0,2%	
Tarif H	0,0	-	0,0	0,0%	-	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0%	-	-	0,0	0,0%	
Tarifs LD et LP	-	-	-	0,0%	-	-	-	-	-	-	0,0%	-	-	-	0,0%	
Contrats spéciaux	-	-	-	0,0%	-	-	-	-	-	-	0,0%	-	-	-	0,0%	
Total	0,0	0,6	0,7	0,2%	-	0,8	0,1	-	-	0,1	0,2%	-	-	0,1	0,2%	
Réseaux autonomes																
Tarifs D et DM	1,3	0,0	1,3	-	69,1%	2,2	0,7	-	-	-	-	0,7	69,1%	0,7	1,8%	
Tarif G	0,5	0,0	0,5	-	29,0%	0,9	0,3	-	-	-	-	0,3	29,0%	0,3	0,7%	
Tarif G9	0,0	-	0,0	-	0,2%	0,0	0,0	-	-	-	-	0,0	0,2%	0,0	0,0%	
Tarif M	0,0	0,0	0,0	-	1,5%	0,0	0,0	-	-	-	-	0,0	1,5%	0,0	0,0%	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,0	-	0,0	-	0,2%	0,0	0,0	-	-	-	-	0,0	0,2%	0,0	0,0%	
Total	1,9	0,0	1,9	-	100,0%	3,2	1,1	-	-	-	-	1,1	100,0%	1,1	2,6%	
Total	279,6	102,0	381,5	100,0%	100,0%	429,3	50,3	100,0%	(8,6)	40,5	100,0%	1,1	100,0%	41,6	100,0%	
Facteur de répartition	-	-	FR6/FR21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	FR7/FR22	-	

Référence : Tableau 35 colonne 9 Tableau 35 colonne 10

Tableau 11 colonne 10

Tableau 11 Colonne 9

Fonction « Branchements » (suite)

Annexe 1 - Tableau 35 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Valeur de remplacement			(5) Ratio inflation ⁽¹⁾		(7) Ratio valeur nette/valeur brute ⁽²⁾		(9) Valeur nette			(12) Facteur de répartition	
	Branchements aériens	Branchements souterrains	Total	Branchements aériens	Branchements souterrains	Branchements aériens	Branchements souterrains	Branchements aériens	Branchements souterrains	Total	Réseau relié	Réseaux autonomes
Domestique												
Tarifs D et DM	484,9	75,5	560,4	0,705	0,841	0,656	0,756	224,3	48,0	272,3	71,7%	-
Tarif DH	0,0	-	0,0	0,705	0,841	0,656	0,756	0,0	-	0,0	0,0%	-
Tarif DT	20,1	0,6	20,7	0,705	0,841	0,656	0,756	9,3	0,4	9,7	2,5%	-
Total	505,0	76,1	581,1	0,705	0,841	0,656	0,756	233,6	48,4	282,0	74,3%	-
Petite et moyenne puissance												
Tarifs G et à forfait	76,0	21,2	97,2	0,705	0,841	0,656	0,756	35,1	13,5	48,6	12,8%	-
Tarif G9	4,6	3,5	8,1	0,705	0,841	0,656	0,756	2,1	2,2	4,4	1,1%	-
Tarif M	9,1	53,3	62,4	0,705	0,841	0,656	0,756	4,2	33,9	38,1	10,0%	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,8	0,2	1,1	0,705	0,841	0,656	0,756	0,4	0,1	0,5	0,1%	-
Tarif BT	4,6	5,1	9,7	0,705	0,841	0,656	0,756	2,1	3,2	5,4	1,4%	-
Total	95,1	83,3	178,4	0,705	0,841	0,656	0,756	44,0	52,9	96,9	25,5%	-
Grande puissance												
Tarif L	0,1	1,0	1,1	0,705	0,841	0,656	0,756	0,0	0,6	0,7	0,2%	-
Tarif H	0,0	-	0,0	0,705	0,841	0,656	0,756	0,0	-	0,0	0,0%	-
Tarifs LD et LP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contrats spéciaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	0,1	1,0	1,1	0,705	0,841	0,656	0,756	0,0	0,6	0,7	0,2%	-
Réseaux autonomes												
Tarifs D et DM	1,9	0,0	1,9	0,705	0,841	0,962	0,995	1,3	0,0	1,3	-	69,1%
Tarif G	0,8	0,0	0,8	0,705	0,841	0,962	0,995	0,5	0,0	0,5	-	29,0%
Tarif G9	0,0	-	0,0	0,705	0,841	0,962	0,995	0,0	-	0,0	-	0,2%
Tarif M	0,0	0,0	0,0	0,705	0,841	0,962	0,995	0,0	0,0	0,0	-	1,5%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,0	-	0,0	0,705	0,841	0,962	0,995	0,0	-	0,0	-	0,2%
Total	2,8	0,0	2,8	0,705	0,841	0,962	0,995	1,9	0,0	1,9	-	100,0%
Total pour 15 mètres	603,0	160,5	763,4	425,3	134,9	-	-	279,6	102,0	381,5	100,0%	100,0%

Référence :

Tableau 36 Tableau 36 Tableau 36

Tableau 2
colonne 6
ligne 4 Tableau 2
colonne 6
ligne 5

Notes :

(1) Pour les branchements aériens, le ratio de 0,705 est établi en considérant un âge moyen de 12,3 ans. Ce ratio correspond au rapport de l'indice annuel Handy-Whitman 2004 d'une valeur de 465 et celui de 1992 d'une valeur de 328. Pour les branchements souterrains, l'âge moyen est de 9,6 ans. Le rapport de 0,841 est établi à partir d'une valeur Handy-Whitman de 352 pour 2004 et de 296 pour 1994.

(2) Les ratios valeur nette / valeur brute sont obtenus en prenant le rapport entre la valeur nette et la valeur brute de la base de tarification 2004.

Fonction « Branchements » (suite)

Annexe 1 - Tableau 36 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Branchements aériens			(6) Branchements souterrains			(8) Total Valeur de remplacement (M\$)
	(2) Nombre de branchements	(3) Coût moyen	(4) Valeur de remplacement (M\$)	(5) Nombre de branchements	(6) Coût moyen	(7) Valeur de remplacement (M\$)	
Domestique							
Tarifs D et DM	1 824 063	265,84	484,9	171 286	440,83	75,5	560,4
Tarif DH	125	250,05	0,0	-	-	-	0,0
Tarif DT	77 985	257,15	20,1	1 428	422,97	0,6	20,7
Total	1 902 173	265,49	505,0	172 714	440,68	76,1	581,1
Petite et moyenne puissance							
Tarifs G et à forfait	144 113	527,05	76,0	24 997	848,52	21,2	97,2
Tarif G9	1 786	2 597,01	4,6	536	6 506,84	3,5	8,1
Tarif M	2 460	3 690,08	9,1	5 188	10 273,59	53,3	62,4
Tarifs d'éclairage public et Sent.	3 067	276,58	0,8	541	397,33	0,2	1,1
Tarif BT	2 178	2 102,72	4,6	688	7 430,20	5,1	9,7
Total	153 604	619,11	95,1	31 950	2 607,96	83,3	178,4
Grande puissance							
Tarif L	30	2 870,06	0,1	64	15 791,09	1,0	1,1
Tarif H	1	2 870,06	0,0	-	-	-	0,0
Tarifs LD et LP	-	-	-	-	-	-	-
Contrats spéciaux	-	-	-	-	-	-	-
Total	31	2 870,06	0,1	64	15 791,09	1,0	1,1
Réseaux autonomes							
Tarifs D et DM	7 608	253,35	1,9	1	358,20	0,0	1,9
Tarif G	1 401	572,60	0,8	8	567,91	0,0	0,8
Tarif G9	6	926,16	0,0	-	-	-	0,0
Tarif M	14	2 843,59	0,0	1	1 633,05	0,0	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	27	250,05	0,0	-	-	-	0,0
Total	9 056	307,18	2,8	10	653,45	0,0	2,8
Total	2 064 864	292,02	603,0	204 738	783,70	160,5	763,4

Annexe 1 - Tableau 37- HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Immobilisation	(2) Facteur de classement	(3) (4) (5) Valeur (M\$)			(6) (7) (8) Répartition (%)			(9) Référence
		Basse tension	Moyenne tension	Total	Basse tension	Moyenne tension	Total	
Réseau aérien								
Poteau	FC1	104,1	702,4	806,5	12,9%	87,1%	100,0%	Tableau 38, colonne 16
Câble et conducteur	FC2	212,7	1 774,4	1 987,1	10,7%	89,3%	100,0%	Tableau 40, colonne 5
Transformateur	FC3	875,3	-	875,3	100,0%	0,0%	100,0%	
Total - Équipement de réseau aérien	FC4	1 192,1	2 476,8	3 668,9	32,5%	67,5%	100,0%	
Autres								
Terrain et servitude	FC4	0,3	0,7	1,0	32,5%	67,5%	100,0%	
Régulateur et condensateur	FC3	22,9	-	22,9	100,0%	0,0%	100,0%	
Disjoncteur/Sectionneur/Interrupteur	FC2	13,3	110,7	123,9	10,7%	89,3%	100,0%	
Parafoudre/Coupe-circuit	FC3	255,6	-	255,6	100,0%	0,0%	100,0%	
Indicateur de défaut	FC2	0,5	4,0	4,5	10,7%	89,3%	100,0%	
Soutien	FC4	0,4	0,8	1,2	32,5%	67,5%	100,0%	
Total - Autres		293,0	116,2	409,3	71,6%	28,4%	100,0%	
Total - Réseau aérien de distribution	FC5	1 485,1	2 593,0	4 078,1	36,4%	63,6%	100,0%	Tableau 2, ligne 4
Réseau souterrain								
Câble et conducteur	FC6	244,6	889,1	1 133,7	21,6%	78,4%	100,0%	Tableau 40, colonne 5
Transformateur	FC7	291,0	-	291,0	100,0%	0,0%	100,0%	
Total - Équipement de réseau souterrain	FC8	535,5	889,1	1 424,6	37,6%	62,4%	100,0%	
Autres								
Terrain et servitude	FC8	0,1	0,1	0,2	37,6%	62,4%	100,0%	
Disjoncteur/Sectionneur/Interrupteur	FC6	27,6	100,3	127,9	21,6%	78,4%	100,0%	
Parafoudre/Coupe-circuit/Piedestal	FC7	7,9	-	7,9	100,0%	0,0%	100,0%	
Indicateur de défaut	FC6	1,0	3,6	4,6	21,6%	78,4%	100,0%	
Canalisation souterraine	FC6	68,5	249,0	317,5	21,6%	78,4%	100,0%	
Puits d'accès/Raccordement/Mise à la terre	FC8	43,0	71,4	114,4	37,6%	62,4%	100,0%	
Soutien	FC8	0,1	0,1	0,2	37,6%	62,4%	100,0%	
Total - Autres		148,2	424,5	572,7	25,9%	74,1%	100,0%	
Total - Réseau souterrain de distribution	FC9	683,7	1 313,6	1 997,3	34,2%	65,8%	100,0%	Tableau 2, ligne 5
Total - Réseau de distribution	FC10	2 168,8	3 906,6	6 075,4	35,7%	64,3%	100,0%	

Partage MT/BT – Valeur des poteaux (sommaire)

Annexe 2 - Tableau 38 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Niveau de tension	(2) Poteaux exclusifs sans transfo.			(5) Poteaux exclusifs avec transfo.			(8) Poteaux communs sans transfo.			(11) Poteaux communs avec transfo.			(14) Répartition		
	(2) Nombre	(3) Coût moyen 2004	(4) Valeur (M\$)	(5) Nombre	(6) Coût moyen 2004	(7) Valeur (M\$)	(8) Nombre	(9) Coût moyen 2004	(10) Valeur (M\$)	(11) Nombre	(12) Coût moyen 2004	(13) Valeur (M\$)	(14) Nombre total de poteaux	(15) Total (M\$)	(16) MT/BT
Basse tension	12 852	969,20	12,5	55 414	983,64	54,5	28 259	647,24	18,3	121 842	689,77	84,0	218 367	169,3	12,9%
Moyenne tension seul	406 736	969,20	394,2	-	-	-	894 313	647,24	578,8	-	-	-	1 301 049	973,0	-
Moyenne tension commu	12 852	969,20	12,5	55 414	983,64	54,5	28 259	647,24	18,3	121 842	689,77	84,0	218 367	169,3	-
Sous-total - Moyenne ten	419 589	-	406,7	55 414	-	54,5	922 573	-	597,1	121 842	-	84,0	1 519 417	1 142,3	87,1%
Total	432 441	-	419,1	110 828	-	109,0	950 832	-	615,4	243 683	-	168,1	1 737 784	1 311,6	100,0%
Référence :		Tableau 39 ligne 20 colonne 4			Tableau 39 ligne 20 colonne 17			Tableau 39 ligne 20 colonne 10			Tableau 39 ligne 20 colonne 13				

Partage MT/BT – Valeur des poteaux installés de 1999 à 2002

Annexe 2 - Tableau 3 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1)	(2)	(3)			(4)			(5)			(6)			(7)			(8)			(9)			(10)			(11)			(12)			(13)			(14)		
Type de poteaux	Équipe. installés 1999-2002	Poteaux exclusifs sans transfo.			Poteaux exclusifs avec transfo.			Poteaux communs sans transfo.			Poteaux exclusifs avec transfo.			Poteaux communs sans transfo.			Poteaux exclusifs avec transfo.			Poteaux communs sans transfo.			Poteaux exclusifs avec transfo.			Poteaux communs sans transfo.			Poteaux exclusifs avec transfo.			Poteaux communs sans transfo.					
		Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)	Nombre	Coût 2003	Valeur (M\$)			
30'5	10 212	10 212	691,48	7,1	-	-	-	10 212	477,83	4,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
30'7	1 610	1 610	653,75	1,1	-	-	-	1 610	454,81	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
35'3	9	9	822,70	0,0	-	-	-	9	557,87	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
35'4	7 037	-	-	-	7 037	898,88	6,3	-	-	-	7 037	638,07	4,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
35'5	13 396	-	-	-	13 396	831,82	11,1	-	-	-	13 396	597,15	8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
35'7	134	134	716,98	0,1	-	-	-	134	493,38	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40'1	35	35	1 421,43	0,0	-	-	-	35	923,10	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40'2	3 229	-	-	-	3 229	1 104,76	3,6	-	-	-	3 229	763,65	2,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40'3	385	-	-	-	385	1 186,91	0,5	-	-	-	385	813,76	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40'4	31 479	-	-	-	31 479	1 052,28	33,1	-	-	-	31 479	731,64	23,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40'5	11 862	11 862	846,99	10,0	-	-	-	11 862	572,69	6,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
45'1	38	38	1 568,18	0,1	-	-	-	38	1 012,62	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
45'2	9 634	9 634	1 199,46	11,6	-	-	-	9 634	787,70	7,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
45'3	1 437	1 437	1 137,04	1,6	-	-	-	1 437	749,62	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
45'4	15 744	15 744	1 012,86	15,9	-	-	-	15 744	673,87	10,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
45'5	-	-	694,71	-	-	-	-	-	479,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
50'1	444	444	1 675,93	0,7	-	-	-	444	1 078,34	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
50'2	3 980	3 980	1 255,57	5,0	-	-	-	3 980	821,92	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
50'3	732	732	1 228,19	0,9	-	-	-	732	805,22	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	111 397	55 871		54,2	55 526		54,6	55 871		36,2	55 526		38,3																								
Coût moyen			969,20			983,64			647,24			689,77																									

Partage MT/BT – Valeur des conducteurs (sommaire)

Annexe 2 - Tableau 4 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Niveau de tension	Coût unitaire 2003	km-circuits 2002	Valeur (M\$)	Répartition MT/BT

Réseau aérien

Basse tension	8 450	23 662	199,9	10,7%
Moyenne tension seul	19 103	73 664	1 407,2	
Moyenne tension commun	11 003	23 662	260,4	
Sous-total - Moyenne tension	-	97 326	1 667,5	89,3%
Total	-	120 988	1 867,5	100,0%

Référence :	Annexe 2	-	-	-
	tableau 5	-	-	-
	colonne 8	-	-	-

Réseau souterrain

Basse tension	28 831	5 446	157,0	21,6%
Moyenne tension	60 051	9 504	570,7	78,4%
Total	-	14 950	727,7	100,0%

Référence :	Annexe 2	-	-	-
	tableau 7	-	-	-
	colonne 8	-	-	-

Partage MT/BT – Valeurs des conducteurs installés de 1999 à 2002

Annexe 2 - Tableau 5 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

Réseau aérien de distribution

(1) No. article	(2) Désignation	(3) - (4) - (5) Période 1999 - 2002			(6) Facteur ⁽¹⁾	(7) Km	(8) \$/km (\$)
		Mètres	Coût 2003	Valeur (M\$)			

Réseau aérien de distribution

Basse tension

1052320	CÂBLE M 477AL PE 300M	397 119	-	-	-	-	-
1051650	CÂBLE M 477AL NU 1200KG	198 560	-	-	-	-	-
	Sous-total	595 679	6,07	3,6	3 090	193	-
1052422/1051674	CABLE T 2-2/0AL PE-2/0ACSR NU 300M	196 509	6,19	1,2	1 030	191	-
1052441/1051674	CÂBLE T2-4/0AL PE-2/0ACSR NU300M OU 450M	1 272 421	6,99	8,9	1 030	1 235	-
1052457/1051674	CÂBLE Q 3-4/0AL PE-2/0ACSR NU 150M	140 029	9,61	1,3	1 030	136	-
1052485/1051674	CÂBLE Q 3-4/0AL PE-2/0ACSR PE 325M	10 146	9,95	0,1	1 030	10	-
1052550/1051674	CÂBLE T 2-4/0AL PE+ 2/0ACSR PE 300M	83 479	7,52	0,6	1 030	81	-
1052566/1051679	CÂBLE Q 3-2AL PE-2ACSR NU 300M	69 750	5,38	0,4	1 030	68	-
Total - Basse tension		2 368 012	-	16,2	-	1 913	8 450

Moyenne tension - Seul

1050850	CÂBLE M 3/0AL NU 447KG OU 894KG	178 940	-	-	-	-	-
1051674	CÂBLE M 2/0ACSR NU 564KG	59 647	-	-	-	-	-
	Sous-total	238 587	4,93	1,2	4 120	58	-
1051610	CÂBLE M 300AL NU 1200KG	12 259	-	-	-	-	-
1051674	CÂBLE M 2/0ACSR NU 564KG	4 086	-	-	-	-	-
	Sous-total	16 345	5,25	0,1	4 120	4	-
1051650	CÂBLE M 477AL NU 1200KG	2 023 761	-	-	-	-	-
1051674	CÂBLE M 2/0ACSR NU 564KG	674 587	-	-	-	-	-
	Sous-total	2 698 348	6,33	17,1	4 120	655	-
1051674	CÂBLE M 2/0ACSR NU 564KG - TRIPHASÉ	355 531	4,88	1,7	4 120	86	-
	CÂBLE M 2/0ACSR NU 564KG - MONOPHASÉ	1 623 932	6,47	10,5	2 060	788	-
1051679	2ACSR avec neutre	828 103	4,43	3,7	4 120	201	-
Sous-total - Moyenne tension seul		5 760 846	-	34,2	-	1 792	19 103

Partage MT/BT – Valeurs des conducteurs installés de 1999 à 2002

Annexe 2 - Tableau 5 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

Réseau aérien de distribution

(1) No. article	(2) Désignation	(3) (4) (5) Période 1999 - 2002			(6) Facteur ⁽¹⁾	(7) Km	(8) \$/km (\$)
		Mètres	Coût 2003	Valeur (M\$)			
Moyenne tension - Réseau commun							
1051674/1052320	CÂBLE M 477AL PE 300M	198 560	10,71	2,1	-	-	-
1051674/1052422	CABLE T 2-2/0AL PE-2/0ACSR NU 300M	196 509	10,71	2,1	-	-	-
1051674/1052441	CÂBLE T2-4/0AL PE-2/0ACSR NU300M OU 450M	1 272 421	10,71	13,6	-	-	-
1051674/1052550	CÂBLE T 2-4/0AL PE+ 2/0ACSR PE 300M	83 479	10,71	0,9	-	-	-
1051674/1052457	CÂBLE Q 3-4/0AL PE-2/0ACSR NU 150M	140 029	10,71	1,5	-	-	-
1051674/1052485	CÂBLE Q 3-4/0AL PE-2/0ACSR PE 325M	10 146	10,71	0,1	-	-	-
	Sous-total	1 901 143		20	1 030	1 846	-
1051679/1052566	CÂBLE M 2ACSR NU 564KG OU 1128KG	69 750	10,03	0,7	1 030	68	-
Sous-total - Moyenne tension - Réseau commun		1 970 893	-	21,1	-	1 913	11 003
Total - Moyenne tension		7 731 739	-	55,3	-	-	-

Notes:

(1) Nombre de mètres de câbles par kilomètres.

Partage MT/BT – Valeurs des conducteurs installés de 1999 à 2002

Annexe 2 - Tableau 5 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

Réseau souterrain de distribution

(1) No. article	(2) Désignation	(3) - (5) Période 1999 - 2002			(6) Facteur ⁽¹⁾	(7) Km	(8) \$/km (\$)
		Mètres	Coût 2003	Valeur (M\$)			

Réseau souterrain de distribution

Basse tension

1054772	CABLE AL 3/0 PEXL 120/240V RW90 716-3	208 037	16,01	3,3	1 055	197	-
1054798	CABLE AL 350 PEXL 120/240V RW90 716-3	104 770	22,06	2,3	1 055	99	-
1054802	CABLE AL 350 PEXL 347/600V RW90 716-3	20 415	31,82	0,6	1 055	19	-
1054825	CABLE AL 500 PEXL 120/240V RW90 716-3	56 624	30,05	1,7	1 055	54	-
1054829	CABLE AL 500 PEXL 347/600V RW90 716-3	10 301	39,90	0,4	1 055	10	-
1054834	CABLE CU 500 2C PE 4/0 ISOL PE 600V RW90	27 696	42,61	1,2	1 055	26	-
1054839	CABLE CU 500 PEXL 347/600V RW90B,3122-03	9 653	59,72	0,6	1 055	9	-
1054857	CABLE AL 750 PEXL 120/240V RW90 716-3	78 456	35,23	2,8	1 055	74	-
1054861	CABLE AL 750 PEXL 347/600V RW90 716-3	52 309	49,80	2,6	1 055	50	-
Total - Basse tension		568 261	-	15,5	-	539	28 831

Moyenne tension

1054784	CABLE M 3/0 Al 28KV PRC	436 831	20,07	8,8	1 052	415	-
1054814	CABLE T 350 CU 28KV PRC	159 859	96,72	15,5	1 052	152	-
1054842	CABLE T 500 Al 28KV PRC	140 186	71,75	10,1	1 052	133	-
1054846	CABLE T 500 CU 28KV PRC	17 009	126,19	2,1	1 052	16	-
1054872	CABLE T 750 Al 28KV PRC	278 048	80,82	22,5	1 052	264	-
Total - Moyenne tension		1 031 933	-	58,9	-	981	60 051

Notes:

(1) Nombre de mètres de câbles par kilomètres.

Gestion des abonnements – Base de tarification

Tableau 13 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Relève des compteurs	(3) Facturation	(4) Encaissement	(5) Recouvrement	(6) Subtilisation	(7) Réponse téléphonique	(8) Plaintes et réclamations	(9) Relations avec le milieu	(10) Total
Domestique									
Tarifs D et DM	35,9	7,3	3,5	39,8	4,8	71,5	3,0	2,8	168,6
Tarif DH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tarif DT	1,4	0,3	0,1	1,6	0,2	2,8	0,2	0,1	6,8
Total	37,4	7,6	3,7	41,3	4,9	74,3	3,2	2,9	175,3
Petite et moyenne puissance									
Tarifs G et à forfait	3,6	0,6	0,3	6,9	0,4	11,8	0,3	0,3	24,2
Tarif G9	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4
Tarif M	0,5	0,0	0,0	0,3	0,0	0,5	0,1	0,0	1,5
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	0,0	0,0	0,5
Tarif BT	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,5
Total	4,4	0,7	0,3	7,5	0,5	12,9	0,4	0,3	27,1
Grande puissance									
Tarif L	1,2	-	0,0	-	-	-	-	-	1,2
Tarif H	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarifs LD et LP	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Contrats spéciaux	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Total	1,2	-	0,0	-	-	-	-	-	1,2
Réseaux autonomes									
Tarifs D et DM	-	0,0	0,0	-	-	-	0,0	-	0,1
Tarif G	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarif G9	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarif M	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Total	-	0,0	0,1	-	-	-	0,0	-	0,1
Total	43,0	8,3	4,1	48,9	5,4	87,2	3,6	3,2	203,7
Facteur de répartition	FR8A	FR8B	FR8C	FR8D	FR8E	FR8F	FR8G	FR8H	FR8
Référence :	Tableau 15 colonne 16	Tableau 16 colonne 17	Tableau 17 colonne 14	Tableau 18 colonne 11	Tableau 19 colonne 5	Tableau 20 colonne 5	Tableau 21 colonne 4	Tableau 22 colonne 4	Tableau 11 colonne 10

Gestion des abonnements – Coût de prestation

Tableau 14 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Relève des compteurs	(3) Facturation	(4) Encaissement	(5) Recouvrement	(6) Subtilisation	(7) Réponse téléphonique	(8) Plaintes et réclamations	(9) Relations avec le milieu	(10) Total
Domestique									
Tarifs D et DM	53,5	18,4	7,4	79,8	8,2	117,3	6,0	5,2	295,8
Tarif DH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tarif DT	2,1	0,7	0,3	3,2	0,3	4,7	0,4	0,2	11,9
Total	55,6	19,1	7,7	82,9	8,5	122,0	6,4	5,4	307,7
Petite et moyenne puissance									
Tarifs G et à forfait	5,4	1,6	0,6	13,8	0,8	19,3	0,7	0,5	42,6
Tarif G9	0,1	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,7
Tarif M	0,7	0,1	0,0	0,6	0,0	0,8	0,2	0,0	2,5
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,1	0,0	0,0	0,3	0,0	0,4	0,0	0,0	0,9
Tarif BT	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,8
Total	6,6	1,9	0,7	15,1	0,8	21,1	0,9	0,5	47,5
Grande puissance									
Tarif L	1,8	-	0,0	-	-	-	-	-	1,8
Tarif H	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarifs LD et LP	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Contrats spéciaux	0,1	-	0,0	-	-	-	-	-	0,1
Total	1,8	-	0,0	-	-	-	-	-	1,8
Réseaux autonomes									
Tarifs D et DM	-	0,1	0,1	-	-	-	0,0	-	0,1
Tarif G	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarif G9	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarif M	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0
Total	-	0,1	0,1	-	-	-	0,0	-	0,2
Total	64,0	21,1	8,5	98,0	9,4	143,1	7,2	6,0	357,2
Facteur de répartition	FR9A	FR9B	FR9C	FR9D	FR9E	FR9F	FR9G	FR9H	FR9
Référence :	Tableau 15 colonne 14	Tableau 16 colonne 15	Tableau 17 colonne 12	Tableau 18 colonne 9	Tableau 19 colonne 6	Tableau 20 colonne 6	Tableau 21 colonne 5	Tableau 22 colonne 5	Tableau 11 colonne 11

Relève des compteurs

Tableau 15 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) - (15)												
		(4) - (8) Sans Télérelève					(9) - (13) Clientèle d'affaires - Télérelève					(14) - (15) Total		
		Mensuelle	Bimensuelle	Total ⁽¹⁾	Répart. (%)	Coût de prestation (M\$)	Abonnements desservis 2002	Répart. (%)	Petite et moy. puis. (M\$) C.P.	Nombre d'abon.	Répart. (%)	Grandes ent. (M\$) C.P.	Total Coût de prestation (M\$)	Répart. (%)
Domestique														
Tarifs D et DM	2 977 662	5 878	2 971 784	2 983 540	87,3%	53,5	-	-	-	-	-	-	53,5	83,5%
Tarif DH	186	-	186	186	0,0%	0,0	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0%
Tarif DT	118 524	-	118 524	118 524	3,5%	2,1	-	-	-	-	-	-	2,1	3,3%
Total	3 096 372	5 878	3 090 494	3 102 250	90,8%	55,6	-	-	-	-	-	-	55,6	86,8%
Petite et moyenne puissance														
Tarifs G et à forfait	270 094	16 684	245 905	279 273	8,2%	5,0	7 505	58,9%	0,4	-	-	-	5,4	8,5%
Tarif G9	3 664	3 074	-	6 148	0,2%	0,1	590	4,6%	0,0	-	-	-	0,1	0,2%
Tarif M	11 473	8 090	-	16 180	0,5%	0,3	3 383	26,6%	0,2	-	-	-	0,5	0,7%
Tarif M - SGP	35	-	-	-	-	-	-	-	-	35	12,2%	0,3	0,3	0,4%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	2 897	-	5 794	0,2%	0,1	32	0,3%	0,0	-	-	-	0,1	0,2%
Tarif BT	4 516	3 285	-	6 570	0,2%	0,1	1 231	9,7%	0,1	-	-	-	0,2	0,3%
Total	295 526	34 030	245 905	313 965	9,2%	5,6	12 741	100,0%	0,7	35	12,2%	0,3	6,6	10,3%
Grande puissance														
Tarif L	241	-	-	-	-	-	-	-	-	241	84,3%	1,8	1,8	2,8%
Tarif H	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	0,7%	0,0	0,0	0,0%
Tarifs LD et LP	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	0,3%	0,0	0,0	0,0%
Contrats spéciaux	7	-	-	-	-	-	-	-	-	7	2,4%	0,1	0,1	0,1%
Total	251	-	-	-	-	-	-	-	-	251	87,8%	1,8	1,8	2,9%
Réseaux autonomes														
Tarifs D et DM	11 375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarif G	2 282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarif G9	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarif M	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	13 740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3 405 889	39 908	3 336 399	3 416 215	100,0%	61,2	12 741	-	0,7	286	100,0%	2,1	64,0	100,0%
Facteur de répartition													FR9A	

Référence :

Tableau 14
colonne 2

(1) Le nombre de relèves présenté à la colonne (5) est obtenue en multipliant la colonne (3) relative à la relève mensuelle par 2 et en additionnant la colonne (4) relative à la relève bimensuelle

Tableau 16 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)
Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) (4) (5) Fréquence			(6) (7) (8) (9) (10) (11) (12) (13) (14) (15) Coût de prestation									
		Mensuelle	Bimensuelle	Total ⁽¹⁾	Factures régulières			Avis de recouvrement			Rés. aut.			Total Coût de prestation (M\$)
					Nbr. Factures	FR (%)	Coût de presta.	Inventaire des comptes ⁽²⁾	FR (%)	Coût de presta.	Nbr. Factures	FR (%)	Coût de prestation	
Domestique														
Tarifs D et DM	2 977 662	1 165 870	1 811 792	4 143 532	4 143 532	88,6%	16,0	173,8	81,4%	2,4	-	-	-	18,4
Tarif DH	186	88	98	274	274	0,0%	0,0	0,0	0,0%	0,0	-	-	-	0,0
Tarif DT	118 524	46 495	72 029	165 019	165 019	3,5%	0,6	6,9	3,2%	0,1	-	-	-	0,7
Total	3 096 372	1 212 453	1 883 919	4 308 825	4 308 825	92,2%	16,7	180,8	84,6%	2,5	-	-	-	19,1
Petite et moyenne puissance														
Tarifs G et à forfait	270 094	47 536	222 558	317 630	317 630	6,8%	1,2	30,1	14,1%	0,4	-	-	-	1,6
Tarif G9	3 664	3 664	-	7 328	7 328	0,2%	0,0	0,4	0,2%	0,0	-	-	-	0,0
Tarif M	11 508	11 473	-	22 946	22 946	0,5%	0,1	1,3	0,6%	0,0	-	-	-	0,1
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	3 088	2 656	8 832	8 832	0,2%	0,0	0,6	0,3%	0,0	-	-	-	0,0
Tarif BT	4 516	4 516	-	9 032	9 032	0,2%	0,0	0,5	0,2%	0,0	-	-	-	0,0
Total	295 526	70 277	225 214	365 768	365 768	7,8%	1,4	32,9	15,4%	0,4	-	-	-	1,9
Grande puissance														
Tarif L	241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarif H	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarifs LD et LP	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contrats spéciaux	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réseaux autonomes														
Tarifs D et DM	11 375	1 858	9 517	13 233	-	-	-	-	-	-	13 233	83,2%	0,1	0,1
Tarif G9	2 282	232	2 050	2 514	-	-	-	-	-	-	2 514	15,8%	0,0	0,0
Tarif G9	11	11	-	22	-	-	-	-	-	-	22	0,1%	0,0	0,0
Tarif M	28	28	-	56	-	-	-	-	-	-	56	0,4%	0,0	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	44	-	88	-	-	-	-	-	-	88	0,6%	0,0	0,0
Total	13 740	2 173	11 567	15 913	-	-	-	-	-	-	15 913	100,0%	0,1	0,1
Total	3 405 889	1 284 903	2 120 700	4 690 506	4 674 593	100,0%	18,1	213,7	100,0%	2,9	15 913	100,0%	0,1	21,1
Facteur de répartition	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	FR9B

Référence :

Tableau 14
colonne 3

(1) Le nombre de factures présenté à la colonne (5) est obtenu en multipliant la colonne 3 relative à la facturation mensuelle par 2 et en additionnant la colonne (4) relative à la facturation bimensuelle.

(2) Les avis de recouvrement sont répartis entre la clientèle domestique et la clientèle d'affaires en fonction de la moyenne des comptes en inventaire pour les années 2001 et 2002. Ces données sont ensuite réparties par catégré consommateurs en fonction du nombre d'abonnement au 31 décembre 2002.

Tableau 17 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) (4) (5) Fréquence			(6) (7) (8) (9) (10) (11) Coût de prestation						(12) (13) Répartition (%)		(14) (15) Base de tarification	
		Mensuelle	Bimensuelle	Total ⁽¹⁾	Sans Rés. aut.			Rés. aut.			Total Coût de prestation (M\$)	Répartition (%)	Base de tarification (M\$)	Répartition (%)
					Nbr. Factures	FR (%)	Coût de presta.	Nbr. Factures	FR (%)	Coût de presta.				
Domestique														
Tarifs D et DM	2 977 662	1 165 870	1 811 792	4 143 532	4 143 532	88,6%	7,4	-	-	-	7,4	87,5%	3,5	87,5%
Tarif DH	186	88	98	274	274	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Tarif DT	118 524	46 495	72 029	165 019	165 019	3,5%	0,3	-	-	-	0,3	3,5%	0,1	3,5%
Total	3 096 372	1 212 453	1 883 919	4 308 825	4 308 825	92,2%	7,7	-	-	-	7,7	91,0%	3,7	91,0%
Petite et moyenne puissance														
Tarifs G et à forfait	270 094	47 536	222 558	317 630	317 630	6,8%	0,6	-	-	-	0,6	6,7%	0,3	6,7%
Tarif G9	3 664	3 664	-	7 328	7 328	0,2%	0,0	-	-	-	0,0	0,2%	0,0	0,2%
Tarif M	11 508	11 473	-	22 946	22 946	0,5%	0,0	-	-	-	0,0	0,5%	0,0	0,5%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	3 088	2 656	8 832	8 832	0,2%	0,0	-	-	-	0,0	0,2%	0,0	0,2%
Tarif BT	4 516	4 516	-	9 032	9 032	0,2%	0,0	-	-	-	0,0	0,2%	0,0	0,2%
Total	295 526	70 277	225 214	365 768	365 768	7,8%	0,7	-	-	-	0,7	7,7%	0,3	7,7%
Grande puissance														
Tarif L	241	241	-	482	482	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Tarif H	2	2	-	4	4	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Tarifs LD et LP	1	1	-	2	2	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Contrats spéciaux	7	7	-	14	14	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Total	251	251	-	502	502	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Réseaux autonomes														
Tarifs D et DM	11 375	1 858	9 517	13 233	-	-	-	13 233	83,2%	0,1	0,1	1,1%	0,0	1,1%
Tarif G	2 282	232	2 050	2 514	-	-	-	2 514	15,8%	0,0	0,0	0,2%	0,0	0,2%
Tarif G9	11	11	-	22	-	-	-	22	0,1%	0,0	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Tarif M	28	28	-	56	-	-	-	56	0,4%	0,0	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	44	-	88	-	-	-	88	0,6%	0,0	0,0	0,0%	0,0	0,0%
Total	13 740	2 173	11 567	15 913	-	-	-	15 913	100,0%	0,1	0,1	1,3%	0,1	1,3%
Total	3 405 889	1 285 154	2 120 700	4 691 008	4 675 095	100,0%	8,4	15 913	100,0%	0,1	8,5	100,0%	4,1	100,0%
Facteur de répartition	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	FR9C	-	FR8C	-

Référence :

Tableau 14
colonne 4

Tableau 13
colonne 4

(1) Le nombre de factures présenté à la colonne (5) est obtenu en multipliant la colonne 3 relative à la facturation mensuelle par 2 et en additionnant la colonne (4) relative à la facturation bimensuelle.

Tableau 18 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) (4) (5) Coût de prestation			(6) Total Base de tarification (M\$)
		Inventaire des comptes en recouvrement ⁽¹⁾	Répartition (%)	Total - Coût de prestation (M\$)	
Domestique					
Tarifs D et DM	2 977 662	173,8	81,4%	79,8	39,8
Tarif DH	186	0,0	0,0%	0,0	0,0
Tarif DT	118 524	6,9	3,2%	3,2	1,6
Total	3 096 372	180,8	84,6%	82,9	41,3
Petite et moyenne puissance					
Tarifs G et à forfait	270 094	30,1	14,1%	13,8	6,9
Tarif G9	3 664	0,4	0,2%	0,2	0,1
Tarif M	11 508	1,3	0,6%	0,6	0,3
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	0,6	0,3%	0,3	0,1
Tarif BT	4 516	0,5	0,2%	0,2	0,1
Total	295 526	32,9	15,4%	15,1	7,5
Grande puissance					
Tarif L	241	-	-	-	-
Tarif H	2	-	-	-	-
Tarifs LD et LP	1	-	-	-	-
Contrats spéciaux	7	-	-	-	-
Total	251	-	-	-	-
Réseaux autonomes					
Tarifs D et DM	11 375	-	-	-	-
Tarif G	2 282	-	-	-	-
Tarif G9	11	-	-	-	-
Tarif M	28	-	-	-	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	-	-	-	-
Total	13 740	-	-	-	-
Total	3 405 889	213,7	100,0%	98,0	48,9
Facteur de répartition	-	-	-	-	FR8D

Référence :

Tableau 13
colonne 5

(1) Les avis de recouvrement sont répartis entre la clientèle domestique et la clientèle d'affaires en fonction de la moyenne des comptes en inventaire pour les années 2001 et 2002. Ces données sont ensuite réparties par catégorie de consommateurs en fonction du nombre d'abonnement au 31 décembre 2002.

Tableau 19 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) Nombre de dossiers traités ⁽¹⁾ Moyenne 2000-2002	(4) Nombre de dossiers traités (%)	(5) Base de tarification (M\$)	(6) Coût de prestation (M\$)
Domestique					
Tarifs D et DM	2 977 662	2 827	87,6%	4,8	8,2
Tarif DH	186	0	0,0%	0,0	0,0
Tarif DT	118 524	113	3,5%	0,2	0,3
Total	3 096 372	2 940	91,1%	4,9	8,5
Petite et moyenne puissance					
Tarifs G et à forfait	270 094	263	8,2%	0,4	0,8
Tarif G9	3 664	4	0,1%	0,0	0,0
Tarif M	11 508	11	0,3%	0,0	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	6	0,2%	0,0	0,0
Tarif BT	4 516	4	0,1%	0,0	0,0
Total	295 526	288	8,9%	0,5	0,8
Grande puissance					
Tarif L	241	-	-	-	-
Tarif H	2	-	-	-	-
Tarifs LD et LP	1	-	-	-	-
Contrats spéciaux	7	-	-	-	-
Total	251	-	-	-	-
Réseaux autonomes					
Tarifs D et DM	11 375	-	-	-	-
Tarif G	2 282	-	-	-	-
Tarif G9	11	-	-	-	-
Tarif M	28	-	-	-	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	-	-	-	-
Total	13 740	-	-	-	-
Total	3 405 889	3 228	100,0%	5,4	9,4
Facteur de répartition	-	-	-	FR8E	FR9E

Référence :

Tableau 13
colonne 6

Tableau 14
colonne 6

(1) Données disponibles pour la clientèle domestique et d'affaires qui sont ensuite réparties par catégorie de consommateurs en fonction du nombre d'abonnements au 31 décembre 2002.

Réponse téléphonique

Tableau 20– HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) Charge de travail 2002 ⁽¹⁾	(4) Charge de travail (%)	(5) Base de tarification (M\$)	(6) Coût de prestation (M\$)
Domestique					
Tarifs D et DM	2 977 662	728,0	82,0%	71,5	117,3
Tarif DH	186	0,0	0,0%	0,0	0,0
Tarif DT	118 524	29,0	3,3%	2,8	4,7
Total	3 096 372	757,0	85,2%	74,3	122,0
Petite et moyenne puissance					
Tarifs G et à forfait	270 094	119,8	13,5%	11,8	19,3
Tarif G9	3 664	1,6	0,2%	0,2	0,3
Tarif M	11 508	5,1	0,6%	0,5	0,8
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	2,5	0,3%	0,3	0,4
Tarif BT	4 516	2,0	0,2%	0,2	0,3
Total	295 526	131,1	14,8%	12,9	21,1
Grande puissance					
Tarif L	241	-	-	-	-
Tarif H	2	-	-	-	-
Tarifs LD et LP	1	-	-	-	-
Contrats spéciaux	7	-	-	-	-
Total	251	-	-	-	-
Réseaux autonomes					
Tarifs D et DM	11 375	-	-	-	-
Tarif G	2 282	-	-	-	-
Tarif G9	11	-	-	-	-
Tarif M	28	-	-	-	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	-	-	-	-
Total	13 740	-	-	-	-
Total	3 405 889	888,1	100,0%	87,2	143,1
Facteur de répartition	-	-	-	FR8F	FR9F

Référence :

Tableau 13
colonne 7

Tableau 14
colonne 7

(1) La charge de travail correspond au nombre d'appels répondus multipliés par le temps de réponse. Les données sont disponibles pour les clientèles domestique et d'affaires. Elles sont ensuite réparties par catégorie en fonction du nombre d'abonnements au 31 décembre 2002.

Plaintes et réclamations

Tableau 21– HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre de dossiers traités Moy. 2001-2002	(3) Nombre de dossiers traités (%)	(4) Base de tarification (M\$)	(5) Coût de prestation (M\$)
Domestique				
Tarifs D et DM	7 687	83,2%	3,0	6,0
Tarif DH	2	0,0%	0,0	0,0
Tarif DT	448	4,8%	0,2	0,4
Total	8 136	88,1%	3,2	6,4
Petite et moyenne puissance				
Tarifs G et à forfait	857	9,3%	0,3	0,7
Tarif G9	32	0,3%	0,0	0,0
Tarif M	193	2,1%	0,1	0,2
Tarifs d'éclairage public et Sent.	2	0,0%	0,0	0,0
Tarif BT	17	0,2%	0,0	0,0
Total	1 100	11,9%	0,4	0,9
Grande puissance				
Tarif L	-	-	-	-
Tarif H	-	-	-	-
Tarifs LD et LP	-	-	-	-
Contrats spéciaux	-	-	-	-
Total	-	-	-	-
Réseaux autonomes				
Tarifs D et DM	2	0,0%	0,0	0,0
Tarif G	-	-	-	-
Tarif G9	-	-	-	-
Tarif M	-	-	-	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	-	-	-
Total	2	0,0%	0,0	0,0
Total	9 238	100,0%	3,6	7,2
Facteur de répartition	-	-	FR8G	FR9G

Référence :

Tableau 13
colonne 8

Tableau 14
colonne 8

Relation avec le milieu

Tableau 22– HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Nombre d'abon. - Service à la clientèle	(3) Nombre d'abonnements (%)	(4) Base de tarification (M\$)	(5) Coût de prestation (M\$)
Domestique				
Tarifs D et DM	2 977 662	87,8%	2,8	5,2
Tarif DH	186	0,0%	0,0	0,0
Tarif DT	118 524	3,5%	0,1	0,2
Total	3 096 372	91,3%	2,9	5,4
Petite et moyenne puissance				
Tarifs G et à forfait	270 094	8,0%	0,3	0,5
Tarif G9	3 664	0,1%	0,0	0,0
Tarif M	11 508	0,3%	0,0	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	5 744	0,2%	0,0	0,0
Tarif BT	4 516	0,1%	0,0	0,0
Total	295 526	8,7%	0,3	0,5
Grande puissance				
Tarif L	241	-	-	-
Tarif H	2	-	-	-
Tarifs LD et LP	1	-	-	-
Contrats spéciaux	7	-	-	-
Total	251	-	-	-
Réseaux autonomes				
Tarifs D et DM	11 375	-	-	-
Tarif G	2 282	-	-	-
Tarif G9	11	-	-	-
Tarif M	28	-	-	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	44	-	-	-
Total	13 740	-	-	-
Total	3 405 889	100,0%	3,2	6,0
Facteur de répartition	-	-	FR8H	FR9H

Référence :

Tableau 13
colonne 9

Tableau 14
colonne 9

Ventes et commercialisation – Base de tarification

Tableau 24 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Service pour la direction principale Ventes - Grandes entreprises							(9) Service pour la vice-présidence - Ventes et Services à la clientèle							(16) Actifs réglementaires			(19) Total				
	(3) Programmes commerciaux			(5) Autres rubriques				(8) Total	(10) Commercialisation			(14) Ventes en territoires				(15) Total	(17) Efficacité énergétique (PGÉE)			(18) (M\$)	(20) (%)	
	(4) Ventes (GWh)	(6) Répart. (%)	(7) M\$	(5) Abon.	(6) Répart. (%)	(7) M\$	(9) Ventes (GWh)		(10) Répart. (%)	(11) M\$	(12) Ventes (GWh)	(13) Répart. (%)	(14) M\$	(15) M\$	(16) Coût de production		(17) Répart. (%)	(18) M\$				
Domestique																						
Tarifs D et DM	-	-	-	-	-	-	-	53 133	54,4%	18,8	-	-	-	18,8	1 716,2	37,5%	10,5	29,3	18,2%			
Tarif DH	-	-	-	-	-	-	-	4	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,1	0,0%	0,0	0,0	0,0%			
Tarif DT	-	-	-	-	-	-	-	2 585	2,6%	0,9	-	-	-	0,9	69,8	1,5%	0,4	1,3	0,8%			
Total	-	-	-	-	-	-	-	55 722	57,1%	19,7	-	-	-	19,7	1 786,1	39,0%	10,9	30,6	19,0%			
Petite et moyenne puissance																						
Tarifs G et à forfait	-	-	-	-	-	-	-	12 214	12,5%	4,3	12 214	29,7%	9,5	13,8	355,4	7,8%	2,2	16,0	9,9%			
Tarif G9	-	-	-	-	-	-	-	1 055	1,1%	0,4	1 055	2,6%	0,8	1,2	29,8	0,6%	0,2	1,4	0,9%			
Tarif M	-	-	-	35	12,2%	8,1	8,1	25 904	26,5%	9,2	25 407	61,9%	19,7	28,9	696,8	15,2%	4,2	41,2	25,7%			
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	-	-	-	-	-	-	553	0,6%	0,2	553	1,3%	0,4	0,6	14,7	0,3%	0,1	0,7	0,4%			
Tarif BT	-	-	-	-	-	-	-	1 839	1,9%	0,7	1 839	4,5%	1,4	2,1	-	0,0%	-	2,1	1,3%			
Total	-	-	-	35	12,2%	8,1	8,1	41 565	42,6%	14,7	41 068	100,0%	31,9	46,6	1 096,7	23,9%	6,7	61,4	38,2%			
Grande puissance																						
Tarif L	48 451	70,4%	0,0	241	84,3%	55,9	55,9	-	-	-	-	-	-	-	1 201,6	26,2%	7,3	63,3	39,4%			
Tarif H	16	0,0%	0,0	2	0,7%	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	0,4	0,0%	0,0	0,5	0,3%			
Tarifs LD et LP	9	0,0%	0,0	1	0,3%	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0%	-	0,2	0,1%			
Contrats spéciaux	20 298	29,5%	0,0	7	2,4%	1,6	1,6	-	-	-	-	-	-	-	495,3	10,8%	3,0	4,6	2,9%			
Total	68 774	100,0%	0,0	251	87,8%	58,3	58,3	-	-	-	-	-	-	-	1 697,3	37,1%	10,3	68,6	42,7%			
Réseaux autonomes																						
Tarifs D et DM	-	-	-	-	-	-	-	162	0,2%	0,1	-	-	-	0,1	-	-	-	0,1	0,0%			
Tarif G	-	-	-	-	-	-	-	90	0,1%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%			
Tarif G9	-	-	-	-	-	-	-	3	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%			
Tarif M	-	-	-	-	-	-	-	48	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%			
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	-	-	-	-	-	-	1	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%			
Total	-	-	-	-	-	-	-	304	0,3%	0,1	-	-	-	0,1	-	-	-	0,1	0,1%			
Total	68 774	100,0%	0,0	286	100,0%	66,4	66,4	97 592	100,0%	34,5	41 068	100,0%	31,9	66,4	4 580,1	100,0%	27,9	160,7	100,0%			
Facteur de répartition																					FR11	

Référence :

Tableau 8
colonne 4

Tableau 11
colonne 13

Ventes et commercialisation – Coût de prestation

Tableau 25 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Ventes totales (GWh)	(3) Service pour la direction principale Ventes - Grandes entreprises							(10) Service pour la vice-présidence - Ventes et Services à la clientèle							(17) Amortissement			(20) Total		
		(4) Programmes commerciaux			(6) Autres charges				(11) Commercialisation			(12) Ventes en territoires				(18) Efficacité énergétique (PGÉE)			(M\$)	(%)	
		(5) Ventes (GWh)	(7) Répartition (%)	(8) M\$	(9) Abon.	(10) Répartition (%)	(11) M\$	(12) Total (M\$)	(13) Ventes (GWh)	(14) Répartition (%)	(15) M\$	(16) Total (M\$)	(17) Coût de fourn. (M\$)	(18) Répartition (%)	(19) M\$						
Domestique																					
Tarifs D et DM	53 133	-	-	-	-	-	-	-	53 133	54,4%	23,4	-	-	-	23,4	1 716,2	37,5%	1,1	24,5	21,8%	
Tarif DH	4	-	-	-	-	-	-	-	4	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	0,1	0,0%	0,0	0,0	0,0%	
Tarif DT	2 585	-	-	-	-	-	-	-	2 585	2,6%	1,1	-	-	-	1,1	69,8	1,5%	0,0	1,2	1,1%	
Total	55 722	-	-	-	-	-	-	-	55 722	57,1%	24,6	-	-	-	24,6	1 786,1	39,0%	1,1	25,7	22,9%	
Petite et moyenne puissance																					
Tarifs G et à forfait	12 214	-	-	-	-	-	-	-	12 214	12,5%	5,4	12 214	29,7%	12,5	17,9	355,4	7,8%	0,2	18,1	16,1%	
Tarif G9	1 055	-	-	-	-	-	-	-	1 055	1,1%	0,5	1 055	2,6%	1,1	1,5	29,8	0,6%	0,0	1,6	1,4%	
Tarif M	25 904	-	-	-	35	12,2%	3,0	3,0	25 904	26,5%	11,4	25 407	61,9%	25,9	37,4	696,8	15,2%	0,4	40,8	36,3%	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	553	-	-	-	-	-	-	-	553	0,6%	0,2	553	1,3%	0,6	0,8	14,7	0,3%	0,0	0,8	0,7%	
Tarif BT	1 839	-	-	-	-	-	-	-	1 839	1,9%	0,8	1 839	4,5%	1,9	2,7	-	0,0%	-	2,7	2,4%	
Total	41 565	-	-	-	35	12,2%	3,0	3,0	41 565	42,6%	18,3	41 068	100,0%	41,9	60,2	1 096,7	23,9%	0,7	63,9	56,9%	
Grande puissance																					
Tarif L	48 451	48 451	70,4%	-	241	84,3%	20,6	20,6	-	-	-	-	-	-	-	1 201,6	26,2%	0,7	21,4	19,1%	
Tarif H	16	16	0,0%	-	2	0,7%	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	0,4	0,0%	0,0	0,2	0,2%	
Tarifs LD et LP	9	9	0,0%	-	1	0,3%	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0%	-	0,1	0,1%	
Contrats spéciaux	20 298	20 298	29,5%	-	7	2,4%	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	495,3	10,8%	0,3	0,9	0,8%	
Total	68 774	68 774	100,0%	-	251	87,8%	21,5	21,5	-	-	-	-	-	-	-	1 697,3	37,1%	1,0	22,5	20,1%	
Réseaux autonomes																					
Tarifs D et DM	162	-	-	-	-	-	-	-	162	0,2%	0,1	-	-	-	0,1	-	-	-	0,1	0,1%	
Tarif G	90	-	-	-	-	-	-	-	90	0,1%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	
Tarif G9	3	-	-	-	-	-	-	-	3	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	
Tarif M	48	-	-	-	-	-	-	-	48	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	1	-	-	-	-	-	-	-	1	0,0%	0,0	-	-	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0%	
Total	304	-	-	-	-	-	-	-	304	0,3%	0,1	-	-	-	0,1	-	-	-	0,1	0,1%	
Total	166 366	68 774	100,0%	-	286	100,0%	24,5	24,5	97 592	100,0%	43,0	41 068	100,0%	41,9	84,9	4 580,1	100,0%	2,8	112,2	100,0%	
Facteur de répartition	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Référence : Tableau 11 colonne 2

Tableau 11 colonne 14

Fonction « Autres » – Base de tarification

Tableau 26 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Approvisionnement en électricité			(6) Autres activités			(8) Total	
	(2) Fourniture Rés. relié (M\$)	(3) Répartition (%)	(4) Total	(5) B.T. excluant autres activités	(6) Répartition (%)	(7) Total	(8) M\$	(9) %
Domestique								
Tarifs D et DM	1 716,2	36,3%	0,4	5 452,9	64,5%	3,6	4,0	59,8%
Tarif DH	0,1	0,0%	0,0	0,4	0,0%	0,0	0,0	0,0%
Tarif DT	69,8	1,5%	0,0	242,3	2,9%	0,2	0,2	2,6%
Total	1 786,1	37,8%	0,4	5 695,6	67,3%	3,8	4,2	62,5%
Petite et moyenne puissance								
Tarifs G et à forfait	355,4	7,5%	0,1	892,4	10,5%	0,6	0,7	10,1%
Tarif G9	29,8	0,6%	0,0	82,5	1,0%	0,1	0,1	0,9%
Tarif M	696,8	14,7%	0,2	933,6	11,0%	0,6	0,8	11,6%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	14,7	0,3%	0,0	52,1	0,6%	0,0	0,0	0,6%
Tarif BT	144,7	3,1%	0,0	16,6	0,2%	0,0	0,0	0,7%
Total	1 241,4	26,3%	0,3	1 977,1	23,4%	1,3	1,6	23,8%
Grande puissance								
Tarif L	1 201,6	25,4%	0,3	269,2	3,2%	0,2	0,5	6,8%
Tarif H	0,4	0,0%	0,0	1,4	0,0%	0,0	0,0	0,0%
Tarifs LD et LP	0,4	0,0%	0,0	0,3	0,0%	0,0	0,0	0,0%
Contrats spéciaux	495,3	10,5%	0,1	5,3	0,1%	0,0	0,1	1,8%
Total	1 697,7	35,9%	0,4	276,2	3,3%	0,2	0,6	8,6%
Réseaux autonomes								
Tarifs D et DM	-	-	-	297,8	3,5%	0,2	0,2	2,9%
Tarif G	-	-	-	143,6	1,7%	0,1	0,1	1,4%
Tarif G9	-	-	-	4,5	0,1%	0,0	0,0	0,0%
Tarif M	-	-	-	62,8	0,7%	0,0	0,0	0,6%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	-	-	2,0	0,0%	0,0	0,0	0,0%
Total	-	-	-	510,7	6,0%	0,3	0,3	5,0%
Total	4 725,2	100,0%	1,1	8 459,6	100,0%	5,6	6,7	100,0%
Facteur de répartition	-	-	-	-	-	-	FR13	-

Référence : Tableau 8
colonne 4

Tableau 11
colonne 15

Fonction « Autres » – Coût de prestation (sommaire)

Tableau 27 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Facturation externe émise					(7) Analyse des autres unités			(10) Total
	D.p.- V. Grandes entreprises	(3) V.p. Ventes - Services à la clientèle			(6) Total	(7) Direction Approvisionnement Électricité	(8) Autres activités	(9) Total	
		(3) Frais d'administration	(4) Frais d'ouverture de dossiers	(5) Divers					
Domestique									
Tarifs D et DM	-	(18,8)	(13,7)	-	(32,5)	1,9	5,7	7,6	(24,8)
Tarif DH	-	(0,0)	(0,0)	-	(0,0)	0,0	0,0	0,0	(0,0)
Tarif DT	-	(0,4)	(0,2)	-	(0,5)	0,1	0,3	0,3	(0,2)
Total	-	(19,1)	(13,9)	-	(33,0)	2,0	5,9	8,0	(25,0)
Petite et moyenne puissance									
Tarifs G et à forfait	-	(3,1)	(0,9)	-	(3,9)	0,4	1,1	1,5	(2,5)
Tarif G9	-	(0,2)	(0,0)	-	(0,2)	0,0	0,1	0,1	(0,1)
Tarif M	(0,0)	(1,3)	(0,0)	-	(1,3)	0,8	0,9	1,7	0,4
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	(0,0)	(0,0)	-	(0,0)	0,0	0,0	0,1	0,0
Tarif BT	-	(0,1)	(0,0)	-	(0,1)	0,2	0,0	0,2	0,1
Total	(0,0)	(4,6)	(0,9)	-	(5,6)	1,4	2,1	3,5	(2,0)
Grande puissance									
Tarif L	(0,3)	-	-	-	(0,3)	1,4	0,3	1,7	1,3
Tarif H	(0,0)	-	-	-	(0,0)	0,0	0,0	0,0	(0,0)
Tarifs LD et LP	(0,0)	-	-	-	(0,0)	0,0	0,0	0,0	(0,0)
Contrats spéciaux	(0,0)	-	-	-	(0,0)	0,6	0,0	0,6	0,6
Total	(0,3)	-	-	-	(0,3)	1,9	0,3	2,2	1,9
Réseaux autonomes									
Tarifs D et DM	-	-	-	-	-	-	0,4	0,4	0,4
Tarif G	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2
Tarif G9	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0
Tarif M	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0
Total	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7
Total	(0,4)	(23,8)	(14,8)	-	(38,9)	5,4	9,1	14,4	(24,5)
Facteur de répartition	FR14A	FR14B	FR14C	FR14D	-	FR14E	FR14F	-	FR14
Référence :	Tableau 28 colonne 4	Tableau 28 colonne 6	Tableau 28 colonne 8	Tableau 28 colonne 11	Tableau 28 colonne 13	Tableau 29 colonne 4	Tableau 29 colonne 8	Tableau 29 colonne 9	Tableau 11 colonne 16

Fonctionnalisation – Corporatif HQD

Tableau 29 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Catégorie de consommateurs	(2) - (9) Analyse des autres unités							
	(2) - (4) Approvisionnement en électricité			(5) - (8) Autres activités				(9) Total
	Fourn. Rés. relié (M\$)	Répart. (%)	M\$	Coût de prest. (M\$)	Coûts incl. "Autres" (M\$)	Répart. (%)	M\$	M\$
Domestique								
Tarifs D et DM	1 716,2	36,3%	1,9	935,0	904,5	62,4%	5,7	7,6
Tarif DH	0,1	0,0%	0,0	0,1	0,1	0,0%	0,0	0,0
Tarif DT	69,8	1,5%	0,1	42,4	41,9	2,9%	0,3	0,3
Total	1 786,1	37,8%	2,0	977,5	946,5	65,3%	5,9	8,0
Petite et moyenne puissance								
Tarifs G et à forfait	355,4	7,5%	0,4	171,2	167,7	11,6%	1,1	1,5
Tarif G9	29,8	0,6%	0,0	12,0	11,8	0,8%	0,1	0,1
Tarif M	696,8	14,7%	0,8	145,9	145,4	10,0%	0,9	1,7
Tarifs d'éclairage public et Sent.	14,7	0,3%	0,0	7,6	7,5	0,5%	0,0	0,1
Tarif BT	144,7	3,1%	0,2	6,0	6,1	0,4%	0,0	0,2
Total	1 241,4	26,3%	1,4	342,7	338,5	23,4%	2,1	3,5
Grande puissance								
Tarif L	1 201,6	25,4%	1,4	48,0	49,0	3,4%	0,3	1,7
Tarif H	0,4	0,0%	0,0	0,3	0,3	0,0%	0,0	0,0
Tarifs LD et LP	0,4	0,0%	0,0	0,1	0,1	0,0%	0,0	0,0
Contrats spéciaux	495,3	10,5%	0,6	1,1	1,7	0,1%	0,0	0,6
Total	1 697,7	35,9%	1,9	49,5	51,1	3,5%	0,3	2,2
Réseaux autonomes								
Tarifs D et DM	-	-	-	65,1	65,1	4,5%	0,4	0,4
Tarif G	-	-	-	32,2	32,2	2,2%	0,2	0,2
Tarif G9	-	-	-	0,9	0,9	0,1%	0,0	0,0
Tarif M	-	-	-	14,5	14,5	1,0%	0,1	0,1
Tarifs d'éclairage public et Sent.	-	-	-	0,5	0,5	0,0%	0,0	0,0
Total	-	-	-	113,3	113,3	7,8%	0,7	0,7
Total	4 725,2	100,0%	5,4	1 482,9	1 449,3	100,0%	9,1	14,4
Facteur de répartition	-	-	FR14E	-	-	-	FR14F	-

Référence :

Tableau 27
colonne 7

Tableau 27
colonne 8

Tableau 27
colonne 9

Réseaux autonomes – Base de tarification

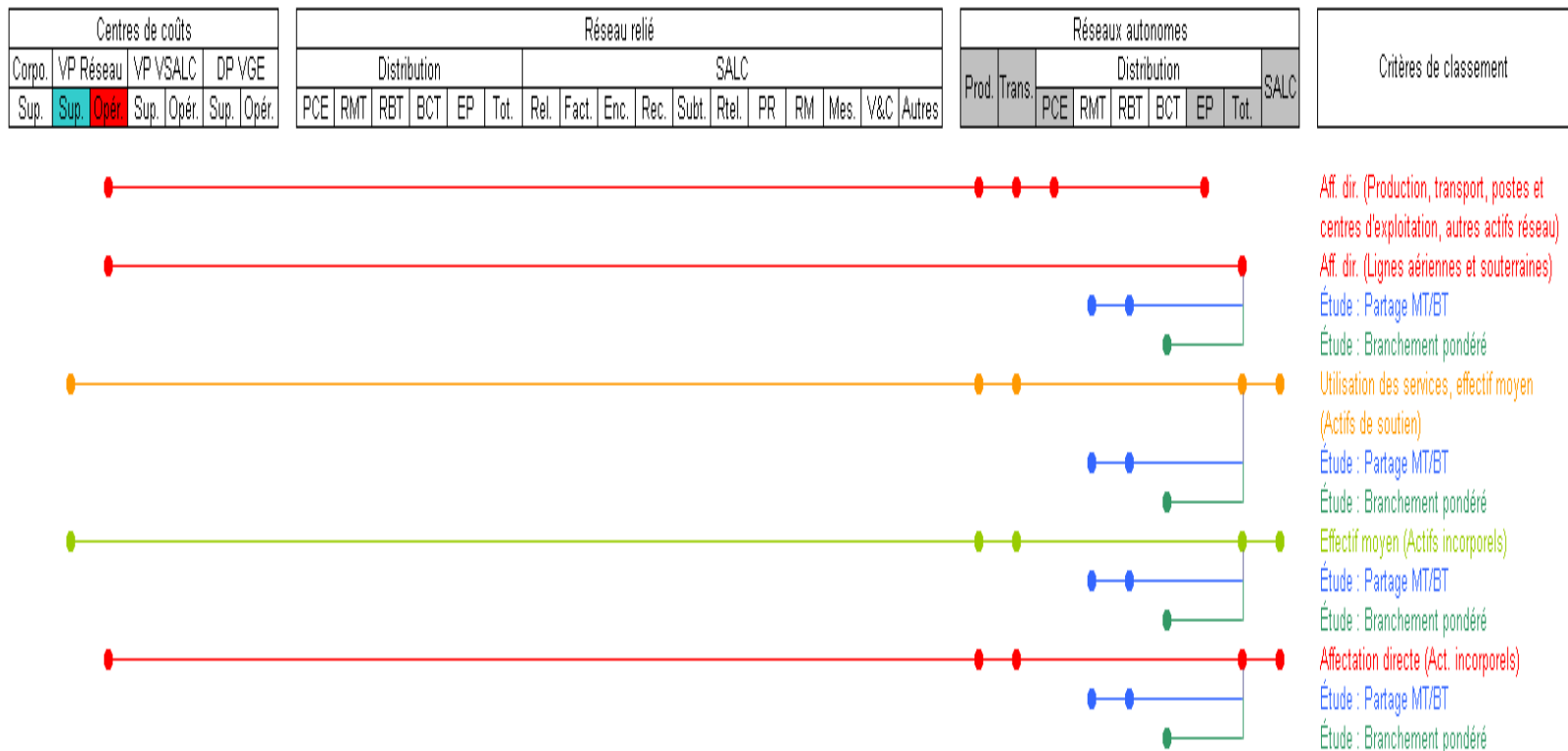
Tableau 30 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique de la base de tarification	(2) Critère de classement par fonction	(3) Production	(4) Transport	(7) Distribution						(11) Service à la clientèle	(12) Total Tableau 2
				(5)	(6)	(8)	(9)	(10)			
				Postes et centres d'expl.	Moyenne tension	Basse tension	Branche- ment	Éclairage public	Total		
Immobilisations (valeur nette)											
Équipements de mesure	Affectation directe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Postes et centres d'exploitation	Affectation directe	-	-	2,3	-	-	-	-	2,3	-	2,3
Lignes aériennes de distribution	Tableau 9 - FC5	-	-	-	2,7	1,5	1,9	-	6,1	-	6,1
Lignes souterraines de distribution	Tableau 9 - FC9	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	-	0,0
Réseaux autonomes	Affectation directe	330,8	129,0	-	-	-	-	-	-	-	459,8
Autres actifs de réseaux	Affectation directe	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	-	0,1
Actifs de soutien	Tableau 9 - FC12	9,8	-	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	1,0	1,4	12,2
Total		340,6	129,0	2,6	3,0	1,7	2,1	0,1	9,4	1,4	480,5
Dépenses non amorties et autres actifs											
Actifs incorporels	Affectation directe	0,1	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	-	0,2	-	2,4
Charges de retraite	Tableau 9 - FC13	7,9	-	0,3	0,4	0,2	0,3	0,0	1,2	1,1	10,2
Avantages complémentaires de retraite	Tableau 9 - FC13	(3,8)	-	(0,2)	(0,2)	(0,1)	(0,1)	(0,0)	(0,6)	(0,5)	(4,9)
Mesures de réduction de l'effectif	Tableau 9 - FC13	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Actifs réglementaires											
Programmes commerciaux	Affectation directe	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4
Plan global d'efficacité énergétique	Affectation directe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total		2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4
Remboursement gouvernemental	Tableau 9 - FC14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total		6,7	2,1	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,8	0,6	10,1
Fonds de roulement											
Encaisse	Tableau 9 - FC15	8,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,4	0,3	9,3
Matériaux, combustibles et fournitures	Tableau 9 - FC16	6,8	0,0	1,1	1,3	0,7	0,9	0,0	4,0	0,0	10,8
Total		15,1	0,2	1,2	1,4	0,8	1,0	0,0	4,4	0,3	20,1
Total		362,4	131,3	4,2	4,6	2,6	3,2	0,1	14,7	2,3	510,7

Critère de classement – Réseaux autonomes

- ❑ Réseaux autonomes : actifs de production, de transport, de distribution et de services à la clientèle



Réseaux autonomes – Coût de prestation

Tableau 31 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique du coût de prestation	(2) Critère de classement par fonction	(3) Production	(4) Transport	(5) à (9) Distribution					(10) Total	(11) Service à la clientèle	(12) Total Tableau 3
				(5) Postes et centres d'expl.	(6) Moyenne tension	(7) Basse tension	(8) Branche- ment	(9) Éclairage public			
Charges brutes directes	Tableau 9 - FC17	32,9	-	0,9	1,0	0,6	0,7	0,0	3,3	2,2	38,4
Charges de services partagés											
<i>Facturation interne reçue</i>	Tableau 9 - FC17	7,2	-	0,3	0,4	0,2	0,3	0,0	1,1	0,9	9,3
<i>Rendement des fournisseurs</i>	Tableau 9 - FC19	0,2	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Total		7,4	-	0,3	0,4	0,2	0,3	0,0	1,2	1,0	9,5
Coûts capitalisés	Tableau 9 - FC17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais corporatifs	Tableau 9 - FC21	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	2,5
Facturation interne émise	Tableau 9 - FC17	(1,2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,2)
Crédit de retraite	Tableau 9 - FC17	(0,5)	-	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,1)	(0,1)	(0,6)
Crédit d'intérêts au remboursement gouv.	Tableau 9 - FC13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achat de combustible	Tableau 9 - FC17	26,4	-	-	-	-	-	-	-	-	26,4
Amortissement	Tableau 9 - FC17	30,6	2,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	(0,0)	33,2
Taxes	Tableau 9 - FC20	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	5,7
Facturation externe émise											
<i>Revenus (fourniture d'électricité)</i>	Tableau 9 - FC22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Autres produits</i>	Tableau 9 - FC22	(0,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,6)
Total		(0,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,6)
Total		101,1	4,0	1,3	1,5	0,9	1,1	0,0	4,8	3,3	113,3

Sommaire des méthodes de classement par fonction

(1) Centres de coûts regroupés	(2) (3) (4) Nombre			(5) Part %	(6) (7) (8) (9) (10) Sommaire des méthodes de classement par fonction				
	Unités supports	Unités opér- ationnelles	Total		Affectation directe	Ressources humaines	Utilisation des services	Règles corporatives	Total
Production	-	-	-	51%	100%	0%	0%	0%	100%
Transport	-	-	-	26%	100%	0%	0%	0%	100%
Vice-présidence Réseau	45	435	480	17%	79%	14%	1%	7%	100%
Vice-présidence Ventes et Services à la clientèle	91	160	251	6%	62%	17%	17%	4%	100%
Direction princ. Ventes - Grandes entreprises	17	-	17	0%	100%	0%	0%	0%	100%
Autres	12	-	12	0%	100%	0%	0%	0%	100%
Total	165	595	760	100%	94%	3%	1%	1%	100%