

6.2 Écart entre le prix de revente et le coût du contrat avec TCE - Résultats 2008, Suivi 2009 et Prévision 2010

TCE - COÛT DE L'ÉNERGIE	R-3649-2007 (1)		R-3673-2008 (3)		Actuel Réel		Prévu (4)		Actuel (5)	
	SCAMW/h	Réel (2)	SCAMW/h	Réel (2)	Actuel	Réel	Prévu (4)	Actuel (5)	Actuel (5)	
TCE - Coût de l'énergie	68,82	78,32	85,35	50,09	46,62	52,90			71,39	
REVENTE										
+ «Forward» NY zone A	59,72		69,56						54,25	
= Basis NY A à M	5,48		6,33						4,87	
= «Forward» NY zone M	65,21		75,89		35,77	35,77			59,12	
= «DAM» NY zone M					38,61					
NY zone M	65,21	65,88	75,89	37,04	38,61	35,77			59,12	
- Taux de pertes sur réseau TÉ	5,2%	5,2%	5,2%	5,3%	5,3%	5,3%			5,3%	
= Prix avec pertes	61,81	62,26	71,94	35,17	36,67	33,97			56,14	
- Transil sur NY et courtage	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91			0,91	
+ Ajustement	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00			-5,00	
= Prix avant pt@pt de HQT	55,91	56,35	66,04	29,26	30,76	28,06			50,23	
- Service pt@pt de HQT	55,91	59,90	68,03	34,50	37,28	32,26			55,26	
= Prix de vente	55,91	59,90	67,28	29,97	36,54	24,68			47,00	
Écart Revente vs Coûts TCE	-12,91	-18,42	-18,07	-20,12	-10,06	-26,22			-24,39	
Taux de change	1,0000	1,0629	1,0300	1,1783	1,2122	1,1500			1,1000	

Notes :

- (1) Moyenne, du 8 janvier 2007 au 31 octobre 2007, des prix à termes (Calendar 2008).
- (2) Prix du 31 décembre 2008.
- (3) Moyenne, du 2 janvier 2008 au 26 juin 2008, des prix à termes (Calendar 2009).
- (4) Prix à termes du 12 juin 2009, des mois de juin à décembre.
- (5) Moyenne mobile du 13 juin 2008 au 12 juin 2009, des prix à termes (Calendar 2010).

Régie de l'énergie  
 DOSSIER: R-3704-2009  
 DÉPOSÉE EN AUDIENCE

Original : 2009-06-30

Date: 9 DEC 2009  
 Pièces n°: C-11-13 RUCKER

### 6.3 Analyse économique de l'année 2010

Scénario avec suspension de TCE												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Compte de livraisons différées (TWh)	4,2	4,2										
Retour d'énergie												
Soide	6,2	10,5	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	13,8	10,3	6,7	3,2	3,2
Achat et revenue d'énergie (TWh)	1,0	1,1	1,1	5,3	5,3	5,3	5,3	6,1	8,8	8,8	8,8	8,5
Energie nette acquise auprès de HQP	-	-	-	0,5	0,7	0,1	0,2	0,9	0,9	1,5	2,1	3,7
Achats d'énergie	-	-	-	(1,4)	(2,6)	(6,1)	(7,9)	(8,3)	(5,1)	(3,9)	(2,8)	(1,9)
Achat et revenue d'énergie (M\$)	56	60	294	300	306	312	370	534	545	567	566	566
Achats auprès de HQP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats nets (revente) sur les marchés	(54)	(77)	(228)	(323)	(361)	(379)	(214)	(142)	(30)	89	323	343
Achats d'énergie	6	34	52	9	8	13	68	70	116	168	343	343
Fixes des achats (\$/MWh)	73,02	72,19	72,48	73,10	74,05	75,08	76,27	77,54	78,83	81,41	81,41	81,41
Revenus de la revente d'énergie	(63)	(122)	(293)	(347)	(386)	(411)	(309)	(263)	(208)	(153)	(106)	(106)
Fixe de la revente (\$/MWh)	45,90	47,68	47,97	48,11	48,54	49,44	50,45	51,55	52,76	53,98	55,27	55,27
Frais de transport non récupérés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats de puissance	3,3	10,4	13,5	15,3	16,6	16,9	28,0	51,6	62,3	73,5	84,4	84,4
Coût de suspension de TCE (2010)	52											
Coûts nets annuels (M\$ courants)	54	(17)	67	(23)	(55)	(67)	157	392	515	655	889	889
Coûts cumulés (M\$ act. de 2009)	-	51	36	92	74	32	(16)	90	342	655	1 032	1 516
Scénario sans suspension de TCE												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Compte de livraisons différées (TWh)	4,2	4,4	4,2									
Retour d'énergie												
Soide	6,2	10,6	14,8	14,8	14,8	14,8	13,9	10,4	6,9	3,4	3,4	3,4
Achat et revenue d'énergie (TWh)	0,8	1,1	5,3	5,3	5,3	5,3	6,1	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7
Energie nette acquise auprès de HQP	-	-	-	0,5	0,7	0,1	0,2	0,9	0,9	1,5	2,1	3,7
Achats d'énergie	-	-	-	(5,4)	(2,6)	(6,1)	(7,9)	(8,3)	(5,1)	(3,9)	(2,8)	(1,9)
Achat et revenue d'énergie (M\$)	46	60	294	300	306	312	370	534	545	567	579	579
Achats auprès de HQP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats nets (revente) sur les marchés	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307	307
Achats d'énergie	1	34	52	9	8	13	68	70	116	168	330	330
Fixes des achats (\$/MWh)	61,30	72,19	72,48	72,65	73,10	74,05	75,08	76,27	77,54	78,83	80,22	80,22
Revenus de la revente d'énergie	(253)	(122)	(293)	(347)	(386)	(411)	(309)	(263)	(208)	(153)	(111)	(111)
Fixe de la revente (\$/MWh)	46,91	47,68	47,97	48,11	48,54	49,44	50,45	51,55	52,76	53,98	55,27	55,27
Frais de transport non récupérés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats de puissance	2,4	10,5	13,5	15,3	16,6	16,9	28,0	51,6	62,3	73,5	84,4	84,4
Coûts nets annuels (M\$ courants)	102	(17)	67	(23)	(55)	(67)	157	392	515	655	883	883
Coûts cumulés (M\$ act. de 2009)	-	97	82	138	120	78	30	136	388	701	1 078	1 569
Ecart entre les deux scénarios												
Coûts nets annuels (M\$ act. de 2009)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Taux d'actualisation	5,69%	0	-46	0	0	0	0	0	0	0	0	3