

DIFFÉRENTES FAÇONS DE RÉPARTIR LES COÛTS DE TRANSPORT (limitées à diverses utilisations des composantes "pointe" et "énergie")

		total			partie uniforme			partie pointe résiduelle			répartition des coûts de T : 2 664,6 M\$ = 74,63 \$/kW/an ==> 0,85 ¢/kWh à FU 100,0% 35 705 MW ==> 1,44 ¢/kWh à FU 59,1%																				
tarifs	P1	É1	FU1	P2	É2	FU2	P3	É3	FU3	scénario 1 : M\$ 100% É : 2 664,6					scénario 2 : M\$ 100% P1 : 2 664,6					scénario 3 : M\$ de É selon FU : 1 574,1											
										pte maximale		énergies		pte minimale		énergies		P1-P2		énergies		P1		P3		P1		P2		P3	
										coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes	coïncidente	ventes+pertes
MW	GWh	FU	MW	GWh	FU	MW	GWh	FU	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)					
1 D et DM	18 261	62 220	38,8%	3 338	29 317	100,0%	14 923	32 902	25,1%	894,9	0,0	894,9	49,00	1,44	0,0	1 362,8	1 362,8	74,63	2,19	528,6	557,7	1 086,4	59,49	1,75							
2 DH	1	4	41,8%	0	2	100,0%	1	2	28,8%	0,1	0,0	0,1	52,78	1,44	0,0	0,1	74,63	2,03	0,0	0,0	0,1	61,72	1,68								
3 DT	431	2 975	78,6%	217	1 906	100,0%	214	1 069	56,9%	42,8	0,0	42,8	99,31	1,44	0,0	32,2	74,63	1,08	25,3	13,2	38,4	89,21	1,29								
4 ss-total	18 693	65 199	39,7%	3 555	31 225	100,0%	15 138	33 974	25,5%	937,7	0,0	937,7	50,16	1,44	0,0	1 395,0	1 395,0	74,63	2,14	553,9	570,9	1 124,9	60,18	1,73							
5 G	2 727	14 131	59,0%	505	4 436	100,0%	2 222	9 695	49,7%	203,2	0,0	203,2	74,53	1,44	0,0	203,5	203,5	74,63	1,44	120,1	83,3	203,3	74,57	1,44							
6 G9	256	1 166	51,7%	57	501	100,0%	199	665	38,0%	16,8	0,0	16,8	65,37	1,44	0,0	19,1	74,63	1,64	9,9	7,8	17,7	69,16	1,52								
7 M	5 054	29 666	66,8%	1 483	13 023	100,0%	3 572	16 643	53,0%	426,7	0,0	426,7	84,42	1,44	0,0	377,2	377,2	74,63	1,27	252,0	154,4	406,4	80,41	1,37							
8 éclairage	74	626	96,2%	139	1 221	100,0%	-65	-595	104,3%	9,0	0,0	9,0	121,52	1,44	0,0	5,5	74,63	0,88	5,3	2,3	7,6	102,33	1,21								
9 BT	0	0	---	0	0	---	0	0	---	0,0	0,0	0,0	---	---	0,0	0,0	---	---	0,0	0,0	0,0	---	---								
10 ss-total	8 112	45 589	64,0%	2 184	19 181	100,0%	5 928	26 408	50,7%	655,7	0,0	655,7	80,83	1,44	0,0	605,4	605,4	74,63	1,33	387,3	247,8	635,1	78,29	1,39							
11 L	5 579	45 986	93,8%	4 739	41 624	100,0%	840	4 363	59,1%	661,4	0,0	661,4	118,56	1,44	0,0	416,3	416,3	74,63	0,91	390,7	170,4	561,1	100,58	1,22							
12 H	2	10	63,7%	1	9	100,0%	1	1	20,0%	0,1	0,0	0,1	80,53	1,44	0,0	0,1	74,63	1,33	0,1	0,1	0,1	78,12	1,40								
13 LD et LP	0	5	---	0	0	---	0	5	---	0,1	0,0	0,1	---	---	0,0	0,0	---	---	0,0	0,0	0,0	---	---								
14 spéciaux	3 320	28 480	97,7%	3 068	26 949	100,0%	252	1 530	69,2%	409,6	0,0	409,6	123,39	1,44	0,0	247,7	247,7	74,63	0,87	242,0	101,4	343,4	103,43	1,21							
15 ss-total	8 900	74 482	95,3%	7 808	68 582	100,0%	1 093	5 900	61,5%	1 071,2	0,0	1 071,2	120,36	1,44	0,0	664,2	664,2	74,63	0,89	632,8	271,8	904,6	101,64	1,21							
16 total	35 705	185 269	59,1%	13 546	118 988	100,0%	22 159	66 281	34,1%	2 664,6	0,0	2 664,6	74,63	1,44	0,0	2 664,6	2 664,6	74,63	1,44	1 574,1	1 090,5	2 664,6	74,63	1,44							
17				37,9%	118 988		62,1%	66 281		100,0%	0,0%	100,0%	100,0%		0,0%	100,0%	100,0%			59,1%	40,9%	100,0%									

données de départ saisies :	P4	tarifs	selon "méthode Transporteur"			scénario 4 : M\$ de É prorata P2 : 1 010,9					scénario 5 : M\$ de É prorata P2 : 1 010,9					scénario 6 : M\$ de É prorata P2 : 1 010,9															
			total	total	total	P1		P3		P1		P3		P2		P3		P2		P3											
			MW	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh	M\$	\$/kW/an	¢/kWh								
(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)	(35)	(36)	(37)	(38)	(39)	(40)	(41)	(42)	(43)	(44)	(45)											
colonne (1) : HQD-15, doc. 4, annexe A tableau 11, colonne 3																															
colonne (2) : HQD-15, doc. 6, page 28 tableau 19.1, colonne "ventes" ; + HQD-15, document 4, annexe A tableau 53, colonne 3 "pertes"	18 261	1	629	18 891	1 237,2	0,1	40,3	1 277,5	67,75	69,03	93,52	68,34	1,96	339,5	845,8	1 185,3	64,91	1,90	339,5	1 113,7	1 453,2	79,58	2,34	249,1	0,85	1 113,7	3,38	1 362,8	74,63	2,19	
colonne (4) : HQD-15, doc. 6, page 21 tableau 14.1, colonne 14	3 040	348	5 054	3 040	210,2	21,1	401,3	210,2	77,10	82,19	1,81	1,49	77,1	126,3	203,4	74,59	1,44	77,1	165,8	242,9	89,09	1,72	37,7	0,85	165,8	1,71	203,5	74,63	1,44		
colonne (25) : HQD-11, doc. 3, page 77 tableau 50, le max de chaque tarif	146	0	0	8 588	7,6	103,06	1,22	1,09	103,06	103,06	1,22	1,09	1,09	3,4	3,4	6,8	92,42	1,09	3,4	-4,8	-1,4	-19,36	-0,23	110,6	0,85	266,6	1,60	377,2	74,63	1,27	
colonne (26) : HQD-15, doc. 4, annexe A tableau 9D, colonne 18 - colonne 17	5 867	2	0	9 363	469,2	0,2	277,5	640,3	84,10	111,05	1,98	1,40	250,9	258,4	509,3	91,30	1,11	250,9	62,7	313,6	56,22	0,68	353,6	0,85	62,7	1,44	416,3	74,63	0,91		
sans les réseaux autonomes	3 495	0	0	36 842	277,5	83,58	0,97	1,00	83,58	83,58	0,97	1,00	1,00	155,4	153,8	309,2	93,13	1,09	155,4	18,8	174,2	52,47	0,61	229,0	0,85	18,8	1,23	247,7	74,63	0,87	
					2 664,6	74,63	1,44	1,00	2 664,6	74,63	1,44	1,44	1,44	1 010,9	1 653,7	2 664,6	74,63	1,44	1 010,9	1 653,7	2 664,6	74,63	1,44	1 010,9	0,85	1 653,7	2,49	2 664,6	74,63	1,44	
					37,9%	62,1%	100,0%		37,9%	62,1%	100,0%			37,9%	62,1%	100,0%			37,9%	62,1%	100,0%			37,9%	62,1%	100,0%					