

COMpte D'EXPLOITATION PREVISIONNEL CONCESSION DE CHAUFFAGE URBAIN DE CLICHY

Année	2012	2014
Ventes		
Ventes Totales en MWh	151 000	151 000
Production		
A produire	180 608	180 608
Par la vapeur CPCU		
Par la chaudière biomasse	102 947	128 954
MWh		
Par le Gaz	76 217	39 553
MWh		
Par le Fioul (FOL en 2012 et FOD en 2014)	1 445	11 740
%		
Taux de couverture Vapeur	57,0%	71,4%
Taux de couverture Biomasse		21,9%
Taux de couverture Gaz	42,2%	6,5%
Taux de couverture FOL	0,8%	0,2%
Tarifs		
KW Souscrit R2	99 112	99 112
R2		
R1	€ / MWh	€ / MWh
R1	37,70	42,26
R2		
Produits		
R1		
R2		
Produits		
R1		
R2		
Charges exploitation	3 618 282	4 116 600
Electricité	43 000	43 000
Eau	12 000	12 000
Charges P3 GER	1 000 000	878 000
Redevance Ville	50 000	50 000
Personnel	339 000	339 000
Convention d'exploitation	590 000	590 000
Sous-traitance	100 000	133 000
Consommables, hygiènes et sécurité	25 000	37 000
Outils	15 000	23 000
Assurances	60 000	60 000
Autres charges (dont publicité, étude et autres frais)	45 000	91 300
Impôts et taxes	70 000	65 000
Amortissements industriels	1 136 282	1 236 300
Autres amortissements industriels	61 000	5 000
Charges financières sur investissements	72 000	373 000
Dotation GER	1 000 000	1 059 000
Reprise GER	-1 000 000	-878 000
Total des dépenses	11 380 282	11 574 600
Résultats avant FG	465 240	503 873
Assistance Technique	350 000	350 000
Frais de gestion	50 000	50 000
Résultats avant Impôts	€	€
%/C.A.	0,6%	0,9%
	65 240	103 873

Annexe 3 GER à L'avenant N° 9 - Base avril 2011

Les parties conviennent d'ajuster le programme GER tous les 3 ans.

Années	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Sites	27 800	2 817	2 896	2 974	3 052	3 130	3 209	3 287	3 365	3 443	3 522	3 600	3 678	3 757	3 835	3 913	3 991	4 070	4 148	4 226	4 304	4 383	4 461
CENTRALE BATIMENT	12 155	4 703	10 097	85 232	1 595	1 595	7 283	7 283	9 384	9 384	8 636	12 390	9 878	8 947	10 434	63 913	9 991	4 070	4 148	4 226	4 304	4 383	4 461
CENTRALE CH1	15 555	80 053	0	28 241	29 175	13 994	13 784	13 574	14 963	55 657	13 489	97 394	14 257	15 046	16 805	23 022	16 893	17 683	18 748	10 234	20 044	100 613	36 594
CENTRALE CH2	29 370	0	27 308	0	30 109	30 109	31 043	346 207	2 141	3 075	5 311	4 845	5 779	6 712	7 646	33 776	7 521	86 454	9 664	10 294	12 218	12 127	12 127
CENTRALE CH3	0	0	0	3 310	6 621	9 931	13 241	16 552	19 862	23 172	26 483	77 793	33 033	36 414	39 724	43 034	46 345	49 655	52 965	56 276	59 586	62 897	66 207
CENTRALE CHAUFFERIE BOIS	1 382	1 413	0	1 748	1 915	2 083	2 250	2 418	2 585	2 752	2 919	3 086	3 253	3 420	3 587	3 754	3 921	4 088	4 255	4 422	4 589	4 756	4 923
CENTRALE DIVERS	1 807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENTRALE EDF SALLE DE CONTRÔLE	42 377	1 480	1 594	1 708	1 822	1 936	2 050	2 163	2 277	2 391	2 505	2 619	2 733	2 847	2 961	3 075	3 189	3 303	3 417	3 531	3 645	3 759	3 873
CENTRALE POMPES ALIMENTAIRES	9 340	228	228	265	302	339	376	413	450	487	524	561	598	635	672	709	746	783	820	857	894	931	968
CENTRALE TRAITEMENT DEAU + POSTE GAZ	6 108	3 286	3 492	3 697	3 903	4 108	4 313	4 519	4 724	4 930	5 135	5 340	5 546	5 751	5 957	6 162	6 368	6 573	6 778	6 984	7 189	7 394	7 599
RESEAU Chambre à vaine	46 936	50 802	51 539	52 275	53 011	53 748	54 484	55 221	55 957	56 693	57 429	58 165	58 901	59 637	60 373	61 109	61 845	62 581	63 317	64 053	64 789	65 525	66 261
RESEAU Chambre compensateur	202 172	218 827	202 723	137 325	136 650	135 973	135 297	134 622	133 946	133 270	132 594	131 918	131 242	130 566	129 890	129 214	128 538	127 862	127 186	126 510	125 834	125 158	124 482
RESEAU Chambre de purge	998	1 080	1 246	1 412	1 578	1 744	1 910	2 076	2 242	2 408	2 574	2 740	2 906	3 072	3 238	3 404	3 570	3 736	3 902	4 068	4 234	4 400	4 566
RESEAU Tuyauterie	362 843	392 693	401 832	410 964	420 097	429 230	438 362	447 495	456 627	465 760	474 892	484 025	493 157	502 290	511 422	520 555	529 688	538 820	547 953	557 085	566 218	575 350	584 483
SOUS-STATION - ARMOIRE ELECTRIQUE REMPLACEE	13 191	11 506	11 862	12 218	12 573	12 929	13 285	13 641	13 996	14 352	14 708	15 064	15 419	15 775	16 131	16 487	16 843	17 198	17 554	17 910	18 266	18 621	18 977
SOUS-STATION - DECENTALE	16 327	11 560	12 450	13 339	14 228	15 118	16 007	16 896	17 785	18 675	19 564	20 453	21 342	22 232	23 121	24 010	24 899	25 789	26 678	27 567	28 456	29 346	30 235
SOUS-STATION - ECHANGEURS	59 727	50 332	70 464	73 870	33 554	20 133	36 910	10 056	16 775	10 056	20 133	50 332	70 464	73 870	33 554	20 133	36 910	10 056	16 778	26 678	28 456	29 346	30 235
SOUS-STATION - ECHANGEUR DE CHALEUR	34 768	22 880	25 664	27 247	29 431	31 614	33 798	35 981	38 165	40 348	42 532	44 716	46 900	49 084	51 268	53 452	55 636	57 820	60 004	62 188	64 372	66 556	68 740
SOUS-STATION - PURGEURS	17 302	2 878	3 086	3 294	3 502	3 710	3 918	4 126	4 334	4 542	4 750	4 958	5 166	5 374	5 582	5 790	5 998	6 206	6 414	6 622	6 830	7 038	7 246
SOUS-STATION - REGULATION ELECTRONIQUE	23 091	23 792	23 610	23 827	23 844	23 862	23 879	23 896	23 914	23 931	23 948	23 966	23 983	24 000	24 018	24 035	24 052	24 069	24 086	24 103	24 120	24 137	24 154
SOUS-STATION - VANNES DE REGULATION	57 723	10 171	11 588	13 005	14 422	15 839	17 256	18 673	20 090	21 507	22 924	24 341	25 758	27 175	28 592	30 009	31 426	32 843	34 260	35 677	37 094	38 511	39 928
SOUS-STATION - VANNES ROBINETTERIE	17 681	3 786	4 420	5 052	5 684	6 316	6 948	7 580	8 212	8 844	9 476	10 108	10 740	11 372	12 004	12 636	13 268	13 900	14 532	15 164	15 796	16 428	17 060
TOTAL	1 000 000	930 569	878 156	912 709	813 879	883 463	899 886	1 242 881	952 371	1 005 867	896 592	1 151 624	957 070	1 221 372	1 087 805	1 203 068	1 064 100	1 154 033	1 120 134	1 108 887	1 130 550	1 144 375	1 166 920

Annexe 4

Révision des tarifs jusqu'à la mise en service industrielle de la chaufferie bois

Comme précisé à l'article 2 du présent avenant, sauf dispositions contraires de la réglementation des prix, les prix figurant dans les tarifs de vente sont indexés élément par élément.

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de combustibles liquides Energie Fioul Lour

Le prix de base Energie FOL est révisé par la formule suivante :

$$R1F = R1F_0 \left(\frac{FOL}{FOL_0} \right)$$

FOL = Prix moyen mensuel du fioul lourd TTBT < 0,5% publié par le raffineur additionné du coût du transport fixé par le fournisseur

R1F₀ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **96,20 € HT / MWh**

Prix unitaire de la chaleur produite à partir du combustible gazeux

Le prix de base est révisé par la formule suivante :

$$R1G = R1G_0 \left(\frac{P_0 + rh - rh_0}{P_0} \right)$$

dans laquelle :

rh = majoration appliquée par GDF SUEZ sur le prix proportionnel d'hiver du tarif STS et publiée chaque trimestre

rh₀ = majoration appliquée par GDF SUEZ en valeur d'avril 2011

P₀ = part proportionnelle de base appliquée au tarif d'achat de gaz déréglé de GDF SUEZ en valeur d'avril 2011

R1G₀ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **47,15 € HT / MWh**

Le terme P_0 reste applicable dans les conditions du contrat d'achat gaz dérégulé souscrit jusqu'au 31 octobre 2012.

A l'échéance de cette date, ce terme pourra être amené à évoluer. Par simplification l'indexation du terme Energie gaz est construite pour évoluer comme le tarif industriel STS de GDF qui a une évolution similaire à celui du tarif dérégulé.

TICGN = Taxe Intérieure sur la Consommation de Gaz Naturel appliquée sur la quote part des usages non résidentiel. Le taux d'exonération est révisé annuellement en fonction de l'évolution de la consommation de chaque abonné assujetti.

TICGN₀ = Taxe appliquée en 2011 soit 0,40 €/MWh PCS (taux d'exonération pour 2011 : 66% et assiette de la taxe : 1,19 €/MWh PCS)

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de l'énergie vapeur

Le prix de base hors taxes du MWh préparé à partir de l'énergie vapeur importée est révisé par la formule suivante :

$$RIV = RIV_0 \left(\frac{Vh * x\% + Vi * y\% + Ve * z\%}{Vh_0 * x_0\% + Vi_0 * y_0\% + Ve_0 * z_0\%} \right)$$

dans laquelle :

Vh = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « hiver » importée

Vi = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « intermédiaire » importée

Ve = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « été » importée

x% = proportion de la vapeur importée durant la période « hiver » fixée annuellement

y% = proportion de la vapeur importée durant la période « intermédiaire » fixée annuellement

z% = proportion de la vapeur importée durant la période « été » fixée annuellement

V_{h_0} = prix de la vapeur « hiver » en avril 2011 soit **31,1 €/t**

V_{i_0} = prix de la vapeur « intermédiaire » en avril 2011 soit **29,64 €/t**

V_{e_0} = prix de la vapeur « été » en avril 2011 soit **26,72 €/t**

$x_0\%$ = proportion « hiver » appliquée en 2011 soit **32%**

$y_0\%$ = proportion « intermédiaire » appliquée en 2011 soit **41%**

$z_0\%$ = proportion « été » appliquée en 2011 soit **27%**

$R1V_0$ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **57,96 € HT / MWh**

Pour rappel, les périodes tarifaires fixées pour la vapeur importée sont les suivantes :

Hiver : mois de décembre à février inclus

Intermédiaire : mois de mars, avril, octobre et novembre

Été : mois de mai à septembre inclus

Élément fixe Abonnement (charges d'exploitation et amortissement)

La valeur du terme R2 est indexée par application de la formule :

$$R2 = R21 + R22$$

avec :

$$R21 = R21_0 \left(0,15 + 0,40 \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0,20 \frac{FSD2}{FSD2_0} + 0,25 \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$R21_0$ = valeur moyenne des charges d'exploitation en avril 2011, soit **23,75 €/ kW/ an**

et

$$R22 = R22_0 * \left(0,1 + 0,6 * \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 * \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} \right)$$

$R22_0$ = valeur moyenne des amortissements en avril 2011, soit **13,95 €/ kW/ an**

dans laquelle :

ICHT-IME = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du coût horaire du travail, tous salariés, dans les industries mécaniques et électriques. Il fait partie de la nouvelle série des 14 indices de l'ICHT révision 2009 (base 100 en juillet 2009) publié par le Moniteur

FSD2 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice « Fournitures de Services Divers, catégorie 2 » publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

BT40 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'index national Bâtiment "chauffage central" publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

Les valeurs de référence sont les suivantes (dernières valeurs connues en avril 2011) :

BT40₀ = 969,6

FSD2₀ = 122,4

ICHT-IME₀ = 105,1

Révision des tarifs à compter de la mise en service industrielle de la chaufferie bois

Comme précisé à l'article 2 du présent avenant, sauf dispositions contraires de la réglementation des prix, les prix figurant dans les tarifs de vente sont indexés élément par élément.

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de combustibles liquides Energie Fioul Lourd

Le prix de base Energie FOL est révisé par la formule suivante :

$$R1F = R1F_0 \left(\frac{FOL}{FOL_0} \right)$$

FOL = Prix moyen mensuel du fioul lourd TTBTS < 0,5% publié par le raffineur additionné du coût du transport fixé par le fournisseur.

R1F₀ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **95,67 € HT / MWh**

Prix unitaire de la chaleur produite à partir du combustible gazeux

Le prix de base est révisé par la formule suivante :

$$R1G = R1G_0 \left(\frac{P_0 + rh - rh_0}{P_0} \right)$$

dans laquelle :

rh = majoration appliquée par GDF SUEZ sur le prix proportionnel d'hiver du tarif STS et publiée chaque trimestre

rh₀ = majoration appliquée par GDF SUEZ en valeur d'avril 2011

P₀ = part proportionnelle de base appliquée au tarif d'achat de gaz GDF SUEZ en valeur d'avril 2011

R1G₀ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **54,84 € HT / MWh**

Impact de la Taxe Intérieure sur la Consommation de Gaz Naturel (TICGN)

Est exonéré à 100% de la TICGN le gaz utilisé pour le chauffage et pour le réchauffage de l'eau chaude sanitaire des logements.

N'est pas exonéré de TICGN le gaz destiné aux autres clients. Pour ces derniers, le R1 sera majoré de la refacturation de cette taxe, à travers le terme R1TICGN.

$$R1TICGN = R1TICGN_0 * \frac{TICGN}{TICGN_0}$$

TICGN₀ = Taxe appliquée en 2011 soit 0,40 €/MWh PCS (taux d'exonération pour 2011 : 66% et assiette de la taxe : 1,19 €/MWh PCS)

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de l'énergie vapeur

Le prix de base hors taxes du MWh préparé à partir de l'énergie vapeur importée est révisé par la formule suivante :

$$R1V = R1V_0 \left(\frac{Vh * x\% + Vi * y\% + Ve * z\%}{Vh_0 * x_0\% + Vi_0 * y_0\% + Ve_0 * z_0\%} \right)$$

dans laquelle :

Vh = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « hiver » importée

Vi = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « intermédiaire » importée

Ve = Dernière valeur connue du prix proportionnel de la vapeur « été » importée

x% = proportion de la vapeur importée durant la période « hiver » fixée annuellement

y% = proportion de la vapeur importée durant la période « intermédiaire » fixée annuellement

z% = proportion de la vapeur importée durant la période « été » fixée annuellement

Vh₀ = prix de la vapeur « hiver » en avril 2011 soit 31,1 €/t

Vi₀ = prix de la vapeur « intermédiaire » en avril 2011 soit 29,64 €/t

V_{e0} = prix de la vapeur « été » en avril 2011 soit **26,72 €/t**

$x_0\%$ = proportion « hiver » appliquée en 2011 soit **46,6%**

$y_0\%$ = proportion « intermédiaire » appliquée en 2011 soit **43,6%**

$z_0\%$ = proportion « été » appliquée en 2011 soit **9,8%**

$R1V_0$ = Valeur moyenne en avril 2011 soit **57,96 € HT / MWh**

Pour rappel, les périodes tarifaires fixées pour la vapeur importée sont les suivantes :

Hiver : mois de décembre à février inclus

Intermédiaire : mois de mars, avril, octobre et novembre

Été : mois de mai à septembre inclus

Prix unitaire de la chaleur produite à partir de l'énergie bois

$$R1Bois = R1Bois_0 * \left(0,15 + 0,25 \frac{ICHT - IME}{ICHT_0 - IME_0} + 0,35 \frac{IT}{IT_0} + 0,25 \frac{A38CC}{A38CC_0} \right)$$

dans laquelle :

Bois = prix du Combustible Biomasse applicable pour une durée d'un an (prix révisé en € HTVA/MWh)

$Bois_0$ = prix de base du Combustible Biomasse (en € HTVA/MWh), soit **32,59 € HT/MWh** vendu en avril 2011.

ICHT-IME = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du coût horaire du travail, tous salariés, dans les industries mécaniques et électriques. Il fait partie de la nouvelle série des 14 indices de l'ICHT révision 2009 (base 100 en juillet 2009) publié par le Moniteur

IT = dernier indice connu du trimestre précédent : indice synthétique CNR du prix de revient du transport routier de marchandises en régional effectué au moyen de véhicules porteurs

IT_0 = valeur de l'indice du prix de revient du transport routier de marchandises en régional effectué au moyen de véhicules porteurs du mois d'avril 2011

A38CC (identifiant INSEE : FBOA CC00000005M) : dernier indice connu de l'année précédente : indice INSEE des prix Articles en bois, papier et carton, travaux d'impression et reproduction – A38CC – Marché français – Prix de base

$A38CC_0$: valeur de l'indice connu des prix Articles en bois, papier et carton, travaux d'impression et reproduction – A38CC – Marché français – Prix de base du mois d'avril 2011

Les valeurs de référence sont les suivantes (dernières valeurs d' avril 2011) :

$$IT_0 = 134.84$$

$$A38CC_0 = 104$$

Élément fixe Abonnement (charges d'exploitation et amortissement)

La valeur du terme R2 est indexée par application de la formule :

$$R2 = R21 + R22$$

avec :

$$R21 = R21_0 \left(0,15 + 0,40 \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0,20 \frac{FSD2}{FSD2_0} + 0,25 \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$R21_0$ = valeur moyenne des charges d'exploitation en avril 2011, soit **37,47 €/ kW/ an**

et

$$R22 = R22_0 * \left(0,1 + 0,6 * \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 * \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} \right) * \left(\frac{\tau}{1 - (1 + \tau)^{-n}} * \frac{1 - (1 + \tau_0)^{-n}}{\tau_0} \right)$$

$R22_0$ = valeur moyenne des amortissements en avril 2011, soit **4,79 €/ kW/ an**

dans laquelle :

ICHT-IME = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du coût horaire du travail, tous salariés, dans les industries mécaniques et électriques. Il fait partie de la nouvelle série des 14 indices de l'ICHT révision 2009 (base 100 en juillet 2009) publié par le Moniteur

FSD2 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice « Fournitures de Services Divers, catégorie 2 » publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

BT40 = Dernière valeur connue à la date de révision de l'index national Bâtiment "chauffage central" publié au Moniteur des Travaux publics et du Bâtiment

Les valeurs de référence sont les suivantes (dernières valeurs connues en avril 2011) :

BT40₀ = 969,6

FSD2₀ = 122,4

ICHT-IME₀ = 105,1

T = Taux d'intérêt fixe du contrat de financement mis en place.

Avec T₀ = 5.40%

ANNEXE n°1 Programme prévisionnel et estimatif des travaux de réalisation de la chaufferie bois

		Investissement 5 MW bois k€ HT
ENSEMBLE CHAUDIERE BIOMASSE		
Chaudière	}	1 900
Economiseur		
Dépoussiéreur		
Filtre à manche		
Ventillateur		
Electricité CC		
Pont roulant		
TOTAL 1		1 900
HYDRAULIQUE		
Chaufferie existante		45
Liaison vapeur Condensats		32
Tuyauterie Vapeur Condensats		34
Air comprimée et auxiliaires		83
TOTAL 2		193
AEROLIQUE FUMISTERIE		
Cheminée		95
Aubanage		45
Cameaux de fumée		47
TOTAL 3		187
ELECTRICITE CC		
Liaison		16
Chaufferie bois		87
TOTAL 4		103
GENIE CIVIL ET VRD		
VRD / aire extérieur		100
Gros œuvre		860
Charpente couverture bardage		100
Bardage étanchéité		270
Metallerie		70
Peinture / Résine de sol		40
Plomberie		20
Electricité		60
Portail d'accès		25
TOTAL 5		1 545
ETUDES		
Etude de sol		40
Bureau de contrôle	3%	118
TOTAL 6		158
SOUS TOTAL		4 086
AMO	4,0%	163
MOE	8,0%	327
Aléas	5,0%	204
TRC	1,5%	61
FFI		72
TOTAL	k€	4 914

29/07/2011

Annexe n°2 Révision des puissances souscrites

Sous-stations	Puissances souscrites en kW	Puissances souscrites en kW au 1er octobre 2011
1 Bat E	636	
1 Bat B	368	5987
1 BUR	4809	
2	970	965
4	1593	1665
5	430	443
6	1384	1008
7	2046	1840
8pr4	345	360
8pr5	918	833
8pr6	1244	1184
8pr7	521	598
9pr3	475	452
9pr9	300	286
9pr27	127	121
10	581	574
12	482	421
13	278	282
14	975	856
15	875	710
15B	860	510
16	148	142
17	901	754
18	58	44
19	563	571
20	5813	6553
21	40	39,5
22	40	36
23	623	602
23B	12	20,6
24	1447	1488
25	342	255
26	1056	885
27	318	242
28	27	41
29	609	620
30	116	113
31	94	109
31B	31	22
32	52	54
33	117	122
34	58	61
35	232	205
36	171	85
37	1200	1046
40hot	110	113
40par	17	43
41	975	558
41B	135	113
42	340	234
43	40	50
44	186	200
45	179	160
46chau	1530	1413
46ECS	0	0
47	82	71
48	690	379
49	476	486
50	58	59,1
51	531	551
52	933	966
53	810	829
54	232	242
55	764	790
56	86	65,5
57	454	468
58pri	1284	1361
58coe	450	347
59	283	272
60	1534	1470
61	880	549
62	720	398
63CAS	320	280
63log	120	149
64	1200	1129
65	627	492
66	551	560
67	35	39
69	302	368
70boi	701	735
70ser	819	683

Sous-stations	Puissances souscrites en kW	Puissances souscrites en kW au 1er octobre 2011
70mat	59	62
71	429	372
72	722	695
73	100	139
74	120	96
75	30	20,8
77	150	145
78	1221	1503
79	400	477
80	703	786
81	651	728
83	503	509
84ver	150	119
84imm	160	170
85	553	591
86	231	252
87	250	174
88	500	533
89	45	56
90	216	252
91	105	51
92ecs	957	746
92abc	250	340
92d	130	134
92fghj	220	271
92k	36	48
92e	133	149
92im	116	158
92n	102	107
93	160	227
94 prg 21	75	120
94 prg 26	346	310
95	240	190
96	78	74
97	100	173
98	83	88
99	459	469
100	190	139
102	638	420
103	200	146
104	400	316
105	399	403
106	98	112
107	60	54
108	126	128
109	107	128
110	212	135
111	309	311
112	93	111
113	72	46,5
114	657	761
115	99	106
116	1300	1131
117	555	381
118	1200	1351
119A	23	25
119B	97	106
120	328	245
122	58	52
123	72	57
125	155	173
126	1148	1309
127	660	651
129	115	98
131	600	553
131B	200	468
132	197	162
132B	95	78
133	99	85
135	115	102
136	110	103
137	225	261
138	88	75
139	125	85
140	530	632
141	445	509
142	420	475
143	500	487
144	83	91
145	643	753
145B	142	122
148	551	641
147	270	260

Sous-stations	Puissances souscrites en kW	Puissances souscrites en kW au 1er octobre 2011
147B	250	237
148	566	628
149	556	497
150	380	451
151	320	383
151B	160	192
152	620	661
153	300	280
154	358	434
154B	541	668
155	100	87
156	150	179
157	450	422
158	300	225
159	425	386
160	310	320
161	438	524
162	1586	1392
163	30	31
163B	10	47
164	378	348
165	1047	935
165B	116	103
166	80	95
167	5	17
168	265	232
169	93	111
170A	251	267
170B	100	69
171	288	316
172	540	530
173	250	206
174	984	1083
174B	144	0
175	300	285
176	405	468
177	420	314
178	500	479
179	500	580
180	360	363
181	539	620
182	970	720
183	490	453
184	250	271
185	180	206
186	250	264
187	1203	1011
188	300	373
189	937	820
190	600	604
191	200	144
192	300	369
193	200	228
194	700	486
195	475	375
196	337	304
197	420	476
198	109	108
199	200	241
200	196	194

29/07/2011

**CONCESSION DE LA DISTRIBUTION
PUBLIQUE DE CHALEUR DE LA VILLE DE
CLICHY LA GARENNE**

CONTRAT D'ABONNEMENT N° _____

Abonné : _____

Lieu de Livraison : _____
CLICHY

Sous-station : _____



Tour Pleyel - 153, boulevard Anatole France – 93521 SAINT DENIS Cedex
Téléphone : 01 48 13 54 00 – Télécopie : 01 42 43 05 24

1 – Abonné :

Nom : _____

Adresse : _____

Représenté par : _____

Agissant en qualité de : _____

2 – Lieu de fourniture de la chaleur :

3 – Nature du fluide secondaire :

Eau chaude – Température maximum < 90° C.

4 – Estimation de la puissance souscrite :

La puissance souscrite au titre du présent abonnement est de : _____ kW pour une surface de _____ m².

Puissance souscrite Chauffage : _____ kW

Puissance souscrite Eau Chaude Sanitaire : _____ kW

5 – Tarification (date de valeur : _____) :

R1 = € HT/ MWh

R2 = € HT/ kW

6 – Durée de l'Abonnement :

Le présent abonnement est souscrit pour une durée de cinq années à compter de la date de prise d'effet.

Il se renouvellera par tacite reconduction d'année en année, s'il n'a pas été dénoncé six mois au moins avant son expiration par lettre recommandée.

7 – Date de prise d'effet :

Le présent contrat prend effet à compter de la date de livraison prévue le _____.

Fait à Clichy, en deux exemplaires, le _____

L'Abonné

Le Concessionnaire

* (Faire précéder de la mention manuscrite "Lu et approuvé")