

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n°4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle pour le mois de : JUIN 2015

<u>1- Eléments proportionnel</u>			
R1c ENERGIE	=	35,96	€ HT / MWh
R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,60	€ HT / M3
<u>2- Eléments fixe</u>			
R2 PRESTATIONS	=	22,96	€ HT / Kw
R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,79	€ HT / Kw
R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,08	€ HT / Kw
R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX	=	16,11	€ HT / Kw
R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,50	€ HT/Kw
TOTAL R2		44,45	€ HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUIN 2015**

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/06/2015			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	160,30																																				
FOD	=	247,78	FOD	=	262,08	<table><tr><td rowspan="5">Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="5">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td rowspan="3">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td rowspan="2">date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td>0,18</td><td rowspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	d	63,0%	28,39								0,18	date de valeur 01 mai 2014								100,0%		
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																					
	b	16,0%	49,27		date de valeur 01 mai 2014																																				
	c	12,0%	55,81					date de valeur sept 2010																																	
	d	63,0%	28,39																																						
			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																					
			100,0%																																						
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	114,30																																				
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	115,10																																				
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,06																																				
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10																																				
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	126,40																																				
FSD1	=	118,10		=	126,40																																				
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,80																																				
BT40	=	952,30	BT40	=	1022,98																																				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	35,31																																				
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1022,98																																				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	116,20	1 ^{er} trimestre 2015																																			
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 201-	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50	1 ^{er} trimestre 2015																																			

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{Go}$

R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$

R1Gaz= 49,27 x $\left(\frac{35,306}{34,700}\right)$ = 50,13

R1FOD= 55,81 x $\frac{262,08}{247,78}$ = 59,03

R1cogé = R1cogéo x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o}\right)$

R1cogé = 20,44 x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{35,306}{34,700} + 0,10 \times \frac{1\,022,98}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,40}{129,60}\right)$ = 20,60

R1bois = R1Boiso x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}\right)$

R1bois = 28,39 x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{131,060}{136,220} + 0,30 \times \frac{116,20}{112,60} + 0,4 \times \frac{147,50}{131,50}\right)$ = 29,88

R1Mwh = 16% x 50,13 + 12% x 59,03 + 9% x 20,60 + 63% x 29,88 + 0,18 = 35,96

R1m3= 3,60

CALCUL TERME R2

R2 = R2o x $\left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o}\right)$

R2 = 20,47 x $\left(0,1 + 0,1 \times \frac{160,30}{116,90} + 0,45 \times \frac{114,30}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,40}{118,10}\right)$ = 22,96

CALCUL TERME R3'

R3' = R3'o x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o}\right)$

R3'= 1,66 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{114,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1022,98}{952,30}\right)$ = 1,79

CALCUL TERME R3"

R3 = R3'o x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o}\right)$

R3" = 1 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{114,30}{100,900} + 0,55 \times \frac{1022,98}{952,30}\right)$ = 1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' = R4'o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}\right)$

R4' = 14,98 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1022,98}{952,30} + 0,3 \times \frac{114,30}{100,90}\right)$ = 16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 = R5o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}\right)$

R5 = 2,31 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1022,98}{952,30} + 0,3 \times \frac{114,30}{100,90}\right)$ = 2,50

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,69	20,69	20,69	20,69
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,54
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	190 634	39 541	19 206	249 381
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		14717,16	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				191,52			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,23

= variation mensuelle
 = variation annuelle
 = variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
35,31