

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 : **OCTOBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,44 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,44 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,01 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 44,63 € HT/Kw

SEFIR																																																						
JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																						
Pour le mois de : OCTOBRE 2017																																																						
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/10/2017			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	141,65	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre					R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014									100,0%	
		Coef %	Val base																																																			
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014																																																		
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																																		
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																																		
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																																		
Autre																																																						
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																																		
			100,0%																																																			
FOD	=	247,78	FODC4	=	235,64																																																	
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	119,10																																																	
ICHT rev TS	=	100,90		=																																																		
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	132,12																																																	
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	125,50																																																	
FSD1	=	118,10		=																																																		
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,70																																																	
BT40	=	952,30	BT40	=	1040,70																																																	
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	32,36																																																	
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1040,70																																																	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	111,80 ^{2eme trimestre 2017}																																																	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	150,30 ^{2eme trimestre 2017}																																																	

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{32,360}{34,700})$	=	45,95
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{235,64}{247,78}$	=	53,08

R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{Co}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$)						
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{32,360}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 040,70}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{125,50}{129,60}$)						= 19,49

R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$)						
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{132,120}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{111,80}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{150,30}{131,50}$)						= 29,82

R1Mwh =	16%	x	45,95 + 12% x 53,08 + 9% x 19,49 + 63% x 29,82 + 0,18						= 34,44
R1m3=	3,44								

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)						
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{141,65}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,10}{100,90}$ + 0,35 $\frac{125,50}{118,10}$)						= 23,01

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)						
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{119,10}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1040,70}{952,30}$)						= 1,83

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)						
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{119,10}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1040,70}{952,30}$)						= 1,11

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)					16,62	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1040,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,10}{100,90}$)						= 16,11

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)						
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1040,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,10}{100,90}$)						= 2,56

OCTOBRE 2017

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,18	17,18	17,18	17,18
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				24,32
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	5,88	1,94
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,94

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				204,6			
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				6,11

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg - Peg_0) + (Taxe - taxe_0) + (Prime\ fixe - Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 32,36