

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA)

Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MARS 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,03 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,60 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,85 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 45,49 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de :MARS 2018

VALEURS DE BASE DES INDICES

ELMT (EMT indice remplacé par ELMT
tarif vert A5 010534766 - coefficient de
raccordement 1)

FODC4

ICHT-IME

IT

A38CC

FSD1

FSD1

FSD2

BT40

G

BT40

ICEEB-PF

ICEEB-CLA

116,90

247,78

100,90

100,90

136,22

101,30

129,60

118,10

117,10

952,30

34,70

1019,80

112,60

131,50

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

"date de valeur 01 mai 2014"

INDICES CONNUS AU : 31/03/2018

171,65

300,30

119,70

133,66

129,80

127,80

1043,65

34,33

1043,65

107,80

140,60

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

=

4^{eme} trimestre 2017

4^{eme} trimestre 2017

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

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%

16,68

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R1

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

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

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

R1cogé = R1cogéo x (0,10 + 0,65 x $\frac{G}{Co}$)

R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{34,334}{34,700}$) = 20,35

R1bois = R1Boiso x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$)

R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{133,660}{136,220}$) = 28,73

R1Mwh = 16% x 48,75 + 12% x 67,64 + 9% x 20,35 + 63% x 28,73 + 0,18 = 36,03

R1m3= 3,60

R1Gaz= 49,27 x ($\frac{34,33}{34,700}$) = 48,75

R1FOD= 55,81 x $\frac{300,30}{247,78}$ = 67,64

R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{34,334}{34,700}$) + 0,10 x $\frac{1043,65}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{129,80}{129,60}$) = 20,35

R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{133,660}{136,220}$) + 0,30 x $\frac{107,80}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,60}{131,50}$) = 28,73

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 $\frac{171,65}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{129,80}{118,10}$) = 23,85

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 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1043,65}{952,30}$) = 1,84

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 $\frac{119,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1043,65}{952,30}$) = 1,11

CALCUL TERME R4' TC

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

R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1043,65}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$) = 16,11

Actualisation à la mise en service

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 $\frac{1043,65}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$) = 2,57

MARS 2018

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	18,91	18,91	18,91	18,91
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				26,05
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	8,45	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65		= variation annuelle le 01/01
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
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	

G₀ 34,70

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

G 34,33