

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 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,04 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,40 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,50 € HT / Kw

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

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

TOTAL R2 45,09 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUIN 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/06/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																				
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	169,03	<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 colspan="2">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 colspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td colspan="2">date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td colspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td><td colspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td></td><td>100,0%</td><td colspan="2"></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	FOD	=	243,50																																																				
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,50																																																				
ICHT rev TS	=	100,90		=																																																					
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	130,00																																																				
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																					
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	126,50																																																				
FSD1	=	118,10		=																																																					
FSD2	=	117,10	FSD2	=	125,20																																																				
BT40	=	952,30	BT40	=	1035,78																																																				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	30,74																																																				
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1035,78																																																				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,50	1 ^{ER} trimestre 2017																																																			
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,20	1 ^{ER} trimestre 2017																																																			

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

$\frac{Fod}{Fodo}$

R1cogé = R1cogéo

x

$(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$

R1cogé = 20,44

x

$(0,10 + 0,65 \times \frac{30,738}{34,700} + 0,10 \times \frac{1\,035,78}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,50}{129,60})$

R1bois = R1Boiso

x

$(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo})$

R1bois = 28,39

x

$(0,15 + 0,15 \times \frac{130,000}{136,220} + 0,30 \times \frac{114,50}{112,60} + 0,4 \times \frac{145,20}{131,50})$

R1Mwh = 16%

x

43,64

+

12%

x

54,85

+

9%

x

18,88

+

63%

x

29,52

+

0,18

=

34,04

R1m3= 3,40

-

=

R1Gaz= 49,27

x

$(\frac{30,738}{34,700})$

=

43,64

R1FOD= 55,81

x

$\frac{243,50}{247,78}$

=

54,85

CALCUL TERME R2

R2 = R2o

x

$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$

R2 = 20,47

x

$(0,1 + 0,1 \times \frac{169,03}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,50}{118,10})$

=

23,50

CALCUL TERME R3'

R3' = R3'o

x

$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$

R3' = 1,66

x

$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1035,78}{952,30})$

=

1,83

CALCUL TERME R3"

R3" = R3'o

x

$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$

R3" = 1

x

$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,50}{100,900} + 0,55 \times \frac{1035,78}{952,30})$

=

1,10

CALCUL TERME R4' TC

R4' = R4'o

x

$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$

R4' = 14,98

x

$(0,1 + 0,6 \times \frac{1035,78}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90})$

=

16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 = R5o

x

$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$

R5 = 2,31

x

$(0,1 + 0,6 \times \frac{1035,78}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,50}{100,90})$

=

2,55

JUIN 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	15,50	15,50	15,50	15,50
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	0,82	5,82	5,82	2,24
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				22,69
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	203 305	31 565	19 719	254 589
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		15717,36	764,4	764,4	
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				6,12

= 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 30,74