

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 : **MAI 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 37,06 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,71 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,27 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,85 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,58 € HT/Kw

TOTAL R2 45,93 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2018																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/05/2018	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 187,04	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></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></td><td></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 CO ₂			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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																							
			100,0%																																								
FOD	= 247,78	FODC4 = 293,02																																									
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME = 120,20																																									
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT = 137,38																																									
A38CC	= 101,30	A38CC =																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1 = 131,50																																									
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2 = 128,80																																									
BT40	= 952,30	BT40 = 1049,56																																									
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G = 37,96																																									
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40 = 1049,56																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF = 112,00	1 ^{eme} trimestre 2018																																								
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA = 140,70	1eme trimestre 2018																																								

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_o}$		R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{37,96}{34,700})$	=	53,89
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{293,02}{247,78}$	=	66,00
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_o}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$)							
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{37,956}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,049,56}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{131,50}{129,60}$)	=	21,79					
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 $\frac{137,380}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{112,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,70}{131,50}$)	=	29,18					
R1Mwh =	16%	x	53,89 + 12% x 66,00 + 9% x 21,79 + 63% x 29,18 + 0,18	=	37,06					
R1m3=	3,71									

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 $\frac{187,04}{116,90}$ + 0,45 $\frac{120,20}{100,90}$ + 0,35 $\frac{131,50}{118,10}$)	=	24,27					

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 $\frac{120,20}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1049,56}{952,30}$)	=	1,85					

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 $\frac{120,20}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1049,56}{952,30}$)	=	1,11					

CALCUL TERME R4' TC

Faut-il maintenir cette redevance, l'avenant 4 ne fait pas référence au R4

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)		16,76					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1049,56}{952,30}$ + 0,3 $\frac{120,20}{100,90}$)	=	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 $\frac{1049,56}{952,30}$ + 0,3 $\frac{120,20}{100,90}$)	=	2,58					

MAI 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	19,33	19,33	19,33	19,33
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			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				26,20
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

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	275 546	81 474	41 551	398 571	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				200,4				
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				9,58	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 37,96