

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 : **JUILLET 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,48 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,85 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,06 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,86 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,12 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,60 € HT/Kw

TOTAL R2 45,74 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : JUILLET 2018																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/07/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 165,78	<table><tr><td colspan="2">Coef %</td><td>Val base</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="4">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 rowspan="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 rowspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td></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></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><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 01 mai 2014	Bois	d	63,0%	28,39		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 01 mai 2014																																							
Bois	d	63,0%	28,39																																										
Autre																																													
R1 CO2				0,18	date de valeur 01 mai 2014																																								
				100,0%																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 320,81																																										
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 121,00																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 137,27																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 132,90																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 129,80																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1054,49																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 40,51																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1054,49																																										
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 1 ^{eme} trimestre 2018																																										

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{40,51}{34,700})$	=	57,51
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{320,81}{247,78}$	=	72,26
R1cogé =	R1cogéo	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$							
R1cogé =	20,44	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{40,51}{34,700} + 0,10 \times \frac{1054,49}{1019,80} + 0,15 \times \frac{132,90}{129,60})$						=	22,81
R1bois =	R1Boiso	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0})$							
R1bois =	28,39	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{137,270}{136,220} + 0,30 \times \frac{112,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{140,70}{131,50})$						=	29,17
R1Mwh =	16%	x	57,51 + 12% x 72,26 + 9% x 22,81 + 63% x 29,17 + 0,18						=	38,48
R1m3=	3,85		-							

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$							
R2 =	20,47	x	$(0,10 + 0,1 \times \frac{165,78}{116,90} + 0,45 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,35 \times \frac{132,90}{118,10})$						=	24,06

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$							
R3'=	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,55 \times \frac{1054,49}{952,30})$						=	1,86

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$							
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,900} + 0,55 \times \frac{1054,49}{952,30})$						=	1,12

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$							
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1054,49}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90})$						=	16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$							
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1054,49}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90})$						=	2,60

JUILLET 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	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	21,76	21,76	21,76	21,76
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,68
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	1,60	8,45	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
Terme fixe	€									
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		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
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				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

G= G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax_{e0})+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G 40,51