

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 : JUIN 2018

<u>1- Eléments proportionnel</u>		
R1c ENERGIE	=	38,40 € HT / MWh
R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,84 € HT / M3
<u>2- Eléments fixe</u>		
R2 PRESTATIONS	=	23,94 € 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	=	2,59 € HT/Kw
TOTAL R2		45,60 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUIN 2018**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/06/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME		
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	165,78	
FOD	=	247,78	FODC4	=	320,81	
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	=	132,10	
FSD1	=	118,10		=		
FSD2	=	117,10	FSD2	=	129,30	
BT40	=	952,30	BT40	=	1050,55	
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	40,20	
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1050,55	
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

		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%		

CALCUL TERME R1

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d$$

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	}	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{40,20}{34,700}\right)$	=	57,08									
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	$(0,10 + 0,65 \times \frac{40,198}{34,700} + 0,10 \times \frac{1050,55}{1019,80} + 0,15 \times \frac{132,10}{129,60})$							22,67									
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	$(0,15 + 0,15 \times \frac{137,380}{136,220} + 0,30 \times \frac{112,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{140,70}{131,50})$							29,18									
R1mwh =	16%	x	57,08	+	12%	x	72,26	+	9%	x	22,67	+	63%	x	29,18	+	0,18	=	38,40
R1m3=	3,84																		

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left(0,10 + 0,1 \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \frac{165,78}{116,90} + 0,45 \frac{120,20}{100,90} + 0,35 \frac{132,10}{118,10} \right) = \mathbf{23,94}$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{120,20}{100,90} + 0,55 \frac{1050,55}{952,30} \right) = \mathbf{1,85}$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''_0 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{120,20}{100,900} + 0,55 \frac{1050,55}{952,30} \right) = \mathbf{1,11}$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'_0 \times \left(0,1 + 0,6 \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) = 16,77$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \frac{1050,55}{952,30} + 0,3 \frac{120,20}{100,90} \right) = \mathbf{16,11}$$

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left(0,1 + 0,6 \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \frac{1050,55}{952,30} + 0,3 \frac{120,20}{100,90} \right) = \mathbf{2,59}$$

Jun 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV	FT	FB	
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	21,57	21,57	21,57	21,57
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				28,44
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

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 40,20