

SEFIR

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

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **NOVEMBRE 2018**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 40,93 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,09 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,18 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 45,90 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **NOVEMBRE 2018**

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/11/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	153,09			
FOD	=	247,78	FODC4	=	355,07			
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	122,00			
ICHT rev TS	=	100,90		=				
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	137,85			
A38CC	=	101,30	A38CC	=				
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	137,10			
FSD1	=	118,10		=				
FSD2	=	117,10	FSD2	=	132,60			
BT40	=	952,30	BT40	=	1062,36			
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	45,17			
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1062,36			
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	109,10	3 ^{ème} trimestre 2018		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	148,40	3 ^{ème} 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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

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	$\left(\frac{45,17}{34,700} \right)$	=	64,14
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD =	55,81	x	$\frac{355,07}{247,78}$	=	79,98
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)							
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{45,17}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 062,36}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{137,10}{129,60}$)	=	24,71					
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)							
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{137,850}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{109,10}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{148,40}{131,50}$)	=	29,64					
R1mwh =	16%	x	64,14 + 12% x 79,98 + 9% x 24,71 + 63% x 29,64 + 0,18	=	40,93					
R1m3 =	4,09									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)							
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{153,09}{116,90}$ + 0,45 $\frac{122,00}{100,90}$ + 0,35 $\frac{137,10}{118,10}$)	=	24,18					

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1062,36}{952,30}$)	=	1,87					

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{122,00}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1062,36}{952,30}$)	=	1,13					

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)		16,96					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1062,36}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$)	=	16,11	Actualisation à la mise en service				

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)							
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1062,36}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$)	=	2,62					

NOVEMBRE 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	26,423	26,423	26,423	26,42
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				33,34
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

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

G 45,17