

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 : **NOVEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,03 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,50 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,13 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 44,74 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **NOVEMBRE**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/11/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert AS 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 145,30		
FOD	= 247,78	FODC4	= 254,03		
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 119,10		
ICHT rev TS	= 100,90				
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 132,91		
A38CC	= 101,30	A38CC	=		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 126,30		
FSD1	= 118,10				
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,20		
BT40	= 952,30	BT40	= 1041,69		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 33,57		
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1041,69		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,00		
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,90		

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{33,570}{34,700} \right) = 47,66$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{254,03}{247,78} = 57,22$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Go} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{33,570}{34,700} + 0,10 \times \frac{1041,69}{1019,80} + 0,15 \times \frac{126,30}{129,60} \right) = 19,97$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{132,910}{136,220} + 0,30 \times \frac{106,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,90}{131,50} \right) = 29,46$$

$$R1mwh = 16\% \times 47,66 + 12\% \times 57,22 + 9\% \times 19,97 + 63\% \times 29,46 + 0,18 = 35,03$$

$$R1m3 = 3,50$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,1 + 0,1 \times \frac{145,30}{116,90} + 0,45 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{126,30}{118,10} \right) = 23,13$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1041,69}{952,30} \right) = 1,84$$

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''o \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1041,69}{952,30} \right) = 1,11$$

CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 16,63$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1041,69}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 16,11$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1041,69}{952,30} + 0,3 \times \frac{119,10}{100,90} \right) = 2,57$$

NOVEMBRE

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	18,39	18,39	18,39	18,39
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	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,53
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

	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162
Terme fixe									
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		15395,16	748,68	748,68	
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				6,11

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

G **33,57**