

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 : **Février 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,19 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,62 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,53 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,82 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,54 € HT/Kw

TOTAL R2 45,10 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Février 2017

		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			0,18	date de valeur 01 mai 2014
R1 CO ₂				
		100,0%		

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$		R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{35,542}{34,700})$	=	50,47								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{268,10}{247,78}$	=	60,39								
R1cogé =	R1cogéo	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{G}{Co}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$(\frac{FSD1}{FSD1o})$		
R1cogé =	20,44	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{35,542}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,028,89}{1019,80}$	+	0,15	x	$(\frac{126,40}{129,60})$	=	20,71
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	$\frac{132,090}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{115,80}{112,60}$	+	0,4	x	$(\frac{147,50}{131,50})$	=	29,88
R1Mwh =	16%	x		50,47	+	12%	x	60,39	+	9%	x	20,71	+	63%	x	29,88	+	0,18 = 36,19
R1m3=	3,62													-				

R2 =	R20	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMT}_0}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IME}_0}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1}_0}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{173,38}{116,90}$	+	0,45	$\frac{118,10}{100,90}$	+	0,35	$\frac{126,40}{118,10}$	)	=	23,53

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IME}_o}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40}_o}$	)	
R3'=	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,10}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1028,89}{952,30}$	)	= 1,82

R3"	=	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,10}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1028,89}{952,30}$	)	= 1,10

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)		16,47
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1028,89}{952,30}$	+	0,3	$\frac{118,10}{100,90}$	)	=	16,11

$$DE = DE_A + \frac{1}{0.1} + \frac{0.2}{0.1} \text{ BTAD} + \frac{0.2}{0.1} \text{ (CUT 181F)}$$

Février 2017

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	20,30	20,30	20,30	20,30
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	0,82	5,82	5,82	2,24
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				27,49
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	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15717,36	764,4	764,4	
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				6,12

- = 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

$$G = G_0 \text{ (Peg-Peg}_0\text{)} + (\text{Taxe-tax}_0) + (\text{Prime fixe-Prime fixe}_0) / \text{MWh gaz}$$

G 35,54