

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 : **AOUT 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,65 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,36 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,00 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,83 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,10 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,55 € HT/Kw

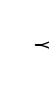
TOTAL R2 44,58 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

AOUT 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	($\frac{29,800}{34,700}$)	=	42,31									
R1FOD =	R1Fodo	x		$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{231,95}{247,78}$	=	52,24									
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	$\frac{29,800}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,033,81}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{124,70}{129,60}$	=	18,48		
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	$\frac{130,770}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{111,80}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{150,30}{131,50}$	=	29,78		
R1Mwh =	16%	x		42,31	+	12%	x	52,24	+	9%	x	18,48	+	63%	x	29,78	+	0,18	=	33,65
R1m3=	3,36													-						

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{145,45}{116,90}$	+	0,45	$\frac{118,70}{100,90}$	+	0,35	$\frac{124,70}{118,10}$	)	=	23,00

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3' =	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1033,81}{952,30}$	)	= 1,83

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	$\frac{118,70}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1033,81}{952,30}$	)	= 1,10

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)		16,54	
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1033,81}{952,30}$	+	0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	)	=	16,11	Actualisation à la mise en service

R5	=	R5o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	)	
R5	=	2,31	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1033,81}{952,30}$	+	0,3	$\frac{118,70}{100,90}$	)	= 2,55

AOUT 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	14,62	14,62	14,62	14,62
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				21,76
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= G ₀ (Peg-Peg ₀)+(Taxe-tax ₀)+(Prime fixe-Prime fixe ₀)/MWh gaz	
G	29,80