

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 : **SEPTEMBRE 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,05 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,41 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,01 € 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 = 2,56 € HT/Kw

TOTAL R2 44,62 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : SEPTEMBRE 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/09/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	145,87	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="4">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>					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%	
		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%																																															
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	124,80																																																
FSD1	=	118,10		=																																																	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,10																																																
BT40	=	952,30	BT40	=	1040,70																																																
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	30,88																																																
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1040,70																																																
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	111,80	2 ^{ème} trimestre 2017																																															
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 201-	=	131,50	ICEEB-CLA	=	150,30	2 ^{ème} trimestre 2017																																															

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + i

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{30,880}{34,700})$	=	43,85										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{235,64}{247,78}$	=	53,08										
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	$\frac{30,880}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,040,70}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{124,80}{129,60}$	=	18,91		
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	$\frac{131,850}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{111,80}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{150,30}{131,50}$	=	29,82		
R1Mwh =	16%	x		43,85	+	12%	x	53,08	+	9%	x	18,91	+	63%	x	29,82	+	0,18	=	34,05
R1m3=	3,41													-						

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$							
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{145,87}{116,90} + 0,45 \times \frac{118,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{124,80}{118,10})$						=	23,01

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3' =	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1040,70}{952,30})$						=	1,83

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{118,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1040,70}{952,30})$						=	1,10

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$						16,61	
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1040,70}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90})$						=	16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1040,70}{952,30} + 0,3 \times \frac{118,70}{100,90})$						=	2,56

SEPTEMBRE 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	15,70	15,70	15,70	15,70
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				22,84
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

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

G 30,88