

SEFIR

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

Avenant n° 6

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

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,09 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,61 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,80 € 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 45,42 € HT/Kw

SEFIR																																																	
JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																	
Pour le mois de : FEVRIER 2018																																																	
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 28/02/2018			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	171,42	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td>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>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><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 CO2			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 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																													
			100,0%																																														
FOD	=	247,78	FODC4	=	300,30																																												
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	119,70																																												
ICHT rev TS	=	100,90		=																																													
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	134,20																																												
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																													
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,90																																												
FSD1	=	118,10		=																																													
FSD2	=	117,10	FSD2	=	127,10																																												
BT40	=	952,30	BT40	=	1040,70																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	34,53																																												
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1040,70																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	107,80	4 ^{eme} trimestre 2017																																											
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	140,60	4 ^{eme} trimestre 2017																																											

CALCUL TERME R1									
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d									
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$		R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{34,53}{34,700})$	= 49,02
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{300,30}{247,78}$	= 67,64
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 $\frac{34,526}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1040,70}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{128,90}{129,60}$)						= 20,40
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 $\frac{134,200}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{107,80}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,60}{131,50}$)						= 28,75
R1Mwh=	16%	x	49,02 + 12% x 67,64 + 9% x 20,40 + 63% x 28,75 + 0,18						= 36,09
R1m3=	3,61								

CALCUL TERME R2									
R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)						
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{171,42}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{128,90}{118,10}$)						= 23,80

CALCUL TERME R3'									
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)						
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1040,70}{952,30}$)						= 1,84

CALCUL TERME R3''									
R3'' =	R3''o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)						
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{119,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1040,70}{952,30}$)						= 1,11

CALCUL TERME R4' TC									
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)					16,65	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1040,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$)					16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5									
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 $\frac{1040,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$)						= 2,57

FEVRIER 2018

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	19,10	19,10	19,10	19,10
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				26,24
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	8,45	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162	
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65		= variation annuelle le 01/01
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
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	

G₀ 34,70

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

G 34,53