

## 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 : **AVRIL 2018**

#### 1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,66 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,67 € HT / M3

#### 2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,19 € 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 45,82 € HT/Kw

## SEFIR

## JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AVRIL 2018**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/04/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1 )	= 185,14	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Coef %</th> <th>Val base</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <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 CO<sub>2</sub></td> <td></td> <td></td> <td>0,18</td> <td>date de valeur 01 mai 2014</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>100,0%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </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 <sub>2</sub>			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 <sub>2</sub>			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																									
		100,0%																																											
FOD	= 247,78	FODC4	= 293,02																																										
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 120,20																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 133,82																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 130,60																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 128,30																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1042,67																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 37,46																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1042,67																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 107,80	4 <sup>eme</sup> trimestre 2017																																									
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 140,60	4 <sup>eme</sup> trimestre 2017																																									

## CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{G_0} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left( \frac{37,46}{34,700} \right) = 53,19$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left. \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right\} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{293,02}{247,78} = 66,00$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left( 0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left( 0,10 + 0,65 \times \frac{37,460}{34,700} + 0,10 \times \frac{1042,67}{1019,80} + 0,15 \times \frac{130,60}{129,60} \right) = 21,57$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left( 0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left( 0,15 + 0,15 \times \frac{133,820}{136,220} + 0,30 \times \frac{107,80}{112,60} + 0,4 \times \frac{140,60}{131,50} \right) = 28,74$$

$$R1Mwh = 16\% \times 53,19 + 12\% \times 66,00 + 9\% \times 21,57 + 63\% \times 28,74 + 0,18 = 36,66$$

$$R1m3 = 3,67$$

## CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left( 0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left( 0,1 + 0,1 \times \frac{185,14}{116,90} + 0,45 \times \frac{120,20}{100,90} + 0,35 \times \frac{130,60}{118,10} \right) = 24,19$$

## CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left( 0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left( 0,15 + 0,3 \times \frac{120,20}{100,90} + 0,55 \times \frac{1042,67}{952,30} \right) = 1,84$$

## CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''_0 \times \left( 0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left( 0,15 + 0,3 \times \frac{120,20}{100,900} + 0,55 \times \frac{1042,67}{952,30} \right) = 1,11$$

## CALCUL TERME R4' TC

$$R4' = R4'_0 \times \left( 0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) = 16,69$$

$$R4' = 14,98 \times \left( 0,1 + 0,6 \times \frac{1042,67}{952,30} + 0,3 \times \frac{120,20}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

## CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left( 0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left( 0,1 + 0,6 \times \frac{1042,67}{952,30} + 0,3 \times \frac{120,20}{100,90} \right) = 2,57$$

AVRIL 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	18,83	18,83	18,83	18,83
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			1,46
<b>Prix de ma molécule</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>27,37</b>				<b>25,70</b>
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
<b>Taxes</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>1,41</b>				<b>2,19</b>

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	275 546	81 474	41 551	398 571	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				200,4				
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		
<b>Terme fixe</b>					<b>5,92</b>				<b>9,58</b>	

G<sub>0</sub> 34,70 81474 41551,92

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

G 37,46