

## **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 : **DECEMBRE 2017**

##### **1- Eléments proportionnel**

R1c ENERGIE = **35,80** € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = **3,58** € HT / M3

##### **2- Eléments fixe**

R2 PRESTATIONS = **23,49** € 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** = **45,09** € HT/Kw

SEFIR

## **JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)**

Pour le mois de : DECEMBRE

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUX AU : 31/12/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1 )	= 158,64			Coef %	Val base
FOD	= 247,78	FODC4	= 266,89	Gaz cogé	a	9,0%	20,44 date de valeur 01 mai 2014
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 119,10	Gaz	b	16,0%	49,27 date de valeur 01 mai 2014
ICHT rev TS	= 100,90		=	Fioul	c	12,0%	55,81 date de valeur sept 2010
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 133,28	Bois	d	63,0%	28,39 date de valeur 01 mai 2014
A38CC	= 101,30	A38CC	=	Autre			0,18 date de valeur 01 mai 2014
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 128,40	R1 CO <sub>2</sub>			
FSD1	= 118,10						
FSD2	= 117,10	FSD2	= 126,60				
BT40	= 952,30	BT40	= 1038,73				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 35,12				
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1038,73				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,00 3 <sup>eme</sup> trimestre 2017				
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,90 3 <sup>eme</sup> trimestre 2017				

## CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	<u>G</u> <u>G<sub>0</sub></u>	{	R1Gaz =	49,27	x	( <u>35,120</u> 34,700 )	=	<b>49,87</b>
R1FOD =	R1Fodo	x	<u>Fod</u> <u>Fodo</u>		R1FOD	55,81	x	<u>266,89</u> 247,78	=	<b>60,11</b>
R1cogé =	R1cogé <sub>0</sub>	x	( 0,10 + 0,65 x <u>G</u> <u>C<sub>0</sub></u> )	+ 0,10 x <u>BT40</u> <u>BT40o</u>	x 0,15 x <u>FSD1</u> <u>FSD1o</u> )					
R1cogé =	20,44	x	( 0,10 + 0,65 x <u>35,120</u> 34,700 )	+ 0,10 x <u>1 038,73</u> 1019,80	x 0,15 x <u>128,40</u> 129,60 )	=	<b>20,61</b>			
R1bois =	R1Bois <sub>0</sub>	x	( 0,15 + 0,15 x <u>IT</u> <u>ITo</u> )	+ 0,30 x <u>ICEEB-PF</u> <u>ICEEB-PFo</u> )	x 0,4 x <u>ICEEB-CLA</u> <u>ICEEB-CLAO</u> )					
R1bois =	28,39	x	( 0,15 + 0,15 x <u>133,280</u> 136,220 )	+ 0,30 x <u>106,00</u> 112,60	x 0,4 x <u>150,90</u> 131,50 )	=	<b>29,47</b>			
R1Mwh =	16%	x	49,87 + 12% x 60,11	+ 9% x 20,61	+ 63% x 29,47	+ 0,18 =	<b>35,80</b>			
R1m3=	<b>3,58</b>				-					

CALCUL TERME R2

$$\begin{array}{ccccccccc}
 R2 = & R2o & x & ( & 0,1 & + & 0,1 & \frac{EMT}{EMTo} & + & 0,45 & \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} & + & 0,35 & \frac{FSD1}{FSD1o} ) \\
 \\ 
 R2 = & 20,47 & x & ( & 0,1 & + & 0,1 & \frac{158,64}{146,99} & + & 0,45 & \frac{119,10}{109,99} & + & 0,35 & \frac{128,40}{119,10} ) & = & 23,49
 \end{array}$$

CALCUL TERME B3'

CALCUL TERME R3''

$$R3'' = R3''o \times \left( 0,15 + \frac{0,3}{\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}} + 0,55 \frac{\frac{BT40}{BT40o}}{BT40} \right)$$

#### CALCUL TERME R4' TC

I'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	<u>BT40</u>	+	0,3	<u>ICHT-IME )</u>	
I'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	<u>1038,73</u>	+	0,3	<u>119,10 _ )</u>	= <b>16,11</b> <b>Actualisation à la mise en service</b>

CALCUL TERME RE

$$5 = R5o \quad x \quad ( \quad 0,1 \quad + \quad 0,6 \quad \frac{BT40}{BT40o} \quad + \quad 0,3 \quad \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} )$$

$$5 = 2,31 \quad x \quad ( \quad 0,1 \quad + \quad 0,6 \quad \frac{1038,73}{659,39} \quad + \quad 0,3 \quad \frac{119,10}{100,00} ) = 2,56$$

Valeur en mai 2014

## DECEMBRE

Conso	MWh PCS	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	19,94	19,94	19,94	19,94
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
<b>Prix de ma molécule</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>27,37</b>				<b>27,08</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	5,88	1,94
<b>Taxes</b>	<b>€/MWh pcs</b>				<b>1,41</b>				<b>1,94</b>
<b>Terme fixe</b>	<b>€</b>	<b>183 409</b>	<b>36 092</b>	<b>17 590</b>	<b>237 091</b>	<b>202 916</b>	<b>31 546</b>	<b>19 700</b>	<b>254 162</b>
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	
<b>Terme fixe</b>					<b>5,92</b>				<b>6,11</b>
G <sub>0</sub>									
G					<b>35,12</b>				
$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-taxe_0) + (\text{Prime fixe}-\text{Prime fixe}_0)/\text{MWh gaz}$									

- = variation mensuelle
- = variation annuelle LE 01/04
- = variation selon contrat d'appro
- = variation annuelle le 01/01
- = variation annuelle le 1/07