

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 : **juillet 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = **33,56** € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = **23,14** € 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 **44,73** € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUILLET 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/07/2017		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
				Cof %	Val base		
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	= 152,32				
FOD	= 247,78	FOD	= 232,67	Gaz cogé	a	9,0%	20,44 date de valeur 01 mai 2014
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 118,70	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	= 130,30	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	= 125,10	R1 CO ₂			
FSD1	= 118,10						
FSD2	= 117,10	FSD2	= 124,20				
BT40	= 952,30	BT40	= 1034,79				
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 30,00				
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1034,79				
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,50 1 ^{er} trimestre 2017				
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,20 1 ^{er} trimestre 2017				

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	<u>G</u> Ge	$\left\{ \begin{array}{l} R1Gaz = 49,27 \\ \quad \times \frac{(30,000)}{34,700} = 42,60 \end{array} \right.$			
R1FOD =	R1Fodo	x	<u>Fod</u> Fodo	$R1FOD = 55,81 \times \frac{232,67}{247,78} = 52,41$			
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x <u>G</u> Co) + 0,10 x <u>BT40</u> BT40o + 0,15 x <u>FSD1</u> FSD1o)				
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x <u>30,000</u> 34,700) + 0,10 x <u>1034,79</u> 1019,80 + 0,15 x <u>125,10</u> 129,60) = 18,56				
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x <u>IT</u> ITo) + 0,30 x <u>ICEEB-PF</u> ICEEB-PFo + 0,4 x <u>ICEEB-CLA</u> ICEEB-CLAo)				
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x <u>130,300</u> 136,220) + 0,30 x <u>114,50</u> 112,60 + 0,4 x <u>145,20</u> 131,50) = 29,53				
R1Mwh =	16%	x	42,60 + 12% x 52,41 + 9% x 18,56 + 63% x 29,53 + 0,18 = 33,56				
R1m3=	3,36						-

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 <u>EMT</u> EMTo) + 0,45 <u>ICHT-IME</u> ICHT-IMEo + 0,35 <u>FSD1</u> FSD1o)				
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 <u>152,32</u> 116,90) + 0,45 <u>118,70</u> 100,90 + 0,35 <u>125,10</u> 118,10) = 23,14				

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 <u>ICHT-IME</u> ICHT-IMEo) + 0,55 <u>BT40</u> BT40o)				
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 <u>118,70</u> 100,90) + 0,55 <u>1034,79</u> 952,30) = 1,83				

CALCUL TERME R3''

R3'' =	R3''o	x	(0,15 + 0,3 <u>ICHT-IME</u> ICHT-IMEo) + 0,55 <u>BT40</u> BT40o)				
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3 <u>118,70</u> 100,900) + 0,55 <u>1034,79</u> 952,30) = 1,10				

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 <u>BT40</u> BT40o) + 0,3 <u>ICHT-IME</u> ICHT-IMEo) 16,55				
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 <u>1034,79</u> 952,30) + 0,3 <u>118,70</u> 100,90) = 16,11 Actualisation à la mise en service				

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 <u>BT40</u> BT40o) + 0,3 <u>ICHT-IME</u> ICHT-IMEo)				
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 <u>1034,79</u> 952,30) + 0,3 <u>118,70</u> 100,90) = 2,55				

JUILLET 2017

Valeur en mai 2014

	MWh PCS	Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso		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	14,82	14,82	14,82	14,82
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				21,96
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
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	89,44	
TCR		64,42	64,42	64,42	74,3	74,3	74,3	74,3	
NTR		2	2	2	2	2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92	43,65	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	1	
TSACJ		186			204,6				
taux CTA transport		0,0471	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	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

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (\text{Taxe}-\text{taxe}_0) + (\text{Prime fixe}-\text{Prime fixe}_0)/\text{MWh gaz}$$

$$G \quad \textcolor{green}{30,00}$$

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