

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 : **AVRIL 2017**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,75 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,48 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,89 € 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 45,47 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

AVRIL 2017

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/03/2017			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																												
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	185,18	<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 colspan="2"></td><td>100,0%</td><td></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	FOD	=	255,96																																													
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	118,50																																													
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=																																														
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,48																																													
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																														
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,20																																													
FSD1	=	118,10		=																																														
FSD2	=	117,10	FSD2	=	126,20																																													
BT40	=	952,30	BT40	=	1033,81																																													
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	31,32																																													
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1033,81																																													
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	115,80	seme trimestre 2016																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50	seme trimestre 2016																																												

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																			
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_o}$	}	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{31,318}{34,700})$	=	44,47									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{255,96}{247,78}$	=	57,65									
R1cogé =	R1cogéo	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{G}{C_o}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1o}$			
R1cogé =	20,44	x	(	0,10	+	0,65	x	$\frac{31,318}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,033,81}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{128,20}{129,60}$	=	19,14	
R1bois =	R1Boiso	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_o}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_o}$			
R1bois =	28,39	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{131,480}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{115,80}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{147,50}{131,50}$	=	29,87	
R1Mwh =	16%	x	44,47	+	12%	x	57,65	+	9%	x	19,14	+	63%	x	29,87	+	0,18	=	34,75
R1m3=	3,48														-				

CALCUL TERME R2.

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{185,18}{116,90}$	+	0,45	$\frac{118,50}{100,90}$	+	0,35	$\frac{128,20}{118,10}$	)	=	23,89

CALCUL TERME R3

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3' =	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,50}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1033,81}{952,30}$	)	= 1,83

CALCUL TERME R3

R3"	=	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{118,50}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1033,81}{952,30}$	)	= 1,10

CALCUL TERME R4' TC

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	=	16,53	
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1033,81}{952,30}$	+	0,3	$\frac{118,50}{100,90}$	=	16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

AVRIL 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	16,08	16,08	16,08	16,08
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	0,82	5,82	5,82	2,24
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				23,27
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	203 305	31 565	19 719	254 589
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		15717,36	764,4	764,4	
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				6,12

= 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

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

G 31,32