

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 : **MARS 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,52 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,15 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,76 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX = 16,11 € HT / Kw

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2 44,25 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MARS 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2016		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	164,96	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td>0,18</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td>100,0%</td><td></td></tr></table>					Coef %	Val base	Gaz cogé	a	9,0%	20,44	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	Bois	d	63,0%	28,39	Autre				R1 CO ₂			0,18			100,0%	
		Coef %	Val base																																					
Gaz cogé	a	9,0%	20,44																																					
Gaz	b	16,0%	49,27																																					
Fioul	c	12,0%	55,81																																					
Bois	d	63,0%	28,39																																					
Autre																																								
R1 CO ₂			0,18																																					
		100,0%																																						
FOD	=	247,78	FOD	=	184,37	date date de valeur 01 mai 2014																																		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	115,80	date de valeur 01 mai 2014																																		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=		date de valeur sept 2010																																		
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	127,63	date de valeur 01 mai 2014																																		
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																				
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	119,60	date de valeur 01 mai 2014																																		
FSD1	=	118,10		=																																				
FSD2	=	117,10	FSD2	=	120,30																																			
BT40	=	952,30	BT40	=	1016,09																																			
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	27,45																																			
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1016,09																																			
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,50	4 ^{ème} trimestre 2015																																		
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,10	4 ^{ème} trimestre 2015																																		

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$		R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{27,453}{34,700})$	=	38,98
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{184,37}{247,78}$	=	41,53
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 $\frac{27,453}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 016,09}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{119,60}{129,60}$)							= 17,42
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 $\frac{127,630}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{114,50}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,10}{131,50}$)							= 29,44
R1Mwh =	16%	x	38,98 + 12% x 41,53 + 9% x 17,42 + 63% x 29,44 + 0,18							= 31,52
R1m3=	3,15								-	

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 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{119,60}{118,10}$)	= 22,76

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 $\frac{115,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1016,09}{952,30}$)	= 1,79

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 $\frac{115,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1016,09}{952,30}$)	= 1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)	16,25
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1016,09}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)	= 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 $\frac{1016,09}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,80}{100,90}$)	= 2,51

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
Conso	MWh PCS	LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
		28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	12,42	12,42	12,42	12,42
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				19,35
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	4,34	1,78
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,78

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 576	19 241	253 254
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	757,08	757,08	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G₀ 34,70

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

G27,45