

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 : **novembre 2016**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,19 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,42 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,81 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,09 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,53 € HT/Kw

TOTAL R2 44,43 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : novembre 2016

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/11/2016		TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	151,76			
FOD	=	247,78	FOD	=	239,28			
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	117,70			
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=				
IT " date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	130,09			
A38CC	=	101,30	A38CC	=				
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	122,60			
FSD1	=	118,10						
FSD2	=	117,10	FSD2	=	122,30			
BT40	=	952,30	BT40	=	1024,95			
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	31,73			
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1024,95			
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	114,60			
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,30			

		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%		

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	$(\frac{31,734}{34,700})$	=	45,06
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{239,28}{247,78}$	=	53,90
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 $\frac{31,734}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,024,95}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{122,60}{129,60}$)	=	19,15					
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 $\frac{130,090}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{114,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,30}{131,50}$)	=	29,54					
R1Mwh =	16%	x	45,06 + 12% x 53,90 + 9% x 19,15 + 63% x 29,54 + 0,18 =	34,19						
R1m3=	3,42			-						

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 $\frac{151,76}{116,90}$ + 0,45 $\frac{117,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{122,60}{118,10}$)	=	22,89					

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 $\frac{117,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1024,95}{952,30}$)	=	1,81					

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 $\frac{117,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1024,95}{952,30}$)	=	1,09					

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)		16,41					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1024,95}{952,30}$ + 0,3 $\frac{117,70}{100,90}$)	=	16,11					

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)							
------	-----	---	---	--	--	--	--	--	--	--

novembre 2016

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	16,64	16,64	16,64	16,64
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				23,83
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	1,79
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,79

		183 409	36 092	17 590	237 091	203 427	31 602	19 742	254 771
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		99,93	99,93	99,93	
TCR		64,42	64,42	64,42		72,07	72,07	72,07	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		37,96	37,96	37,96	
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 = G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax_{e0})+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G 31,73