

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n° 7

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **JUIN 2019**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,02 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,60 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,26 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,89 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,14 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,64 € HT/Kw

TOTAL R2 = **46,03** € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUIN 2019**

VALEURS DE BASE DES INDICES

JUN 2019

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT (tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	161,97
FOD	=	247,78	FODC4	=	337,08
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	123,70
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	=	135,77
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	133,20
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	130,70
BT40	=	952,30	BT40	=	1070,24
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	26,72
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1070,24
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	116,70 1 ^{eme} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	149,30 1 ^{eme} trimestre 2019

		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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left\{ \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{26,72}{34,700} \right) = 37,93 \right.$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left\{ \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{337,08}{247,78} = 75,92 \right.$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{26,72}{34,700} + 0,10 \times \frac{1070,24}{1019,80} + 0,15 \times \frac{133,20}{129,60} \right) = 17,57$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{135,770}{134,120} + 0,30 \times \frac{116,70}{112,60} + 0,4 \times \frac{149,30}{131,50} \right) = 30,29$$

$$R1Mwh = 16\% \times 37,93 + 12\% \times 75,92 + 9\% \times 17,57 + 63\% \times 30,29 + 0,18 = 36,02$$

$$R1m3 = 3,60$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{161,97}{116,90} + 0,45 \times \frac{123,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{133,20}{118,10} \right) = 24,26$$

CALCUL TERME R3'

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

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1070,24}{952,30} \right) = 1,89$$

CALCUL TERME R3"

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

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{123,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1070,24}{952,30} \right) = 1,14$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) = 17,11$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1070,24}{952,30} + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} \right) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}$$

CALCUL TERME R5

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

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1070,24}{952,30} + 0,3 \times \frac{123,70}{100,90} \right) = 2,64$$

JUIN 2019

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015			Global av4	Mis à jour tarif mois n			Mois n
		LV	FT	FB		LV T4	FT T3	FB T3	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	44 700	12 868	6 831	64 398
PEG_NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	13,253	13,253	13,253	13,25
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				18,71
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	1,60	8,45	2,27
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,27

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	259 029	71 800	38 599	369 428
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78	
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01	
TCStockage						213,46	213,46	213,46	
CJn		340	133,50	63,40		340	146,18	77,60	
Modhiv						217,54	110,92	58,88	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				204,48			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2019
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2019
Terme fixe					5,92				5,74

- = 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 26,72