

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 : **AOUT 2019**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,88 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,49 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,07 € 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 = 2,65 € HT/Kw

TOTAL R2 45,87 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : AOUT 2019																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		AOUT 2019	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 147,06																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 317,39																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 124,60																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 135,72																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,10																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 130,70																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1075,16																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 24,45																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1075,16																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 114,00 2 ^{eme} trimestre 2019																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 151,40 2 ^{eme} trimestre 2019																																								
			<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%																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul +																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{24,45}{34,700})$	=	34,72																																	
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD	55,81	x	$\frac{317,39}{247,78}$	=	71,49																																	
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 $\frac{24,45}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1075,16}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,10}{129,60}$)						=	16,71																																	
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 $\frac{135,720}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{114,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{151,40}{131,50}$)						=	30,27																																	
R1Mwh=	16%	x	34,72	+	12%	x	71,49	+	9%	x	16,71	+	63%	x	30,27	+	0,18	=	34,88																								
R1m3=	3,49																																										
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																								
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{147,06}{116,90}$ + 0,45 $\frac{124,60}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,10}{118,10}$)						=	24,07																																	
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 $\frac{124,60}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1075,16}{952,30}$)						=	1,89																																	
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 $\frac{124,60}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1075,16}{952,30}$)						=	1,14																																	
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)						17,20																																		
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1075,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{124,60}{100,90}$)					=	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 $\frac{1075,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{124,60}{100,90}$)					=	2,65																																		

AOUT 2019

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n
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	10,974	10,974	10,974	10,97
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	5,84	5,84	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				16,44
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)

		183 409	36 092	17 590	237 091	259 569	71 804	38 604	369 977	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		91,78	91,78	91,78		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		83,43	83,43	83,43		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,01	49,01	49,01		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						213,46	213,46	213,46		= variation annuelle le 1/07
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		15875,64	858,48	858,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				205,56				
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				5,75	

G₀ 34,70

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

G 24,45