

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AOUT 2022**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 82,28 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 8,23 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,03 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,03 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,22 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,85 € HT/Kw

TOTAL R2 51,24 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : AOUT 2022																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		AOUT 2022	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 190,05																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 574,11																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 130,40																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Regional EA " date de valeur 01 mai	= 134,12	IT Régional EA	= 163,18																																								
A38CC	= 101,30	A38CC																																									
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 193,70																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 173,50																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 183,47																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 145,79																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 183,47																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014	= 112,60	ICEEB-PF	= 135,00																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014 "	= 131,50	ICEEB-CLA	= 171,90																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 122,70 x1,13x1,1762x1,1936x1 194,65																																									
		<table><tr><td></td><td></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>6,08</td><td></td></tr><tr><td></td><td></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			6,08				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			6,08																																								
		100,0%																																									
		BT40 Base 100 2010= 119,30 x 9,8458 = 1174,60																																									
		1e trimestre 2022																																									
		1e trimestre 2022																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
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 $\frac{145,79}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 183,47}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{193,70}{129,60}$) = 64,82																																								
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 $\frac{163,180}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{135,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{171,90}{131,50}$) = 34,50																																								
R1Mwh =	16%	x	207,01 + 12% x 129,31 + 9% x 64,82 + 63% x 34,50 + 6,08 = 82,28																																								
R1m3=	8,23		-																																								
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 $\frac{190,05}{116,90}$ + 0,45 $\frac{130,40}{100,90}$ + 0,35 $\frac{193,70}{118,10}$) = 29,03																																								
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 $\frac{130,40}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1183,47}{952,30}$) = 2,03																																								
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 $\frac{130,40}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1183,47}{952,30}$) = 1,22																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1183,47}{952,30}$ + 0,3 $\frac{130,40}{100,90}$) = 16,11																																								
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 $\frac{1183,47}{952,30}$ + 0,3 $\frac{130,40}{100,90}$) = 2,85																																								

AOUT 2022

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	53 430	7 046	4 252	64 728	Mise à jour 01/04 (CAR MWH) quantité annuelle déclaré contrat 11/2021 à 10//2023
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	133,009	133,009	133,009	133,01	
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22	Mise à jour 01/07
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,84	6,15	6,15	2,35	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				138,58	
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	8,41	1,97	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,97	

		183 409	36 092	17 590	237 091	248 081	53 191	38 199	339 471	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		93,25	93,25	93,25		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		82,62	82,62	82,62		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCLd		33,92	33,92	33,92		48,54	48,54	48,54		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						261,08	261,08	261,08		= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	97,13	58,62		
Modhiv						139,58	80,20	70,21		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15311,76	847,92	847,92		Mise à jour 01/07
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,12				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2022
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2022
Terme fixe					5,92				5,24	

G₀ 34,70

G= G ₀ (Peg-Peg ₀)+(Taxe-tax _{e0})+(Prime fixe-Prime fixe ₀)/MWh gaz	
G	145,79