

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 : **NOVEMBRE 2022**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 77,45 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 7,74 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 29,73 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,05 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,24 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,89 € HT/Kw

TOTAL R2 52,02 € HT/Kw

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																	
Pour le mois de : NOVEMBRE 2022																																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES					NOVEMBRE 2022					TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT = 116,90					ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 200,21					Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 126,20 x1,13x1,1762x1,1936x1 200,21																																																	
FOD = 247,78					FODC4 = 593,99					<table><thead><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></tr></thead><tbody><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 colspan="2">R1 CO2</td><td></td><td>5,8521</td><td></td></tr><tr><td colspan="2"></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></tbody></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			5,8521				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			5,8521																																																								
		100,0%																																																									
ICHT-IME = 100,90					ICHT-IME = 131,50																																																						
ICHT rev TS = 100,90																																																											
IT Régional EA "date de valeur 01 mai" = 134,12					IT Régional EA = 168,85																																																						
A38CC = 101,30					A38CC =																																																						
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60					FSD1 = 200,70																																																						
FSD1 = 118,10																																																											
FSD2 = 117,10					FSD2 = 178,30																																																						
BT40 = 952,30					BT40 = 1 203,16																																																						
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70					G = 124,83																																																						
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80					BT40 = 1 203,16																																																						
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60					ICEEB-PF = 136,60																																																						
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 20" = 131,50					ICEEB-CLA = 174,30																																																						
BT40 Base 100 2010= 122,20 x 9,8458 = 1203,16																																																											
3e trimestre 2022																																																											
3e trimestre 2022																																																											
CALCUL TERME R1																																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																																											
R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{Go}$ R1Gaz= 49,27 x $\frac{124,83}{34,700}$) = 177,25																																																											
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{593,99}{247,78}$ = 133,79																																																											
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 $\frac{124,83}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 203,16}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{200,70}{129,60}$) = 57,00																																																											
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 $\frac{168,850}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{136,60}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{174,30}{131,50}$) = 35,00																																																											
R1mwh = 16% x 177,25 + 12% x 133,79 + 9% x 57,00 + 63% x 35,00 + 5,85 = 77,45																																																											
R1m3= 7,74																																																											
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 $\frac{200,21}{116,90}$ + 0,45 $\frac{131,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{200,70}{118,10}$) = 29,73																																																											
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 $\frac{131,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1203,16}{952,30}$) = 2,05																																																											
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 $\frac{131,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1203,16}{952,30}$) = 1,24																																																											
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																																											
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$) 18,71																																																											
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1203,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$) = 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 $\frac{1203,16}{952,30}$ + 0,3 $\frac{131,50}{100,90}$) = 2,89																																																											

NOVEMBRE 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	112,050	112,050	112,050	112,05	Mise à , ok
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	0,84	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				117,62	
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	ok	= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		82,62	82,62	82,62	ok	= 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	ok	= variation annuelle le 01/01
TCstockage						261,08	261,08	261,08	ok	= variation annuelle le 01/07
CJn		340	133,50	63,40		340	97,13	58,62		
Modhiv					ok	139,58	80,20	70,21		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15311,76	847,92	847,92	ok	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= G₀ (Peg-Peg₀)+(Taxe-tax_{e0})+(Prime fixe-Prime fixe₀)/MWh gaz

G124,83