

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 : JANVIER 2020
--

<u>1- Eléments proportionnel</u>			
R1c ENERGIE	=	35,82	€ HT / MWh
R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,58	€ HT / M3
<u>2- Eléments fixe</u>			
R2 PRESTATIONS	=	25,18	€ HT / Kw
R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,91	€ HT / Kw
R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,15	€ HT / Kw
R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX	=	16,11	€ HT / Kw
R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,67	€ HT/Kw
TOTAL R2		47,03	€ HT/Kw

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																	
Pour le mois de : JANVIER 2020																																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES					JANVIER 2020					TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																	
EMT = 116,90					ELMT (ELMT indice remplacé par ELMTI tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 202,27					<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 rowspan="4">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 colspan="2">100,0%</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%																																																									
FOD = 247,78					FODC4 = 335,65																																																						
ICHT-IME = 100,90					ICHT-IME = 125,80																																																						
ICHT rev TS = 100,90																																																											
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 26" = 134,12					IT Régional EA = 137,00																																																						
A38CC = 101,30					A38CC =																																																						
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60					FSD1 = 133,70																																																						
FSD1 = 118,10																																																											
FSD2 = 117,10					FSD2 = 131,40																																																						
BT40 = 952,30					BT40 = 1 085,01																																																						
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70					G = 27,73																																																						
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80					BT40 = 1 085,01																																																						
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60					ICEEB-PF = 109,50 3 ^{eme} trimestre 2019																																																						
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50					ICEEB-CLA = 147,10 3 ^{eme} trimestre 2019																																																						
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 $(\frac{27,73}{34,700})$ = 39,37																																																											
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{335,65}{247,78}$ = 75,60																																																											
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 $(0,10 + 0,65 x \frac{27,73}{34,700} + 0,10 x \frac{1 085,01}{1019,80} + 0,15 x \frac{133,70}{129,60})$ = 18,00																																																											
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 $(0,15 + 0,15 x \frac{137,000}{134,120} + 0,30 x \frac{109,50}{112,60} + 0,4 x \frac{147,10}{131,50})$ = 29,59																																																											
R1Mwh = 16% x 39,37 + 12% x 75,60 + 9% x 18,00 + 63% x 29,59 + 0,18 = 35,82																																																											
R1m3= 3,58 -																																																											
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 $(0,10 + 0,1 \frac{202,27}{116,90} + 0,45 \frac{125,80}{100,90} + 0,35 \frac{133,70}{118,10})$ = 25,18																																																											
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 $(0,15 + 0,3 \frac{125,80}{100,90} + 0,55 \frac{1085,01}{952,30})$ = 1,91																																																											
CALCUL TERME R3"																																																											
R3" = R3"o x $(0,15 + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \frac{BT40}{BT40o})$																																																											
R3" = 1 x $(0,15 + 0,3 \frac{125,80}{100,900} + 0,55 \frac{1085,01}{952,30})$ = 1,15																																																											
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																																											
R4' = R4'o x $(0,1 + 0,6 \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$ 17,34																																																											
R4' = 14,98 x $(0,1 + 0,6 \frac{1085,01}{952,30} + 0,3 \frac{125,80}{100,90})$ = 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 $(0,1 + 0,6 \frac{1085,01}{952,30} + 0,3 \frac{125,80}{100,90})$ = 2,67																																																											

JANVIER 2020

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	14,252	14,252	14,252	14,25
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	5,84	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				19,72
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 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				5,75	

G₀ 34,70

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

G27,73

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 :

FEVRIER 2020

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,15 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,51 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,10 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,91 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,68 € HT/Kw

TOTAL R2 46,95 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **FEVRIER 2020**

VALEURS DE BASE DES INDICES		FEVRIER 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	= 116,90	ELM1 (ELM1 indice remplace par ELM1 tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 199,10	
FOD	= 247,78	FODC4	= 328,95	
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 125,80	
ICHT rev TS	= 100,90			
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2	= 134,12	IT Régional EA	= 136,70	
A38CC	= 101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 133,20	
FSD1	= 118,10			
FSD2	= 117,10	FSD2	= 131,10	
BT40	= 952,30	BT40	= 1 085,99	
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 24,56	
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 085,99	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 113,30	4 ^{ème} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 150,20	4 ^{ème} 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 + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{G_0}$ R1Gaz= 49,27 x $\left(\frac{24,56}{34,700} \right)$ = **34,87**

R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{328,95}{247,78}$ = **74,09**

R1cogé = R1cogéo x (0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)

R1cogé = 20,44 x (0,10 + 0,65 x $\frac{24,56}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 085,99}{1 019,80}$ + 0,15 x $\frac{133,20}{129,60}$) = **16,78**

R1bois = R1Boiso x (0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)

R1bois = 28,39 x (0,15 + 0,15 x $\frac{136,700}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{113,30}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{150,20}{131,50}$) = **30,14**

R1Mwh = 16% x 34,87 + 12% x 74,09 + 9% x 16,78 + 63% x 30,14 + 0,18 = **35,15**

R1m3 = **3,51**

CALCUL TERME R2

R2 = R2o x (0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)

R2 = 20,47 x (0,10 + 0,1 $\frac{199,10}{116,90}$ + 0,45 $\frac{125,80}{100,90}$ + 0,35 $\frac{133,20}{118,10}$) = **25,10**

CALCUL TERME R3'

R3' = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)

R3' = 1,66 x (0,15 + 0,3 $\frac{125,80}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1 085,99}{952,30}$) = **1,91**

CALCUL TERME R3"

R3" = R3'o x (0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)

R3" = 1 x (0,15 + 0,3 $\frac{125,80}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1 085,99}{952,30}$) = **1,15**

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)

R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1 085,99}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,80}{100,90}$) = **16,11** Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 = R5o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)

R5 = 2,31 x (0,1 + 0,6 $\frac{1 085,99}{952,30}$ + 0,3 $\frac{125,80}{100,90}$) = **2,68**

FEVRIER 2020

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	11,081	11,081	11,081	11,08
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				16,55
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	259 569	71 804	38 604	369 977	
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 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
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 24,56

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 : **MARS 2020**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 33,91 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,39 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,29 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,91 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,68 € HT/Kw

TOTAL R2 47,14 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **MARS 2020**

VALEURS DE BASE DES INDICES		MARS 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELM1 (ELM1 indice remplace par ELM1 tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 214,01
FOD	=	247,78	FODC4	= 304,21
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 125,80
ICHT rev TS	=	100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2"	=	134,12	IT Régional EA	= 134,93
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 132,10
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 130,50
BT40	=	952,30	BT40	= 1 086,98
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 22,53
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1 086,98
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 113,30 4 ^{ème} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 150,20 4 ^{ème} 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 + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	$\left\{ \begin{array}{l} \\ - \end{array} \right.$	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{22,53}{34,700} \right)$	=	31,99									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{304,21}{247,78}$	=	68,52									
R1cogé =	R1cogéo	x	$(\quad 0,10 \quad + \quad 0,65 \quad x \quad \frac{G}{C_0} \quad + \quad 0,10 \quad x \quad \frac{BT40}{BT40_0} \quad + \quad 0,15 \quad x \quad \frac{FSD1}{FSD1_0})$																
R1cogé =	20,44	x	$(\quad 0,10 \quad + \quad 0,65 \quad x \quad \frac{22,53}{34,700} \quad + \quad 0,10 \quad x \quad \frac{1\,086,98}{1019,80} \quad + \quad 0,15 \quad x \quad \frac{132,10}{129,60})$											=	15,97				
R1bois =	R1Boiso	x	$(\quad 0,15 \quad + \quad 0,15 \quad x \quad \frac{IT}{IT_0} \quad + \quad 0,30 \quad x \quad \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} \quad + \quad 0,4 \quad x \quad \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0})$																
R1bois =	28,39	x	$(\quad 0,15 \quad + \quad 0,15 \quad x \quad \frac{134,930}{134,120} \quad + \quad 0,30 \quad x \quad \frac{113,30}{112,60} \quad + \quad 0,4 \quad x \quad \frac{150,20}{131,50})$											=	30,08				
R1Mwh =	16%	x	31,99	+	12%	x	68,52	+	9%	x	15,97	+	63%	x	30,08	+	0,18	=	33,91
R1m3=	3,39												-						

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$						
R2 =	20,47	x	$(0,10 + 0,1 \times \frac{214,01}{116,90} + 0,45 \times \frac{125,80}{100,90} + 0,35 \times \frac{132,10}{118,10})$					=	25,29

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$						
R3' =	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{125,80}{100,90} + 0,55 \times \frac{1086,98}{952,30})$					=	1,91

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$						
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{125,80}{100,90} + 0,55 \times \frac{1086,98}{952,30})$					=	1,15

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$						17,36
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1086,98}{952,30} + 0,3 \times \frac{125,80}{100,90})$					=	16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$						
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1086,98}{952,30} + 0,3 \times \frac{125,80}{100,90})$					=	2,68

MARS 2020

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	9,051	9,051	9,051	9,05
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				14,52
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	259 569	71 804	38 604	369 977
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		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 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				5,75

= 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

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 22,53

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 : **AVRIL 2020**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,31 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,23 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 25,19 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,91 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,68 € HT/Kw

TOTAL R2 47,05 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AVRIL 2020**

VALEURS DE BASE DES INDICES		AVRIL 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELM1 (ELM1 indice remplace par ELM1 tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 218,93
FOD	=	247,78	FODC4	= 268,24
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	= 126,30
ICHT rev TS	=	100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2"	=	134,12	IT Régional EA	= 130,89
A38CC	=	101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	= 128,30
FSD1	=	118,10		
FSD2	=	117,10	FSD2	= 128,10
BT40	=	952,30	BT40	= 1 085,01
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	= 20,48
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	= 1 085,01
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	= 113,30 4^{ème} trimestre 2019
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	= 150,20 4^{ème} 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 + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{20,48}{34,700} \right)$	=	29,09
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81	x	$\frac{268,24}{247,78}$	=	60,42
R1cogé =	R1cogéo	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$						
R1cogé =	20,44	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{20,48}{34,700} + 0,10 \times \frac{1 085,01}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,30}{129,60})$					=	15,10
R1bois =	R1Boiso	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0})$						
R1bois =	28,39	x	$(0,15 + 0,15 \times \frac{130,890}{134,120} + 0,30 \times \frac{113,30}{112,60} + 0,4 \times \frac{150,20}{131,50})$					=	29,96
R1Mwh =	16%	x	29,09	+ 12%	x	60,42	+ 9%	x	15,10
R1m3=	3,23							+ 63%	x
									29,96
								+ 0,18	= 32,31

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	$(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0})$						
R2 =	20,47	x	$(0,10 + 0,1 \times \frac{218,93}{116,90} + 0,45 \times \frac{126,30}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,30}{118,10})$					=	25,19

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$						
R3' =	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{126,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1085,01}{952,30})$					=	1,91

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3"o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0})$						
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{126,30}{100,90} + 0,55 \times \frac{1085,01}{952,30})$					=	1,15

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$						17,36
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1085,01}{952,30} + 0,3 \times \frac{126,30}{100,90})$					=	16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0})$						
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1085,01}{952,30} + 0,3 \times \frac{126,30}{100,90})$					=	2,68

AVRIL 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	8,378	8,378	8,378	8,38
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				13,84
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	2,23
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,23

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	225 758	41 679	31 357	298 794
TCS		89,32	89,32	89,32 X		94,73	94,73	94,73	
TCR		64,42	64,42	64,42 X		84,53	84,53	84,53	
NTR		2	2	2 X		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92 X		49,66	49,66	49,66	
TCStockage				X		78,63	78,63	78,63	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						134,30	83,31	62,15	
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 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				4,41

= 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

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 20,48

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 : **MAI 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 30,80 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,08 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,94 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,15 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,68 € HT/Kw

TOTAL R2 46,80 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2020

VALEURS DE BASE DES INDICES

MAI 2020

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	218,77
FOD	=	247,78	FODC4	=	242,83
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	126,30
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 20	=	134,12	IT Régional EA	=	128,61
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	124,10
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	125,40
BT40	=	952,30	BT40	=	1 088,95
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	18,66
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 088,95
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	112,00
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	145,90

		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 + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{18,66}{34,700})$	=	26,50
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{242,83}{247,78}$	=	54,70
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)							
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{18,66}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 088,95}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{124,10}{129,60}$)	=	14,31					
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)							
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{128,610}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,90}{131,50}$)	=	29,41					
R1Mwh =	16%	x	26,50 + 12% x 54,70 + 9% x 14,31 + 63% x 29,41 + 0,18	=	30,80					
R1m3=	3,08									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)							
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{218,77}{116,90}$ + 0,45 $\frac{126,30}{100,90}$ + 0,35 $\frac{124,10}{118,10}$)	=	24,94					

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{126,30}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1088,95}{952,30}$)	=	1,92					

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{126,30}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1088,95}{952,30}$)	=	1,15					

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)		17,40					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1088,95}{952,30}$ + 0,3 $\frac{126,30}{100,90}$)	=	16,11		Actualisation à la mise en service			

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)							
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1088,95}{952,30}$ + 0,3 $\frac{126,30}{100,90}$)	=	2,68					

MAI 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	6,557	6,557	6,557	6,56
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				12,02
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	2,23
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,23

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 758	41 679	31 357	298 794	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32	X	94,73	94,73	94,73		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42	X	84,53	84,53	84,53		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2	X	2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92	X	49,66	49,66	49,66		= variation annuelle le 01/01
TCStockage					X	78,63	78,63	78,63		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,30	83,31	62,15		
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 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,41	

G₀ 34,70

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

G18,66

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 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 30,42 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,04 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,21 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,68 € HT/Kw

TOTAL R2 46,08 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)	
Pour le mois de : JUIN 2020			
VALEURS DE BASE DES INDICES		JUIN 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 177,20
FOD	= 247,78	FODC4	= 245,80
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 126,30
ICHT rev TS	= 100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 20	= 134,12	IT Régional EA	= 128,53
A38CC	= 101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 124,10
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2	= 125,50
BT40	= 952,30	BT40	= 1 089,93
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 16,89
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 089,93
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 112,00 1 ^{er} trimestre 2020
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014	= 131,50	ICEEB-CLA	= 145,90 1 ^{er} trimestre 2020
CALCUL TERME R1			
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres			
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$
R1cogé =	R1cogéo	x (0,10 + 0,65	x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)
R1cogé =	20,44	x (0,10 + 0,65	x $\frac{16,89}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 089,93}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{124,10}{129,60}$) = 13,63
R1bois =	R1Boiso	x (0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)
R1bois =	28,39	x (0,15 + 0,15	x $\frac{128,530}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{145,90}{131,50}$) = 29,41
R1Mwh =	16%	x 23,98 + 12%	x 55,36 + 9% x 13,63 + 63% x 29,41 + 0,18 = 30,42
R1m3=	3,04		-
CALCUL TERME R2			
R2 =	R2o	x (0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)
R2 =	20,47	x (0,10 + 0,1	$\frac{177,20}{116,90}$ + 0,45 $\frac{126,30}{100,90}$ + 0,35 $\frac{124,10}{118,10}$) = 24,21
CALCUL TERME R3'			
R3' =	R3'o	x (0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)
R3'=	1,66	x (0,15 + 0,3	$\frac{126,30}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1089,93}{952,30}$) = 1,92
CALCUL TERME R3"			
R3" =	R3"o	x (0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)
R3" =	1	x (0,15 + 0,3	$\frac{126,30}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1089,93}{952,30}$) = 1,16
CALCUL TERME R4' TC (av.2)			
R4' =	R4'o	x (0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)
R4' =	14,98	x (0,1 + 0,6	$\frac{1089,93}{952,30}$ + 0,3 $\frac{126,30}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service
CALCUL TERME R5			
R5 =	R5o	x (0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)
R5 =	2,31	x (0,1 + 0,6	$\frac{1089,93}{952,30}$ + 0,3 $\frac{126,30}{100,90}$) = 2,68

JUIN 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	4,782	4,782	4,782	4,78
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				10,25
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	2,23
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,23

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	225 758	41 679	31 357	298 794	
TCS		89,32	89,32	89,32	X	94,73	94,73	94,73		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42	X	84,53	84,53	84,53		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2	X	2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92	X	49,66	49,66	49,66		= variation annuelle le 01/01
TCStockage					X	78,63	78,63	78,63		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,30	83,31	62,15		
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 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,41	

G₀ 34,70

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

G 16,89

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 : **JUILLET 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 30,76 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,08 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,09 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,69 € HT/Kw

TOTAL R2 45,96 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUILLET 2020

VALEURS DE BASE DES INDICES		JUILLET 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 162,77
FOD	=	247,78	FODC4 = 254,16
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME = 126,60
ICHT rev TS	=	100,90	
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA = 129,90
A38CC	=	101,30	A38CC =
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1 = 125,80
FSD1	=	118,10	
FSD2	=	117,10	FSD2 = 126,60
BT40	=	952,30	BT40 = 1 088,95
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G = 17,21
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40 = 1 088,95
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF = 112,00
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA = 145,90

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 102,6 x 1,13x1,1762x1,1936x1 162,77

		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%		

BT40 Base 1 = 110,60 x 9,8458 = 1088,95

1^{er} trimestre 20201^{er} trimestre 2020

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{17,21}{34,700} \right)$	=	24,43
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{254,16}{247,78}$	=	57,25
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10	x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15	x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$				
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{17,21}{34,700}$ + 0,10	x $\frac{1 088,95}{1019,80}$ + 0,15	x $\frac{125,80}{129,60}$			=	13,79
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30	x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4	x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$				
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{129,900}{134,120}$ + 0,30	x $\frac{112,00}{112,60}$ + 0,4	x $\frac{145,90}{131,50}$			=	29,45
R1Mwh =	16%	x	24,43 + 12%	x 57,25 + 9%	x 13,79 + 63%	x 29,45 + 0,18			=	30,76
R1m3=	3,08									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$				
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{162,77}{116,90}$ + 0,45	$\frac{126,60}{100,90}$ + 0,35	$\frac{125,80}{118,10}$			=	24,09

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$					
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1088,95}{952,30}$			=	1,92	

CALCUL TERME R3''

R3'' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$					
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3	$\frac{126,60}{100,900}$ + 0,55	$\frac{1088,95}{952,30}$			=	1,16	

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1088,95}{952,30}$ + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$			=	16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$					
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1088,95}{952,30}$ + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$			=	2,69	

JUILLET 2020

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n				Mise à jour 01/04 (CAR)
		LV	FT	FB	Global av4	LV T4	FT T3	FB T3	Mois n	
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	48 052	12 868	6 831	67 751	
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	5,092	5,092	5,092	5,09	
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	0,83	5,94	5,94	2,28	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				10,59	
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	8,45	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966		
Terme fixe	€	89,32	89,32	89,32	X	94,73	94,73	94,73			
TCS		64,42	64,42	64,42	X	84,53	84,53	84,53			
TCR		2	2	2	X	2	2	2			
NTR		33,92	33,92	33,92	X	49,66	49,66	49,66			
TCL						78,63	78,63	78,63			
TCStockage						340	103,87	77,49			
CJn		340	133,50	63,40		134,30	83,31	62,15			
Modhiv											
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48			
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1			
TSACJ T4		186				204,72					
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020	
Terme fixe					5,92				4,40		

G₀ 34,70

G= G ₀ (Peg-Peg ₀)+(Taxe-tax _{e0})+(Prime fixe-Prime fixe ₀)/MWh gaz	
G	17,21

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 2020**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 30,88 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,09 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,17 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,69 € HT/Kw

TOTAL R2 46,05 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AOUT 2020**

VALEURS DE BASE DES INDICES		AOUT 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 162,61
FOD	=	247,78	FODC4 = 254,61
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME = 126,60
ICHT rev TS	=	100,90	
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA = 130,62
A38CC	=	101,30	A38CC =
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1 = 127,20
FSD1	=	118,10	
FSD2	=	117,10	FSD2 = 127,70
BT40	=	952,30	BT40 = 1 092,88
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G = 17,38
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40 = 1 092,88
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF = 112,20
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA = 146,60

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 102,5 x1,13x1,1762x1,1936x1 162,61

		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%		

BT40 Base 1 = 111,00 x 9,8458 = 1092,88

2^{ème} trimestre 20202^{ème} trimestre 2020

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{17,38}{34,700} \right)$	=	24,68
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{254,61}{247,78}$	=	57,35
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10	x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15	x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$				
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{17,38}{34,700}$ + 0,10	x $\frac{1 092,88}{1019,80}$ + 0,15	x $\frac{127,20}{129,60}$			=	13,90
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30	x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4	x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$				
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{130,620}{134,120}$ + 0,30	x $\frac{112,20}{112,60}$ + 0,4	x $\frac{146,60}{131,50}$			=	29,55
R1Mwh =	16%	x	24,68 + 12%	x 57,35 + 9%	x 13,90 + 63%	x 29,55 + 0,18			=	30,88
R1m3=	3,09									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$				
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{162,61}{116,90}$ + 0,45	$\frac{126,60}{100,90}$ + 0,35	$\frac{127,20}{118,10}$			=	24,17

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$					
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1092,88}{952,30}$			=	1,92	

CALCUL TERME R3''

R3'' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$					
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3	$\frac{126,60}{100,900}$ + 0,55	$\frac{1092,88}{952,30}$			=	1,16	

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	17,45				
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1092,88}{952,30}$ + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$			=	16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$					
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1092,88}{952,30}$ + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$			=	2,69	

AOUT 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	5,264	5,264	5,264	5,26
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				10,77
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	8,45	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966
TCS		89,32	89,32	89,32 X		94,73	94,73	94,73	
TCR		64,42	64,42	64,42 X		84,53	84,53	84,53	
NTR		2	2	2 X		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92 X		49,66	49,66	49,66	
TCStockage				X		78,63	78,63	78,63	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						134,30	83,31	62,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				204,72			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40

= 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 17,38

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 : **SEPTEMBRE 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,36 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,14 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,12 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,69 € HT/Kw

TOTAL R2 45,99 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **SEPTEMBRE 2020**

VALEURS DE BASE DES INDICES		SEPTEMBRE 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 158,64
FOD	=	247,78	FODC4 = 247,69
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME = 126,60
ICHT rev TS	=	100,90	
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA = 130,34
A38CC	=	101,30	A38CC =
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1 = 127,50
FSD1	=	118,10	
FSD2	=	117,10	FSD2 = 127,80
BT40	=	952,30	BT40 = 1 089,93
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G = 19,97
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40 = 1 089,93
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF = 112,20
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA = 146,60

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 100 x 1,13x1,1762x1,1936x1 158,64

		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%		

BT40 Base 100 2010= 110,70 x 9,8458 = 1089,93

2^{ème} trimestre 20202^{ème} trimestre 2020

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{19,97}{34,700} \right)$	=	28,35
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{247,69}{247,78}$	=	55,79
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10	x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15	x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$				
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65	x $\frac{19,97}{34,700}$ + 0,10	x $\frac{1 089,93}{1019,80}$ + 0,15	x $\frac{127,50}{129,60}$			=	14,89
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30	x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4	x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$				
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15	x $\frac{130,340}{134,120}$ + 0,30	x $\frac{112,20}{112,60}$ + 0,4	x $\frac{146,60}{131,50}$			=	29,54
R1Mwh =	16%	x	28,35 + 12%	x 55,79 + 9%	x 14,89 + 63%	x 29,54 + 0,18			=	31,36
R1m3=	3,14									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1_0}$				
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{158,64}{116,90}$ + 0,45	$\frac{126,60}{100,90}$ + 0,35	$\frac{127,50}{118,10}$			=	24,12

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$					
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$ + 0,55	$\frac{1089,93}{952,30}$			=	1,92	

CALCUL TERME R3''

R3'' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55	$\frac{BT40}{BT40_0}$					
R3'' =	1	x	(0,15 + 0,3	$\frac{126,60}{100,900}$ + 0,55	$\frac{1089,93}{952,30}$			=	1,16	

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$	17,42				
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1089,93}{952,30}$ + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$			=	16,11	Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$					
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1089,93}{952,30}$ + 0,3	$\frac{126,60}{100,90}$			=	2,69	

SEPTEMBRE 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751	Mise à jour 01/04 (CAR)
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	7,852	7,852	7,852	7,85	
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	0,83	5,94	5,94	2,28	
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00	
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				13,35	
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	8,45	2,22	
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22	

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						78,63	78,63	78,63		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,30	83,31	62,15		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,72				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40	

G₀ 34,70

$$G = G_0 (Peg-Peg_0) + (Taxe-tax_0) + (Prime\ fixe-Prime\ fixe_0) / MWh\ gaz$$

G 19,97

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 : **OCTOBRE 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 31,86 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,19 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,31 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,69 € HT/Kw

TOTAL R2 46,19 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : OCTOBRE 2020																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		OCTOBRE 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 166,89																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 234,29																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 127,00																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 20	= 134,12	IT Régional EA	= 129,31																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 127,70																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 127,90																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1 091,90																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 23,34																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 091,90																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 112,20																																								
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014	= 131,50	ICEEB-CLA	= 146,60																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 105,2 x1,13x1,1762x1,1936x1 166,89																																									
		<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>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</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			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%																																									
		BT40 Base 100 2010= 110,90 x 9,8458 = 1091,90																																									
		2 ^{eme} trimestre 2020																																									
		2 ^{eme} trimestre 2020																																									
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 $\left(\frac{23,34}{34,700} \right)$ = 33,14																																								
R1FOD =	R1Fodo	x $\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD= 55,81 x $\frac{234,29}{247,78}$ = 52,77																																								
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 $\frac{23,34}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 091,90}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{127,70}{129,60}$)	= 16,19																																								
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 $\frac{129,310}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{112,20}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,60}{131,50}$)	= 29,51																																								
R1Mwh =	16%	x 33,14 + 12% x 52,77 + 9% x 16,19 + 63% x 29,51 + 0,18	= 31,86																																								
R1m3=	3,19		-																																								
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 $\frac{166,89}{116,90}$ + 0,45 $\frac{127,00}{100,90}$ + 0,35 $\frac{127,70}{118,10}$)	= 24,31																																								
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 $\frac{127,00}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1091,90}{952,30}$)	= 1,92																																								
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 $\frac{127,00}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1091,90}{952,30}$)	= 1,16																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)	17,46																																								
R4' =	14,98	x (0,1 + 0,6 $\frac{1091,90}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$)	= 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 $\frac{1091,90}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$)	= 2,69																																								

OCTOBRE 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	11,223	11,223	11,223	11,22
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				16,72
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	8,45	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53		= variation annuelle le 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						78,63	78,63	78,63		= variation annuelle le 1/07
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49		
Modhiv						134,30	83,31	62,15		
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ T4		186				204,72				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40	

G₀ 34,70

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

G23,34

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 : **NOVEMBRE 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,31 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,23 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,37 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,69 € HT/Kw

TOTAL R2 46,25 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																									
Pour le mois de : NOVEMBRE 2020																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES		NOVEMBRE 2020	TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 169,75																																								
FOD	= 247,78	FODC4	= 232,40																																								
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 127,00																																								
ICHT rev TS	= 100,90																																										
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 21	= 134,12	IT Régional EA	= 129,46																																								
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																								
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 127,80																																								
FSD1	= 118,10																																										
FSD2	= 117,10	FSD2	= 128,00																																								
BT40	= 952,30	BT40	= 1091,90																																								
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 26,16																																								
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1091,90																																								
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,90																																								
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 146,80																																								
		Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 107,00 x1,13x1,1762x1,1936x1 169,75																																									
		<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%																																									
		BT40 Base 100 2010= 110,90 x 9,8458 = 1091,90																																									
		3 ^{eme} trimestre 2020																																									
		3 ^{eme} trimestre 2020																																									
CALCUL TERME R1																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																											
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_o}$																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$																																								
R1cogé =	R1cogéo	x (	0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_o}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_o}$)																																								
R1cogé =	20,44	x (	0,10 + 0,65 x $\frac{26,16}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1091,90}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{127,80}{129,60}$) = 17,27																																								
R1bois =	R1Boiso	x (	0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_o}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_o}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_o}$)																																								
R1bois =	28,39	x (	0,15 + 0,15 x $\frac{129,460}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{106,90}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,80}{131,50}$) = 29,13																																								
R1Mwh =	16%	x	37,15 + 12% x 52,35 + 9% x 17,27 + 63% x 29,13 + 0,18 = 32,31																																								
R1m3 =	3,23		-																																								
CALCUL TERME R2																																											
R2 =	R2o	x	(0,10 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_o}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_o}$)																																								
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1 $\frac{169,75}{116,90}$ + 0,45 $\frac{127,00}{100,90}$ + 0,35 $\frac{127,80}{118,10}$) = 24,37																																								
CALCUL TERME R3'																																											
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_o}$)																																								
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1091,90}{952,30}$) = 1,92																																								
CALCUL TERME R3"																																											
R3" =	R3"o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_o}$)																																								
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{127,00}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1091,90}{952,30}$) = 1,16																																								
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																											
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)																																								
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1091,90}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$) = 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																											
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)																																								
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1091,90}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$) = 2,69																																								

NOVEMBRE 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	14,049	14,049	14,049	14,05
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				19,55
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	8,45	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73	
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66	
TCStockage						78,63	78,63	78,63	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						134,30	83,31	62,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				204,72			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40

= 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 26,16

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 : **DECEMBRE 2020**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 32,49 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,25 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,65 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,92 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,16 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,69 € HT/Kw

TOTAL R2 46,54 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : DECEMBRE 2020																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES		DECEMBRE 2020		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 182,91	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 115,30 x1,13x1,1762x1,1936x1 182,91																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 240,31	<table><tr><th colspan="2"></th><th>Coef %</th><th>Val base</th><th></th></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></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			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%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 127,00																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 130,89																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 128,70																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 128,60																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 092,88																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 25,91																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 092,88																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 106,90																																										
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 146,80																																										
				BT40 Base 100 2010= 111,00 x 9,8458 = 1092,88																																									
				3 ^{eme} trimestre 2020																																									
				3 ^{eme} trimestre 2020																																									
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 $(\frac{25,91}{34,700})$ = 36,79																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81 x $\frac{240,31}{247,78}$ = 54,13																																								
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 $\frac{25,91}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1 092,88}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{128,70}{129,60}$) = 17,20																																										
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 $\frac{130,890}{134,120}$ + 0,30 x $\frac{106,90}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,80}{131,50}$) = 29,18																																										
R1Mwh =	16%	x	36,79 + 12% x 54,13 + 9% x 17,20 + 63% x 29,18 + 0,18 = 32,49																																										
R1m3=	3,25		-																																										
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 $\frac{182,91}{116,90}$ + 0,45 $\frac{127,00}{100,90}$ + 0,35 $\frac{128,70}{118,10}$) = 24,65																																										
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 $\frac{127,00}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1092,88}{952,30}$) = 1,92																																										
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 $\frac{127,00}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1092,88}{952,30}$) = 1,16																																										
CALCUL TERME R4' TC (av.2)																																													
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)	17,47																																									
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1092,88}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$) = 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 $\frac{1092,88}{952,30}$ + 0,3 $\frac{127,00}{100,90}$) = 2,69																																										

DECEMBRE 2020

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	48 052	12 868	6 831	67 751
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	13,794	13,794	13,794	13,79
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	0,83	5,94	5,94	2,28
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97				0,00
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				19,30
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	8,45	2,22
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,22

Mise à jour 01/04 (CAR)

		183 409	36 092	17 590	237 091	225 089	41 600	31 277	297 966
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		94,73	94,73	94,73	
TCR		64,42	64,42	64,42		84,53	84,53	84,53	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		49,66	49,66	49,66	
TCStockage						78,63	78,63	78,63	
CJn		340	133,50	63,40		340	103,87	77,49	
Modhiv						134,30	83,31	62,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15607,20	792,48	792,48	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ T4		186				204,72			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	taux 2020
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	taux 2020
Terme fixe					5,92				4,40

= 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 25,91