

SEFIR

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

Avenant n° 4

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **JANVIER 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,38 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,64 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,54 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 45,17 € HT/Kw

SEFIR																																																											
JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																											
Pour le mois de : JANVIER																																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2018			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																																					
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351107 - coefficient de raccordement 1)	=	158,64	<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></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></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%																																																									
FOD	=	247,78	FODC4	=	272,15																																																						
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	119,70																																																						
ICHT rev TS	=	100,90		=																																																							
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	133,28																																																						
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																																							
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,40																																																						
FSD1	=	118,10		=																																																							
FSD2	=	117,10	FSD2	=	126,60																																																						
BT40	=	952,30	BT40	=	1042,67																																																						
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	36,82																																																						
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1042,67																																																						
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	106,00	3eme trimestre 2017																																																					
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	150,90	3eme trimestre 2017																																																					

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	}	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{36,816}{34,700} \right)$	=	52,28
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{272,15}{247,78}$	=	61,30
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 $\frac{36,816}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1042,67}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{128,40}{129,60}$)						= 21,27	
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-CLAo}$)							
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{133,280}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{106,00}{112,60}$)						= 29,47	
R1Mwh =	16%	x	52,28 + 12% x 61,30 + 9% x 21,27 + 63% x 29,47 + 0,18						= 36,38	
R1m3 =	3,64									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)						
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{158,64}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{128,40}{118,10}$)						= 23,54

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 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1042,67}{952,30}$)						= 1,84

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 $\frac{119,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1042,67}{952,30}$)						= 1,11

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)					16,67	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1042,67}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$)					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 $\frac{1042,67}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$)						= 2,57

JANVIER

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	21,39	21,39	21,39	21,39
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,53
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	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65		= variation annuelle le 01/01
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,6				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				6,11	

G₀ 34,70

$$G = G_0 \text{ (Peg-Peg}_0\text{)} + (\text{Taxe-tax}_0) + (\text{Prime fixe-Prime fixe}_0) / \text{MWh gaz}$$

G 36,82

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **FEVRIER 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,09 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,61 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,80 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 45,42 € HT/Kw

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																																	
Pour le mois de : FEVRIER 2018																																																											
VALEURS DE BASE DES INDICES						INDICES CONNUS AU : 28/02/2018						TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																															
EMT = 116,90						ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert AS 010534766 - coefficient de raccordement 1) = 171,42						<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 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 = 300,30																																																					
ICHT-IME = 100,90						ICHT-IME = 119,70																																																					
ICHT rev TS = 100,90																																																											
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22						IT = 134,20																																																					
A38CC = 101,30						A38CC =																																																					
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60						FSD1 = 128,90																																																					
FSD1 = 118,10																																																											
FSD2 = 117,10						FSD2 = 127,10																																																					
BT40 = 952,30						BT40 = 1040,70																																																					
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70						G = 34,53																																																					
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80						BT40 = 1040,70																																																					
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60						ICEEB-PF = 107,80 4 ^{eme} trimestre 2017																																																					
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50						ICEEB-CLA = 140,60 4 ^{eme} trimestre 2017																																																					
CALCUL TERME R1																																																											
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d																																																											
R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{Go}$ R1Gaz= 49,27 x $(\frac{34,53}{34,700})$ = 49,02																																																											
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{300,30}{247,78}$ = 67,64																																																											
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 $\frac{34,526}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1040,70}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{128,90}{129,60}$) = 20,40																																																											
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 $\frac{134,200}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{107,80}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,60}{131,50}$) = 28,75																																																											
R1Mwh= 16% x 49,02 + 12% x 67,64 + 9% x 20,40 + 63% x 28,75 + 0,18 = 36,09																																																											
R1m3= 3,61 -																																																											
CALCUL TERME R2																																																											
R2 = R2o x (0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																																											
R2 = 20,47 x (0,1 + 0,1 $\frac{171,42}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{128,90}{118,10}$) = 23,80																																																											
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 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1040,70}{952,30}$) = 1,84																																																											
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 $\frac{119,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1040,70}{952,30}$) = 1,11																																																											
CALCUL TERME R4' TC																																																											
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$) 16,65																																																											
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1040,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$) = 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 $\frac{1040,70}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$) = 2,57																																																											

FEVRIER 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,10	19,10	19,10	19,10
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				26,24
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	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162	
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65		= variation annuelle le 01/01
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,6				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				6,11	

G₀ 34,70

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

G 34,53

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA)

Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MARS 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,03 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,85 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 45,49 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MARS 2018																																																	
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/03/2018			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																											
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	171,65	<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></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 CO ₂			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 CO ₂			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																													
		100,0%																																															
FOD	=	247,78	FODC4	=	300,30																																												
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	119,70																																												
ICHT rev TS	=	100,90		=																																													
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	133,66																																												
A38CC	=	101,30	A38CC	=																																													
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	129,80																																												
FSD1	=	118,10		=																																													
FSD2	=	117,10	FSD2	=	127,80																																												
BT40	=	952,30	BT40	=	1043,65																																												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	34,33																																												
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1043,65																																												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	107,80	4 ^{eme} trimestre 2017																																											
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014	=	131,50	ICEEB-CLA	=	140,60	4 ^{eme} trimestre 2017																																											

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$		R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{34,33}{34,700})$	=	48,75
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{300,30}{247,78}$	=	67,64
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 $\frac{34,334}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,043,65}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{129,80}{129,60}$)	=	20,35					
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 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 $\frac{133,660}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{107,80}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,60}{131,50}$)	=	28,73					
R1Mwh =	16%	x	48,75 + 12% x 67,64 + 9% x 20,35 + 63% x 28,73 + 0,18	=	36,03					
R1m3=	3,60									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)							
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{171,65}{116,90}$ + 0,45 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,35 $\frac{129,80}{118,10}$)	=	23,85					

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 $\frac{119,70}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1043,65}{952,30}$)	=	1,84					

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 $\frac{119,70}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1043,65}{952,30}$)	=	1,11					

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)		16,68					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1043,65}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$)	=	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 $\frac{1043,65}{952,30}$ + 0,3 $\frac{119,70}{100,90}$)	=	2,57					

MARS 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,91	18,91	18,91	18,91
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	0,93	0,93	1,73
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				26,05
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	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

		183 409	36 092	17 590	237 091	202 916	31 546	19 700	254 162	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		89,44	89,44	89,44		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		74,3	74,3	74,3		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		43,65	43,65	43,65		= variation annuelle le 01/01
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,6				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				6,11	

G₀ 34,70

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

G 34,33

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA)

Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AVRIL 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,66 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,67 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,19 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,84 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,57 € HT/Kw

TOTAL R2 45,82 € HT/Kw

AVRIL 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,83	18,83	18,83	18,83
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,70
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	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	275 546	81 474	41 551	398 571	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				200,4				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,58	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 37,46

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MAI 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 37,06 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,71 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,27 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,85 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,58 € HT/Kw

TOTAL R2 45,93 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2018			
VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/05/2018	TARIF DE BASE TRANCHE FERME
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 187,04
FOD	= 247,78	FODC4	= 293,02
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 120,20
ICHT rev TS	= 100,90		=
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 137,38
A38CC	= 101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 131,50
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2	= 128,80
BT40	= 952,30	BT40	= 1049,56
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 37,96
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1049,56
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 112,00 1 ^{eme} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 140,70 1eme trimestre 2018

		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

R1Gaz	=	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{37,96}{34,700})$	=	53,89
R1FOD	=	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{293,02}{247,78}$	=	66,00
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 $\frac{37,956}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,049,56}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{131,50}{129,60}$)						=	21,79
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 $\frac{137,380}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{112,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,70}{131,50}$)						=	29,18
R1Mwh	=	16%	x	53,89 + 12% x 66,00 + 9% x 21,79 + 63% x 29,18 + 0,18						=	37,06
R1m3	=	3,71									

CALCUL TERME R2

R2	=	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o})$							
R2	=	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{187,04}{116,90} + 0,45 \times \frac{120,20}{100,90} + 0,35 \times \frac{131,50}{118,10})$	=	24,27					

CALCUL TERME R3'

R3'	=	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3'	=	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{120,20}{100,90} + 0,55 \times \frac{1049,56}{952,30})$	=	1,85					

CALCUL TERME R3''

R3''	=	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o})$							
R3''	=	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{120,20}{100,900} + 0,55 \times \frac{1049,56}{952,30})$	=	1,11					

CALCUL TERME R4' TC

R4'	=	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$		16,76					
R4'	=	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1049,56}{952,30} + 0,3 \times \frac{120,20}{100,90})$	=	16,11	Actualisation à la mise en service				

CALCUL TERME R5

R5	=	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$							
R5	=	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1049,56}{952,30} + 0,3 \times \frac{120,20}{100,90})$	=	2,58					

MAI 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,33	19,33	19,33	19,33
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				26,20
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	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	275 546	81 474	41 551	398 571	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				200,4				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,58	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 37,96

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JUIN 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,40 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,84 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,94 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,85 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,11 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,59 € HT/Kw

TOTAL R2 45,60 € HT/Kw

SEFIR		JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																											
Pour le mois de : JUIN 2018																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/06/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 165,78	<table><tr><td colspan="2">Coef %</td><td>Val base</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 rowspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td rowspan="2">date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td></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></td><td>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>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 01 mai 2014	Bois	d	63,0%	28,39		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 01 mai 2014																																							
Bois	d	63,0%	28,39																																										
Autre																																													
R1 CO2				0,18	date de valeur 01 mai 2014																																								
				100,0%																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 320,81																																										
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 120,20																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 137,38																																										
A38CC	= 101,30	A38CC																																											
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 132,10																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 129,30																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1050,55																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 40,20																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1050,55																																										
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 112,00 1 ^{eme} trimestre 2018																																										
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 140,70 1 ^{eme} trimestre 2018																																										

Juin 2018

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	21,57	21,57	21,57	21,57
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,8	5,7	5,7	2,19
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,44
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	-	-	-	0,00
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	-	-	-	0,00
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,52	1,52	8,45	2,19
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,19

		183 409	36 092	17 590	237 091	275 546	81 474	41 551	398 571	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15395,16	748,68	748,68		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				200,4				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,58	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 40,20

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JUILLET 2018**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,48 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,85 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,06 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,86 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,12 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,60 € HT/Kw

TOTAL R2 45,74 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUILLET 2018

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/07/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	165,78
FOD	=	247,78	FODC4	=	320,81
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	121,00
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	137,27
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	132,90
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	129,80
BT40	=	952,30	BT40	=	1054,49
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	40,51
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1054,49
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	112,00 1 ^{eme} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	140,70 1 ^{eme} trimestre 2018

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date date de valeur 01 mai 2014
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014
Autre				
R1 CO2			0,18	date de valeur 01 mai 2014
		100,0%		

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{G_0}$ } R1Gaz= 49,27 x $\left(\frac{40,51}{34,700} \right)$ = 57,51

R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ } R1FOD= 55,81 x $\frac{320,81}{247,78}$ = 72,26

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

R1cogé = 20,44 x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{40,51}{34,700} + 0,10 \times \frac{1054,49}{1019,80} + 0,15 \times \frac{132,90}{129,60} \right)$ = 22,81

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

R1bois = 28,39 x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{137,270}{136,220} + 0,30 \times \frac{112,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{140,70}{131,50} \right)$ = 29,17

R1Mwh = 16% x 57,51 + 12% x 72,26 + 9% x 22,81 + 63% x 29,17 + 0,18 = 38,48

R1m3= 3,85

CALCUL TERME R2

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

R2 = 20,47 x $\left(0,10 + 0,1 \times \frac{165,78}{116,90} + 0,45 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,35 \times \frac{132,90}{118,10} \right)$ = 24,06

CALCUL TERME R3'

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

R3'= 1,66 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,55 \times \frac{1054,49}{952,30} \right)$ = 1,86

CALCUL TERME R3"

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

R3" = 1 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,900} + 0,55 \times \frac{1054,49}{952,30} \right)$ = 1,12

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$ 16,84

R4' = 14,98 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1054,49}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} \right)$ = 16,11 Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

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

R5 = 2,31 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1054,49}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} \right)$ = 2,60

JUILLET 2018

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	21,76	21,76	21,76	21,76
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,68
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCTockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 40,51

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AOUT 2018**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 38,96 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,90 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,87 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,86 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,12 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,60 € HT/Kw

TOTAL R2 45,56 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : AOUT 2018

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/08/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	149,28
FOD	=	247,78	FODC4	=	316,71
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	121,00
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	137,35
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	134,50
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	130,90
BT40	=	952,30	BT40	=	1057,44
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	40,99
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1057,44
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	111,30 2 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	149,70 2 ^{ème} trimestre 2018

		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

$$R1Gaz = R1Gaz_0 \times \frac{G}{G_0} = 49,27 \times \left(\frac{40,99}{34,700} \right) = 58,20$$

$$R1FOD = R1FOD_0 \times \frac{Fod}{Fod_0} = 55,81 \times \frac{316,71}{247,78} = 71,34$$

$$R1cogé = R1cogé_0 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{40,99}{34,700} + 0,10 \times \frac{1057,44}{1019,80} + 0,15 \times \frac{134,50}{129,60} \right) = 23,04$$

$$R1bois = R1Bois_0 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{137,350}{136,220} + 0,30 \times \frac{111,30}{112,60} + 0,4 \times \frac{149,70}{131,50} \right) = 29,90$$

$$R1mwh = 16\% \times 58,20 + 12\% \times 71,34 + 9\% \times 23,04 + 63\% \times 29,90 + 0,18 = 38,96$$

$$R1m3 = 3,90$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{149,28}{116,90} + 0,45 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,35 \times \frac{134,50}{118,10} \right) = 23,87$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,55 \times \frac{1057,44}{952,30} \right) = 1,86$$

CALCUL TERME R3"

$$R3'' = R3''_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,900} + 0,55 \times \frac{1057,44}{952,30} \right) = 1,12$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) = 16,87$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1057,44}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} \right) = 16,11$$

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1057,44}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} \right) = 2,60$$

AOUT 2018

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	22,24	22,24	22,24	22,24
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				29,16
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 40,99

SEFIR

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

Avenant n° 6

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **SEPTEMBRE 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 39,35 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,94 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,94 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,86 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,12 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,60 € HT/Kw

TOTAL R2 45,64 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : SEPTEMBRE 2018

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/09/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	150,87
FOD	=	247,78	FODC4	=	316,71
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	121,00
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	138,08
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	135,30
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	131,40
BT40	=	952,30	BT40	=	1058,42
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	42,42
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1058,42
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	111,30 2 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	149,70 2 ^{ème} trimestre 2018

		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

$$R1Gaz = R1Gaz_0 \times \frac{G}{G_0} = 49,27 \times \left(\frac{42,42}{34,700} \right) = 60,24$$

$$R1FOD = R1FOD_0 \times \frac{Fod}{Fod_0} = 55,81 \times \frac{316,71}{247,78} = 71,34$$

$$R1cogé = R1cogé_0 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{42,42}{34,700} + 0,10 \times \frac{1058,42}{1019,80} + 0,15 \times \frac{135,30}{129,60} \right) = 23,61$$

$$R1bois = R1Bois_0 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{138,080}{136,220} + 0,30 \times \frac{111,30}{112,60} + 0,4 \times \frac{149,70}{131,50} \right) = 29,92$$

$$R1mwh = 16\% \times 60,24 + 12\% \times 71,34 + 9\% \times 23,61 + 63\% \times 29,92 + 0,18 = 39,35$$

$$R1m3 = 3,94$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{150,87}{116,90} + 0,45 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,35 \times \frac{135,30}{118,10} \right) = 23,94$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} + 0,55 \times \frac{1058,42}{952,30} \right) = 1,86$$

CALCUL TERME R3"

$$R3'' = R3''_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{121,00}{100,900} + 0,55 \times \frac{1058,42}{952,30} \right) = 1,12$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) = 16,88$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1058,42}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} \right) = 16,11$$

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1058,42}{952,30} + 0,3 \times \frac{121,00}{100,90} \right) = 2,60$$

SEPTEMBRE 2018

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	23,68	23,68	23,68	23,68
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				30,60
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 42,42

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 2018**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 40,91 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,09 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,06 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,61 € HT/Kw

TOTAL R2 45,77 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : OCTOBRE 2018

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/10/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	150,39
FOD	=	247,78	FODC4	=	332,09
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	122,00
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	139,19
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	135,80
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	131,70
BT40	=	952,30	BT40	=	1061,38
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	46,71
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1061,38
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	111,30 2 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	149,70 2 ^{ème} trimestre 2018

		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

$$R1Gaz = R1Gaz_0 \times \frac{G}{G_0} = 49,27 \times \left(\frac{46,71}{34,700} \right) = 66,32$$

$$R1FOD = R1FOD_0 \times \frac{Fod}{Fod_0} = 55,81 \times \frac{332,09}{247,78} = 74,80$$

$$R1cogé = R1cogé_0 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C_0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{46,71}{34,700} + 0,10 \times \frac{1061,38}{1019,80} + 0,15 \times \frac{135,80}{129,60} \right) = 25,27$$

$$R1bois = R1Bois_0 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{IT_0} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{139,190}{136,220} + 0,30 \times \frac{111,30}{112,60} + 0,4 \times \frac{149,70}{131,50} \right) = 29,96$$

$$R1mwh = 16\% \times 66,32 + 12\% \times 74,80 + 9\% \times 25,27 + 63\% \times 29,96 + 0,18 = 40,91$$

R1m3= 4,09

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2_0 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMT_0} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1_0} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{150,39}{116,90} + 0,45 \times \frac{122,00}{100,90} + 0,35 \times \frac{135,80}{118,10} \right) = 24,06$$

CALCUL TERME R3'

$$R3' = R3'_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{122,00}{100,90} + 0,55 \times \frac{1061,38}{952,30} \right) = 1,87$$

CALCUL TERME R3"

$$R3'' = R3''_0 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{122,00}{100,900} + 0,55 \times \frac{1061,38}{952,30} \right) = 1,13$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right) = 16,95$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1061,38}{952,30} + 0,3 \times \frac{122,00}{100,90} \right) = 16,11$$

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5_0 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_0} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1061,38}{952,30} + 0,3 \times \frac{122,00}{100,90} \right) = 2,61$$

OCTOBRE 2018

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	27,959	27,959	27,959	27,96
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				34,88
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 46,71

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 2018**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 40,93 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,09 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,18 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 45,90 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **NOVEMBRE 2018**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/11/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	153,09
FOD	=	247,78	FODC4	=	355,07
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	122,00
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	137,85
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	137,10
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	132,60
BT40	=	952,30	BT40	=	1062,36
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	45,17
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1062,36
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	109,10 3 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	148,40 3 ^{ème} trimestre 2018

		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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz =	49,27	x	$\left(\frac{45,17}{34,700} \right)$	=	64,14
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD =	55,81	x	$\frac{355,07}{247,78}$	=	79,98
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 $\frac{45,17}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\ 062,36}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{137,10}{129,60}$)	=	24,71					
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 $\frac{137,850}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{109,10}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{148,40}{131,50}$)	=	29,64					
R1Mwh =	16%	x	64,14 + 12% x 79,98 + 9% x 24,71 + 63% x 29,64 + 0,18	=	40,93					
R1m3 =	4,09									

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 $\frac{153,09}{116,90}$ + 0,45 $\frac{122,00}{100,90}$ + 0,35 $\frac{137,10}{118,10}$)	=	24,18					

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 $\frac{122,00}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1062,36}{952,30}$)	=	1,87					

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 $\frac{122,00}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1062,36}{952,30}$)	=	1,13					

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)		16,96					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1062,36}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$)	=	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 $\frac{1062,36}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$)	=	2,62					

NOVEMBRE 2018

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	26,423	26,423	26,423	26,42
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				33,34
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 45,17

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 2018**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 40,49 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 4,05 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 24,30 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,87 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,13 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,62 € HT/Kw

TOTAL R2 46,03 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **DECEMBRE 2018**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/12/2018		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	164,19
FOD	=	247,78	FODC4	=	355,07
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	122,00
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	136,04
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	135,80
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	131,70
BT40	=	952,30	BT40	=	1065,32
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	43,63
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1065,32
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	109,10 3 ^{ème} trimestre 2018
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	148,40 3 ^{ème} trimestre 2018

		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

R1Gaz =	R1Gaz ₀	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz =	49,27	x	$\left(\frac{43,63}{34,700} \right)$	=	61,95
R1FOD =	R1Fod ₀	x	$\frac{Fod}{Fod_0}$		R1FOD =	55,81	x	$\frac{355,07}{247,78}$	=	79,98
R1cogé =	R1cogé ₀	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 $\frac{43,63}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1065,32}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{135,80}{129,60}$)	=	24,10					
R1bois =	R1Bois ₀	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 $\frac{136,040}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{109,10}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{148,40}{131,50}$)	=	29,58					
R1mwh =	16%	x	61,95 + 12% x 79,98 + 9% x 24,10 + 63% x 29,58 + 0,18	=	40,49					
R1m3 =	4,05									

CALCUL TERME R2

R2 =	R2 ₀	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 $\frac{164,19}{116,90}$ + 0,45 $\frac{122,00}{100,90}$ + 0,35 $\frac{135,80}{118,10}$)	=	24,30					

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3' ₀	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 $\frac{122,00}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1065,32}{952,30}$)	=	1,87					

CALCUL TERME R3"

R3" =	R3" ₀	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{122,00}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1065,32}{952,30}$)	=	1,13					

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' =	R4' ₀	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)		16,99					
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1065,32}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$)	=	16,11	Actualisation à la mise en service				

CALCUL TERME R5

R5 =	R5 ₀	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 $\frac{1065,32}{952,30}$ + 0,3 $\frac{122,00}{100,90}$)	=	2,62					

DECEMBRE 2018

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	31 122	6 500	4 000	41 622
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	24,880	24,880	24,880	24,88
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	2,27	2,27	3,22
Terme variable CVD	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,82	5,81	5,81	2,24
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04			1,46
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				31,80
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	2,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				2,20

		183 409	36 092	17 590	237 091	277 705	81 602	41 679	400 986	
Terme fixe	€									
TCS		89,32	89,32	89,32		90,33	90,33	90,33		= variation mensuelle
TCR		64,42	64,42	64,42		77,91	77,91	77,91		= variation annuelle LE 01/04
NTR		2	2	2		2	2	2		= variation selon contrat d'appro
TCL		33,92	33,92	33,92		45,77	45,77	45,77		= variation annuelle le 01/01
TCStockage						297,1	297,1	297,1		
CJn		340	133,50	63,40		340	103,89	63,72		= variation annuelle le 1/07
Modhiv						238,0	164,30	71,25		= variation annuelle LE 01/04
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15795,6	854,64	854,64		
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1		
TSACJ		186				204,48				
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471		
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208		
Terme fixe					5,92				9,63	

G₀ 34,70 81474 41551,92

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

G 43,63