

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 2015**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,07 € HT / MWh

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

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,91 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,41	€ HT/Kw
-----------------	--------------	----------------

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JANVIER 2015

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2015			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																												
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	155,05	<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 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 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	FOD	=	245,66																																													
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	113,90																																													
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	113,90																																													
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	129,52																																													
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10																																													
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	127,80																																													
FSD1	=	118,10		=	127,80																																													
FSD2	=	117,10	FSD2	=	125,30																																													
BT40	=	952,30	BT40	=	1027,90																																													
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	37,56																																													
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1027,90																																													
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	116,00	3ème trimestre 2014																																												
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,40	3ème trimestre 2014																																												

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	$(\frac{37,558}{34,700})$	=	53,33
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{245,66}{247,78}$	=	55,33
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 $\frac{37,558}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1027,90}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{127,80}{129,60}$)	=	21,51					
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-CLAo}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$)							
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{129,520}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{116,00}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{147,40}{131,50}$)	=	29,81					
R1Mwh=	16%	x	53,33 + 12% x 55,33 + 9% x 21,51 + 63% x 29,81 + 0,18	=	36,07					
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 $\frac{155,05}{116,90}$ + 0,45 $\frac{113,90}{100,90}$ + 0,35 $\frac{127,80}{118,10}$)	=	22,91					

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 $\frac{113,90}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1027,90}{952,30}$)	=	1,80					

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 $\frac{113,90}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1027,90}{952,30}$)	=	1,08					

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)							
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1027,90}{952,30}$ + 0,3 $\frac{113,90}{100,90}$)	=	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 $\frac{1027,90}{952,30}$ + 0,3 $\frac{113,90}{100,90}$)	=	2,51					

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	23,19	23,19	23,19	23,19
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				30,04
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€	89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCS		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
TCR		2	2	2		2	2	2	
NTR		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
TCL		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
CJn		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
AbtD		1	1	1		1	1	1	
Nb_PCE		186				186			
TSACJ		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA transport		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
taux CTA distribution					5,92				5,98
Terme fixe									

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G = G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-tax0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
37,56

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 : **FEVRIER 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,09 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,82 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,31	€ HT/Kw
----------	-------	---------

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)									
Pour le mois de : FEVRIER 2015																			
VALEURS DE BASE DES INDICES					INDICES CONNUS AU : 28/02/2015					TARIF DE BASE TRANCHE FERME									
EMT	=	116,90			ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	155,05												
FOD	=	247,78			FOD	=	231,50												
ICHT-IME	=	100,90			ICHT-IME	=	113,90												
ICHT rev TS	=	100,90			ICHTrev TS	=	113,90												
IT " date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22			IT	=	132,07												
A38CC	=	101,30			A38CC	=	103,10												
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60			FSD1	=	126,20												
FSD1		118,10					126,20												
FSD2	=	117,10			FSD2	=	124,10												
BT40	=	952,30			BT40	=	1026,92												
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70			G	=	34,81												
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80			BT40	=	1026,92												
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60			ICEEB-PF	=	119,60	4ème trimestre 2014											
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50			ICEEB-CLA	=	145,60	4ème trimestre 2014											
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		$(\frac{34,808}{34,700})$	=	49,42			
R1FOD =	R1Fodo	x		$\frac{Fod}{Fodo}$						R1FOD=	55,81	x		$\frac{231,50}{247,78}$	=	52,14			
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	$\frac{34,808}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,026,92}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{126,20}{129,60}$	=	20,42	
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	$\frac{132,070}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{119,60}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{145,60}{131,50}$	=	30,01	
R1Mwh =	16%	x		49,42	+	12%	x	52,14	+	9%	x	20,42	+	63%	x	30,01	+	0,18	= 35,09
R1m3=	3,51																		
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	$\frac{155,05}{116,90}$	+	0,45	$\frac{113,90}{100,90}$	+	0,35	$\frac{126,20}{118,10}$	=	22,82				
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	$\frac{113,90}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1026,92}{952,30}$	=	1,80							
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	$\frac{113,90}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1026,92}{952,30}$	=	1,08							
CALCUL TERME R4' TC																			
R4' =	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$									
R4' =	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1026,92}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	=	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	$\frac{1026,92}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	=	2,51							

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,44	20,44	20,44	20,44
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,29
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€	89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCS		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
TCR		2	2	2		2	2	2	
NTR		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
TCL		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
CJn		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
AbtD		1	1	1		1	1	1	
Nb_PCE		186				186			
TSACJ		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA transport		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
taux CTA distribution					5,92				5,98
Terme fixe									

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G = G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
34,81

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 : **MARS 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,63 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,56 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,85 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,50 € HT/Kw

TOTAL R2	44,34	€ HT/Kw
----------	-------	---------

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

MARS 2015

		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%		

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

$$\left\{ \right.$$

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{160,30}{116,90}$	+	0,45	$\frac{113,90}{100,90}$	+	0,35	$\frac{125,30}{118,10}$	)	=	22,85

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3' =	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1023,96}{952,30}$	)	1,79

[illegible]

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	=		
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1023,96}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	=	16,11	Actualisation à la mise en service

R5	=	R50	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	
R5	=	2,31	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1023,96}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,90}{100,90}$	= 2,50

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	22,53	22,53	22,53	22,53
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				29,38
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€	89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCS		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
TCR		2	2	2		2	2	2	
NTR		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
TCL		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
CJn		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
AbtD		1	1	1		1	1	1	
Nb_PCE		186				186			
TSACJ		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA transport		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
taux CTA distribution					5,92				5,98
Terme fixe									

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G = G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-tax0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
36,90

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 : **AVRIL 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,33 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,63 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,98 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,48	€ HT/Kw
----------	-------	---------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de :AVRIL 2015

VALEURS DE BASE DES INDICES

EMT

=

116,90

FOD

=

247,78

ICHT-IME

=

100,90

ICHT rev TS

=

100,90

IT "date de valeur 01 mai 2014"

=

136,22

A38CC

=

101,30

FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"

=

129,60

FSD1

=

118,10

FSD2

=

117,10

BT40

=

952,30

G0 "date de valeur 01 mai 2014"

=

34,70

BT40 (révision R1 cogé)

=

1019,80

ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"

=

112,60

ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"

=

131,50

INDICES CONNUS AU : 30/04/2015

ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)

=

160,30

FOD

=

260,50

ICHT-IME

=

114,30

ICHTrev TS

=

114,30

IT

=

132,17

A38CC

=

103,10

FSD1

=

126,80

FSD1

=

126,80

FSD2

=

124,50

BT40

=

1026,92

G

=

36,55

BT40

=

1026,92

ICEEB-PF

=

119,60

ICEEB-CLA

=

145,60

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

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 x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =

R1Gazo

x

G

Go

R1Gaz=

49,27

x

(

36,547

)

=

51,89

R1FOD =

R1Fodo

x

Fod

Fodo

R1FOD:

55,81

x

260,50

247,78

=

58,68

R1cogé =

R1cogéo

x

(

0,10

+

0,65

x

G

Co

+

0,10

x

BT40

BT40o

+

0,15

x

FSD1

FSD1o

)

R1cogé =

20,44

x

(

0,10

+

0,65

x

36,547

34,700

+

0,10

x

1 026,92

1019,80

+

0,15

x

126,80

129,60

)

=

21,10

R1bois =

R1Boiso

x

(

0,15

+

0,15

x

IT

ITo

+

0,30

x

ICEEB-PF

ICEEB-PFo

+

0,4

x

ICEEB-CLA

ICEEB-CLAo

)

R1bois =

28,39

x

(

0,15

+

0,15

x

132,170

136,220

+

0,30

x

119,60

112,60

+

0,4

x

145,60

131,50

)

=

30,01

R1mwh =

16%

x

51,89

+

12%

x

58,68

+

9%

x

21,10

+

63%

x

30,01

+

0,18

=

36,33

R1m3=

3,63

-

CALCUL TERME R2

R2 =

R2o

x

(

0,1

+

0,1

EMT

EMTo

+

0,45

ICHT-IME

ICHT-IMEo

+

0,35

FSD1

FSD1o

)

R2 =

20,47

x

(

0,1

+

0,1

160,30

116,90

+

0,45

114,30

100,90

+

0,35

126,80

118,10

)

=

22,98

CALCUL TERME R3'

R3' =

R3'o

x

(

0,15

+

0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

+

0,55

BT40

BT40o

)

R3'=

1,66

x

(

0,15

+

0,3

114,30

100,90

+

0,55

1026,92

952,30

)

=

1,80

CALCUL TERME R3"

R3 =

R3'o

x

(

0,15

+

0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

+

0,55

BT40

BT40o

)

R3" =

1

x

(

0,15

+

0,3

114,30

100,900

+

0,55

1026,92

952,30

)

=

1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =

R4'o

x

(

0,1

+

0,6

BT40

BT40o

+

0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

)

R4' =

14,98

x

(

0,1

+

0,6

1026,92

952,30

+

0,3

114,30

100,90

)

=

16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =

R5o

x

(

0,1

+

0,6

BT40

BT40o

+

0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

)

R5 =

2,31

x

(

0,1

+

0,6

1026,92

952,30

+

0,3

114,30

100,90

)

=

2,51

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	22	22	22	22,00
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,85
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	187 859	39 541	19 206	246 606
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				186			
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				6,16

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G

$$G = G0 \text{ (Peg-Peg0)} + (\text{Taxe-taxe0}) + (\text{Prime fixe-Prime fixe0}) / \text{MWh gaz}$$

36,55

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 : **MAI 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,43 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,97 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,46	€ HT/Kw
----------	-------	---------

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

MAI 2015

		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%		

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

$$\left\{ \right.$$

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)		
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{160,30}{116,90}$	+	0,45	$\frac{114,30}{100,90}$	+	0,35	$\frac{126,60}{118,10}$	)	=	22,97

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3' =	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{114,30}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1024,95}{952,30}$	=	1,80

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

$$R3^* = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{114,30}{100,900} + 0,55 \frac{1024,95}{952,30} \right) = 1,08$$

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	)	
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1024,95}{952,30}$	+	0,3	$\frac{114,30}{100,90}$	)	= 16,11 Actualisation à la mise en service

[illegible]

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	21,61	21,61	21,61	21,61
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				28,46
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	187 859	39 541	19 206	246 606
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		14296,8	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				186			
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				6,16

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz

36,16

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 : **JUIN 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,96 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,96 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,79 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,50 € HT/Kw

TOTAL R2	44,45 € HT/Kw
----------	---------------

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

JUIN 2015

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/06/2015		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																		
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	160,30	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td></td></tr><tr><td rowspan="5">Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td><td rowspan="5">date date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><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	b	16,0%	49,27	c	12,0%	55,81	date de valeur 01 mai 2014	d	63,0%	28,39	date de valeur sept 2010			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																																			
	b	16,0%	49,27																																				
	c	12,0%	55,81		date de valeur 01 mai 2014																																		
	d	63,0%	28,39		date de valeur sept 2010																																		
			0,18		date de valeur 01 mai 2014																																		
		100,0%																																					
FOD	=	247,78	FOD	=	262,08																																		
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	114,30																																		
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	115,10																																		
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	131,06																																		
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10																																		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	126,40																																		
FSD1	=	118,10		=	126,40																																		
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,80																																		
BT40	=	952,30	BT40	=	1022,98																																		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	35,31																																		
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1022,98																																		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	116,20	1 ^{er} trimestre 2015																																	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50	1 ^{er} trimestre 2015																																	

CALCUL TERME R1

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$	}	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{35,306}{34,700})$	=	50,13										
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{262,08}{247,78}$	=	59,03										
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	$\frac{35,306}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,022,98}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{126,40}{129,60}$	=	20,60		
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	$\frac{131,060}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{116,20}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{147,50}{131,50}$	=	29,88		
R1Mwh =	16%	x		50,13	+	12%	x	59,03	+	9%	x	20,60	+	63%	x	29,88	+	0,18	=	35,96
R1m3=	3,60																			

CALCUL TERME R2

R2 =	R20	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)	
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{160,30}{116,90}$	+	0,45	$\frac{114,30}{100,90}$	+	0,35	$\frac{126,40}{118,10}$	) =	22,96

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3' =	1,66	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{114,30}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1022,98}{952,30}$	)	= 1,79

CALCUL TERME R3''

R3	=	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	)	
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{114,30}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1022,98}{952,30}$	)	= 1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4'	=	R4'o	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40o}}$	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	)	
R4'	=	14,98	x	(	0,1	+	0,6	$\frac{1022,98}{952,30}$	+	0,3	$\frac{114,30}{100,90}$	)	= 16,11 Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

[illegible]

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,69	20,69	20,69	20,69
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,76	5,44	5,44	2,09
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,54
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	190 634	39 541	19 206
Terme fixe	€							
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61
NTR		2	2	2		2	2	2
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15
AbtD		14296,8	707,64	707,64		14717,16	728,4	728,4
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1
TSACJ		186				191,52		
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			6,23

= variation mensuelle

= variation annuelle

= variation selon contrat d'appro

G034,7

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz35,31

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 : JUILLET 2015

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,50 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,55 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,99 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2

44,50 € HT/Kw

✓ le 12/08/15

Pour le mois de : JUILLET 2015

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 31/07/2015		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (FMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	160,30
FOD	=	247,78	FOD	=	245,80
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	115,10
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	115,10
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	138,22	IT	=	129,71
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	125,80
FSD1	=	118,10		=	125,80
FSD2	=	117,10	FSD2	=	124,50
BT40	=	952,30	BT40	=	1023,96
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	35,30
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1023,96
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	116,20 ^{1er trimestre 2015}
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	147,50 ^{1er trimestre 2015}

		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

$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

$$\begin{aligned}
 R1Gaz &= R1Gazo \times \frac{G}{Go} \quad \left\{ \begin{array}{l} R1Gaz= 49,27 \times \frac{35,302}{34,700} = 50,12 \\ R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad \left\{ \begin{array}{l} R1FOD 55,81 \times \frac{245,80}{247,78} = 55,36 \end{array} \right. \\ \\ R1cogé = R1cogéo \times (0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o}) \\ R1cogé = 20,44 \times (0,10 + 0,65 \times \frac{35,302}{34,700} + 0,10 \times \frac{1023,96}{1019,80} + 0,15 \times \frac{125,80}{129,60}) = 20,59 \\ \\ R1bois = R1Boiso \times (0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}) \\ R1bois = 28,39 \times (0,15 + 0,15 \times \frac{129,710}{136,220} + 0,30 \times \frac{116,20}{112,60} + 0,4 \times \frac{147,50}{131,50}) = 29,84 \\ \\ R1Mwh = 16\% \times 50,12 + 12\% \times 55,36 + 9\% \times 20,59 + 63\% \times 29,84 + 0,18 = 35,50 \\ R1m3 = 3,55
 \end{array} \right.
 \end{aligned}$$

CALCUL TERME R2

$$\begin{aligned}
 R2 &= R2o \times (0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o}) \\
 R2 &= 20,47 \times (0,1 + 0,1 \times \frac{160,30}{116,90} + 0,45 \times \frac{115,10}{100,90} + 0,35 \times \frac{125,80}{118,10}) = 22,99
 \end{aligned}$$

CALCUL TERME R3'

$$\begin{aligned}
 R3' &= R3'o \times (0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o}) \\
 R3' &= 1,66 \times (0,15 + 0,3 \times \frac{115,10}{100,90} + 0,55 \times \frac{1023,96}{952,30}) = 1,80
 \end{aligned}$$

CALCUL TERME R3"

$$\begin{aligned}
 R3 &= R3'o \times (0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o}) \\
 R3" &= 1 \times (0,15 + 0,3 \times \frac{115,10}{100,900} + 0,55 \times \frac{1023,96}{952,30}) = 1,08
 \end{aligned}$$

CALCUL TERME R4' TC

$$\begin{aligned}
 R4' &= R4'o \times (0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}) \\
 R4' &= 14,98 \times (0,1 + 0,6 \times \frac{1023,96}{952,30} + 0,3 \times \frac{115,10}{100,90}) = 16,11 \quad \text{Actualisation à la mise en service}
 \end{aligned}$$

CALCUL TERME R5

$$\begin{aligned}
 R5 &= R5o \times (0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}) \\
 R5 &= 2,31 \times (0,1 + 0,6 \times \frac{1023,96}{952,30} + 0,3 \times \frac{115,10}{100,90}) = 2,51
 \end{aligned}$$

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 : **AOUT 2015**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,57 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,56 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 23,03 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,80 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,08 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,53	€ HT/Kw
----------	-------	---------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de :AOUT 2015

VALEURS DE BASE DES INDICES

EMT

=

116,90

FOD

=

247,78

ICHT-IME

=

100,90

ICHT rev TS

=

100,90

IT "date de valeur 01 mai 2014"

=

136,22

A38CC

=

101,30

FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"

=

129,60

FSD1

=

118,10

FSD2

=

117,10

BT40

=

952,30

G0 "date de valeur 01 mai 2014"

=

34,70

BT40 (révision R1 cogé)

=

1019,80

ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"

=

112,60

ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"

=

131,50

INDICES CONNUS AU : 31/08/2015

ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)

=

160,30

FOD

=

245,80

ICHT-IME

=

115,10

ICHTrev TS

=

118,00

IT

=

128,35

A38CC

=

103,10

FSD1

=

126,40

FSD2

=

125,00

BT40

=

1023,96

G

=

35,67

BT40

=

1023,96

ICEEB-PF

=

116,20

ICEEB-CLA

=

147,50

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

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

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

G

Go

R1Gaz=

49,27

x

(35,672)

34,700

=

50,65

R1FOD =

R1Fodo

x

Fod

Fodo

R1FOD:

55,81

x

245,80

247,78

=

55,36

R1cogé =

R1cogéo

x

(0,10 + 0,65 x

G

Co

 + 0,10 x

BT40

BT40o

 + 0,15 x

FSD1

FSD1o

)

R1cogé =

20,44

x

(0,10 + 0,65 x

35,672

34,700

 + 0,10 x

1 023,96

1019,80

 + 0,15 x

126,40

129,60

)

=

20,74

R1bois =

R1Boiso

x

(0,15 + 0,15 x

IT

ITo

 + 0,30 x

ICEEB-PF

ICEEB-PFo

 + 0,4 x

ICEEB-CLA

ICEEB-CLAo

)

R1bois =

28,39

x

(0,15 + 0,15 x

128,350

136,220

 + 0,30 x

116,20

112,60

 + 0,4 x

147,50

131,50

)

=

29,80

R1mwh =

16%

x

50,65 + 12% x 55,36 + 9% x 20,74 + 63% x 29,80 + 0,18 = 35,57

R1m3=

3,56

-

CALCUL TERME R2

R2 =

R2o

x

(0,1 + 0,1

EMT

EMTo

 + 0,45

ICHT-IME

ICHT-IMEo

 + 0,35

FSD1

FSD1o

)

R2 =

20,47

x

(0,1 + 0,1

160,30

116,90

 + 0,45

115,10

100,90

 + 0,35

126,40

118,10

)

=

23,03

CALCUL TERME R3'

R3' =

R3'o

x

(0,15 + 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

 + 0,55

BT40

BT40o

)

R3'=

1,66

x

(0,15 + 0,3

115,10

100,90

 + 0,55

1023,96

952,30

)

=

1,80

CALCUL TERME R3"

R3 =

R3'o

x

(0,15 + 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

 + 0,55

BT40

BT40o

)

R3" =

1

x

(0,15 + 0,3

115,10

100,900

 + 0,55

1023,96

952,30

)

=

1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =

R4'o

x

(0,1 + 0,6

BT40

BT40o

 + 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

)

R4' =

14,98

x

(0,1 + 0,6

1023,96

952,30

 + 0,3

115,10

100,90

)

=

16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =

R5o

x

(0,1 + 0,6

BT40

BT40o

 + 0,3

ICHT-IME

ICHT-IMEo

)

R5 =

2,31

x

(0,1 + 0,6

1023,96

952,30

 + 0,3

115,10

100,90

)

=

2,51

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	20,88	20,88	20,88	20,88
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				27,81
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G

$$G = G0 \text{ (Peg-Peg0)} + (\text{Taxe-taxe0}) + (\text{Prime fixe-Prime fixe0}) / \text{MWh gaz}$$

35,67

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 : SEPTEMBRE 2015
--

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE	=	34,51	€ HT / MWh
-------------	---	-------	------------

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,45	€ HT / M3
-------------------------	---	------	-----------

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS	=	22,91	€ HT / Kw
----------------	---	-------	-----------

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,81	€ HT / Kw
--------------------------------	---	------	-----------

R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,09	€ HT / Kw
----------------------	---	------	-----------

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,52	€ HT/Kw
-------------------------	---	------	---------

TOTAL R2		44,43	€ HT/Kw
----------	--	-------	---------

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																												
Pour le mois de : SEPTEMBRE 2015																																																						
VALEURS DE BASE DES INDICES					INDICES CONNUS AU : 30/06/2015					TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																												
EMT = 116,90					ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1) = 160,30					<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 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%																																																				
FOD = 247,78					FOD = 230,64																																																	
ICHT-IME = 100,90					ICHT-IME = 115,10																																																	
ICHT rev TS = 100,90					ICHTrev TS =																																																	
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22					IT = 128,19																																																	
A38CC = 101,30					A38CC =																																																	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60					FSD1 = 124,40																																																	
FSD1 = 118,10																																																						
FSD2 = 117,10					FSD2 = 123,60																																																	
BT40 = 952,30					BT40 = 1030,86																																																	
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70					G = 34,25																																																	
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80					BT40 = 1030,86																																																	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60					ICEEB-PF = 118,30 2eme trimestre 2015																																																	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50					ICEEB-CLA = 140,70 2eme trimestre 2015																																																	
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 $(\frac{34,252}{34,700})$ = 48,63																																																						
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{230,64}{247,78}$ = 51,95																																																						
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 $\frac{34,252}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1030,86}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{124,40}{129,60}$) = 20,17																																																						
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 $\frac{128,190}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{118,30}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,70}{131,50}$) = 29,36																																																						
R1Mwh = 16% x 48,63 + 12% x 51,95 + 9% x 20,17 + 63% x 29,36 + 0,18 = 34,51																																																						
R1m3= 3,45 -																																																						
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 $\frac{160,30}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,10}{100,90}$ + 0,35 $\frac{124,40}{118,10}$) = 22,91																																																						
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 $\frac{115,10}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1030,86}{952,30}$) = 1,81																																																						
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 $\frac{115,10}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1030,86}{952,30}$) = 1,09																																																						
CALCUL TERME R4' TC																																																						
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)																																																						
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1030,86}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,10}{100,90}$) = 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 $\frac{1030,86}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,10}{100,90}$) = 2,52																																																						

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,46	19,46	19,46	19,46
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				26,39
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
G 34,25

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 : OCTOBRE 2015
--

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE	=	34,57	€ HT / MWh
-------------	---	-------	------------

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,46	€ HT / M3
-------------------------	---	------	-----------

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS	=	23,01	€ HT / Kw
----------------	---	-------	-----------

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,80	€ HT / Kw
--------------------------------	---	------	-----------

R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,08	€ HT / Kw
----------------------	---	------	-----------

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,51	€ HT/Kw
-------------------------	---	------	---------

TOTAL R2		44,52	€ HT/Kw
----------	--	-------	---------

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																												
Pour le mois de : OCTOBRE 2015																																																						
VALEURS DE BASE DES INDICES						INDICES CONNUS AU : 30/06/2015						TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																										
EMT = 116,90						ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1) = 164,96						<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 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%																																																				
FOD = 247,78						FOD = 236,67																																																
ICHT-IME = 100,90						ICHT-IME = 115,50																																																
ICHT rev TS = 100,90						ICHTrev TS =																																																
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22						IT = 127,95																																																
A38CC = 101,30						A38CC =																																																
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60						FSD1 = 124,20																																																
FSD1 = 118,10																																																						
FSD2 = 117,10						FSD2 = 123,40																																																
BT40 = 952,30						BT40 = 1021,99																																																
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70						G = 33,88																																																
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80						BT40 = 1021,99																																																
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60						ICEEB-PF = 118,30 2ème trimestre 2015																																																
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50						ICEEB-CLA = 140,70 2ème trimestre 2015																																																
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 ($\frac{33,882}{34,700}$) = 48,11																																																						
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{236,67}{247,78}$ = 53,31																																																						
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 $\frac{33,882}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1\,021,99}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{124,20}{129,60}$) = 20,00																																																						
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 $\frac{127,950}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{118,30}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{140,70}{131,50}$) = 29,36																																																						
R1Mwh = 16% x 48,11 + 12% x 53,31 + 9% x 20,00 + 63% x 29,36 + 0,18 = 34,57																																																						
R1m3= 3,46 -																																																						
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 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{124,20}{118,10}$) = 23,01																																																						
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 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1021,99}{952,30}$) = 1,80																																																						
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 $\frac{115,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1021,99}{952,30}$) = 1,08																																																						
CALCUL TERME R4' TC																																																						
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)																																																						
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1021,99}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$) = 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 $\frac{1021,99}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$) = 2,51																																																						

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

$\frac{115,50}{100,90}$

+

0,55

$\frac{1021,99}{952,30}$

)

=

1,80

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

$\frac{115,50}{100,900}$

+

0,55

$\frac{1021,99}{952,30}$

)

=

1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =

R4'o

x

(

0,1

+

0,6

$\frac{BT40}{BT40o}$

+

0,3

$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$

)

R4' =

14,98

x

(

0,1

+

0,6

$\frac{1021,99}{952,30}$

+

0,3

$\frac{115,50}{100,90}$

)

=

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

$\frac{1021,99}{952,30}$

+

0,3

$\frac{115,50}{100,90}$

)

=

2,51

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	19,09	19,09	19,09	19,09
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				26,02
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
G 33,88

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 : NOVEMBRE 2015

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE	=	34,67	€ HT / MWh
-------------	---	-------	------------

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,47	€ HT / M3
-------------------------	---	------	-----------

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS	=	23,03	€ HT / Kw
----------------	---	-------	-----------

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,80	€ HT / Kw
--------------------------------	---	------	-----------

R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,08	€ HT / Kw
----------------------	---	------	-----------

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,51	€ HT/Kw
-------------------------	---	------	---------

TOTAL R2		44,54	€ HT/Kw
----------	--	-------	---------

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																												
Pour le mois de : NOVEMBRE 2015																																																						
VALEURS DE BASE DES INDICES					INDICES CONNUS AU : 30/06/2015					TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																												
EMT = 116,90					ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1) = 164,96					<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 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%																																																				
FOD = 247,78					FOD = 227,18																																																	
ICHT-IME = 100,90					ICHT-IME = 115,50																																																	
ICHT rev TS = 100,90					ICHTrev TS =																																																	
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22					IT = 127,95																																																	
A38CC = 101,30					A38CC =																																																	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60					FSD1 = 124,50																																																	
FSD1 = 118,10																																																						
FSD2 = 117,10					FSD2 = 123,60																																																	
BT40 = 952,30					BT40 = 1022,98																																																	
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70					G = 33,22																																																	
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80					BT40 = 1022,98																																																	
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60					ICEEB-PF = 122,70 ^{2ème trimestre 2015}																																																	
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50					ICEEB-CLA = 146,60 ^{3ème trimestre 2015}																																																	
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 $\left(\frac{33,22}{34,700} \right)$ = 47,17																																																						
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{227,18}{247,78}$ = 51,17																																																						
R1cogé = R1cogéo x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{Co} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$																																																						
R1cogé = 20,44 x $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{33,22}{34,700} + 0,10 \times \frac{1022,98}{1019,80} + 0,15 \times \frac{124,50}{129,60} \right)$ = 19,76																																																						
R1bois = R1Boiso x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$																																																						
R1bois = 28,39 x $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{127,950}{136,220} + 0,30 \times \frac{122,70}{112,60} + 0,4 \times \frac{146,60}{131,50} \right)$ = 30,20																																																						
R1Mwh = 16% x 47,17 + 12% x 51,17 + 9% x 19,76 + 63% x 30,20 + 0,18 = 34,67																																																						
R1m3= 3,47																																																						
CALCUL TERME R2																																																						
R2 = R2o x $\left(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$																																																						
R2 = 20,47 x $\left(0,1 + 0,1 \times \frac{164,96}{116,90} + 0,45 \times \frac{115,50}{100,90} + 0,35 \times \frac{124,50}{118,10} \right)$ = 23,03																																																						
CALCUL TERME R3'																																																						
R3' = R3'o x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$																																																						
R3'= 1,66 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{115,50}{100,90} + 0,55 \times \frac{1022,98}{952,30} \right)$ = 1,80																																																						
CALCUL TERME R3"																																																						
R3 = R3"o x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \times \frac{BT40}{BT40o} \right)$																																																						
R3" = 1 x $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{115,50}{100,900} + 0,55 \times \frac{1022,98}{952,30} \right)$ = 1,08																																																						
CALCUL TERME R4' TC																																																						
R4' = R4'o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$																																																						
R4' = 14,98 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1022,98}{952,30} + 0,3 \times \frac{115,50}{100,90} \right)$ = 16,11 Actualisation à la mise en service																																																						
CALCUL TERME R5																																																						
R5 = R5o x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$																																																						
R5 = 2,31 x $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1022,98}{952,30} + 0,3 \times \frac{115,50}{100,90} \right)$ = 2,51																																																						

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,43	18,43	18,43	18,43
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,36
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'ap

G0 34,7

G

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxé0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
33,22

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 : DECEMBRE 2015

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE	=	33,59	€ HT / MWh
-------------	---	-------	------------

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,36	€ HT / M3
-------------------------	---	------	-----------

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS	=	22,99	€ HT / Kw
----------------	---	-------	-----------

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,80	€ HT / Kw
--------------------------------	---	------	-----------

R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,08	€ HT / Kw
----------------------	---	------	-----------

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,51	€ HT/Kw
-------------------------	---	------	---------

TOTAL R2		44,49	€ HT/Kw
----------	--	-------	---------

SEFIR										JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																												
Pour le mois de : DECEMBRE 2015																																																						
VALEURS DE BASE DES INDICES						INDICES CONNUS AU : 30/06/2015						TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																										
EMT = 116,90						ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1) = 164,96						<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 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%																																																				
FOD = 247,78						FOD = 196,11																																																
ICHT-IME = 100,90						ICHT-IME = 115,50																																																
ICHT rev TS = 100,90						ICHTrev TS =																																																
IT "date de valeur 01 mai 2014" = 136,22						IT = 125,54																																																
A38CC = 101,30						A38CC =																																																
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014" = 129,60						FSD1 = 123,80																																																
FSD1 = 118,10																																																						
FSD2 = 117,10						FSD2 = 123,10																																																
BT40 = 952,30						BT40 = 1019,04																																																
G0 "date de valeur 01 mai 2014" = 34,70						G = 32,49																																																
BT40 (révision R1 cogé) = 1019,80						BT40 = 1019,04																																																
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014" = 112,60						ICEEB-PF = 122,70 ^{2ème} trimestre 2015																																																
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014" = 131,50						ICEEB-CLA = 146,60 ^{3ème} trimestre 2015																																																
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 $(\frac{32,492}{34,700})$ = 46,13																																																						
R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$ R1FOD= 55,81 x $\frac{196,11}{247,78}$ = 44,17																																																						
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 $\frac{32,492}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1019,04}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{123,80}{129,60}$) = 19,46																																																						
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 $\frac{125,540}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{122,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,60}{131,50}$) = 30,12																																																						
R1Mwh = 16% x 46,13 + 12% x 44,17 + 9% x 19,46 + 63% x 30,12 + 0,18 = 33,59																																																						
R1m3= 3,36 -																																																						
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 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{123,80}{118,10}$) = 22,99																																																						
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 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1019,04}{952,30}$) = 1,80																																																						
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 $\frac{115,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1019,04}{952,30}$) = 1,08																																																						
CALCUL TERME R4' TC																																																						
R4' = R4'o x (0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)																																																						
R4' = 14,98 x (0,1 + 0,6 $\frac{1019,04}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$) = 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 $\frac{1019,04}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$) = 2,51																																																						

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

$\frac{115,50}{100,90}$

+

0,55

$\frac{1019,04}{952,30}$

)

=

1,80

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

$\frac{115,50}{100,900}$

+

0,55

$\frac{1019,04}{952,30}$

)

=

1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =

R4'o

x

(

0,1

+

0,6

$\frac{BT40}{BT40o}$

+

0,3

$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$

)

R4' =

14,98

x

(

0,1

+

0,6

$\frac{1019,04}{952,30}$

+

0,3

$\frac{115,50}{100,90}$

)

=

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

$\frac{1019,04}{952,30}$

+

0,3

$\frac{115,50}{100,90}$

)

=

2,51

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	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	17,7	17,7	17,7	17,70
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				24,63
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
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				6,33

= variation mensuelle
= variation annuelle
= variation selon contrat d'appro

G0 34,7

G= G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
G 32,49