

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JANVIER 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,96 € HT / MWh

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

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,87 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,78 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,07 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,48 € HT/Kw

TOTAL R2	44,32 € HT/Kw
----------	---------------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JANVIER 2014									
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/01/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,63	145,6			
FOD	=	247,78	FOD	=	310,82	323,41			
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	112,30				
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	112,30				
IT	=	128,10	IT	=	136,92	134,58			
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10	102,3			
FSD1	=	118,10	FSD1	=	130,80				
FSD2	=	125,50	FSD2	=	127,60				
BT40	=	952,30	BT40	=	1018,40				
CRE	=	27,745	CRE	=	28,022	1er trimestre 2014			
BT40 (révision R1 cogé)	=	990,60	BT40	=	1018,40				

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz	=	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	{	R1Gaz=	57,24	x	$(\frac{28,022}{27,745})$	=	57,808
R1FOD	=	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{310,82}{247,78}$	=	70,01

R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10	+	0,65	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$\frac{FSD2}{FSD2o}$	
R1cogé =	31,72	x	(0,10	+	0,65	x	$\frac{28,022}{27,745}$	+	0,10	x	$\frac{1\ 018,40}{990,60}$	+	0,15	x	$\frac{127,60}{125,50}$	= 32,10

R1bois =	R1Boiso	x	(0,15	+	0,25	x	$\frac{ICHTrev\ TS}{ICHT\ REV\ TSo}$	+	0,35	x	$\frac{IT}{ITo}$	+	0,25	x	$\frac{A38CC}{A38CCo}$	
R1bois =	26,89	x	(0,15	+	0,25	x	$\frac{112,300}{100,900}$	+	0,35	x	$\frac{136,92}{128,10}$	+	0,25	x	$\frac{103,10}{101,30}$	= 28,42

R1Mwh =	16%	x	57,81	+	12%	x	70,01	+	9%	x	32,10	+	63%	x	28,42	-	2,48	=	35,96
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	$\frac{150,63}{116,90}$	+	0,45	$\frac{112,30}{100,90}$	+	0,35	$\frac{130,80}{118,10}$	) =	22,87

<u>CALCUL TERME R3'</u>												
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	$\frac{112,30}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1018,40}{952,30}$	=	1,78

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	$\frac{112,30}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1018,40}{952,30}$	= 1,07

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	$\frac{1018,40}{952,30}$	+ 0,3 $\frac{112,30}{100,90}$) = 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	$\frac{1018,40}{952,30}$	+	0,3 $\frac{112,30}{100,90}$ = 2,48

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **FEVRIER 2014**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,24 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,62 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,89 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,78 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,07 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,48 € HT/Kw

TOTAL R2	44,33 € HT/Kw
----------	---------------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : FEVRIER 2014									
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 28/02/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,63	150,89			
FOD	=	247,78		FOD	=	318,02			
ICHT-IME	=	100,90		ICHT-IME	=	112,30			
ICHT rev TS	=	100,90		ICHTrev TS	=	112,30			
IT	=	128,10		IT	=	138,55	134,76		
A38CC	=	101,30		A38CC	=	103,10	102,4		
FSD1	=	118,10		FSD1	=	131,10			
FSD2	=	125,50		FSD2	=	127,90			
BT40	=	952,30		BT40	=	1016,40			
CRE	=	27,745		CRE	=	28,022			
BT40 (révision R1 cogé)	=	990,60	BT40	=	1016,40				

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	31,72	date de valeur janvier 2012
Gaz	b	16,0%	57,24	date de valeur janvier 2012
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	26,89	date de valeur sept 2010
Autres	e	0,0%		
Gaz déréglulé			-2,48	
R1 o		100,0%		

1^{er} trimestre 2014

CALCUL TERME R1									
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres									
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	}	R1Gaz=	57,24	x	$(\frac{28,022}{27,745})$	= 57,808
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{318,02}{247,78}$	= 71,63
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$)						
R1cogé =	31,72	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{28,022}{27,745}$)			0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15 x $\frac{FSD2}{FSD2o}$)
								$\frac{1\ 016,40}{990,60}$	+ 0,15 x $\frac{127,90}{125,50}$) = 32,10
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,25 x $\frac{ICHTrev\ TS}{ICHT\ REV\ TSo}$)			0,35	x	$\frac{IT}{ITo}$	+ 0,25 x $\frac{A38CC}{A38CCo}$)
R1bois =	26,89	x	(0,15 + 0,25 x $\frac{112,300}{100,900}$)			0,35	x	$\frac{138,55}{128,10}$	+ 0,25 x $\frac{103,10}{101,30}$) = 28,54
R1Mwh =	16%	x	57,81	+ 12%	x	71,63	+ 9%	x	32,10
R1m3=	3,62							63%	x 28,54 - 2,48 = 36,24
								-	

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 $\frac{150,63}{116,90}$)			0,45	$\frac{112,30}{100,90}$	+ 0,35 $\frac{131,10}{118,10}$)	= 22,89

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 $\frac{112,30}{100,90}$)			0,55	$\frac{1016,40}{952,30}$)		= 1,78

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 $\frac{112,30}{100,900}$)			0,55	$\frac{1016,40}{952,30}$)		= 1,07

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 $\frac{1016,40}{952,30}$)			0,3	$\frac{112,30}{100,90}$)		= 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 $\frac{1016,40}{952,30}$)			0,3	$\frac{112,30}{100,90}$)		= 2,48

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MARS 2014**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,94 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,59 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,86 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,78 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,07 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,49 € HT/Kw

TOTAL R2

44,32 € HT/Kw

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

MARS 2014

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	31,72	date de valeur janvier 2012
Gaz	b	16,0%	57,24	date de valeur janvier 2012
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	26,89	date de valeur sept 2010
Autres	e	0,0%		
Gaz déréglé			-2,48	
R1 0		100,0%		

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	}	R1Gaz=	57,24	x	$(\frac{28,022}{27,745})$	=	57,808					
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{310,82}{247,78}$	=	70,01					
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$(\frac{FSD2}{FSD2o})$		
R1cogé =	31,72	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{28,022}{27,745}$	+	0,10	x	$\frac{1\,021,70}{990,60}$	+	0,15	x	$(\frac{127,30}{125,50})$	=	32,10
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,25	x	$\frac{ICHTrev\ TS}{ICHT\ REV\ TS_o}$	+	0,35	x	$\frac{IT}{IT_o}$	+	0,25	x	$(\frac{A38CC}{A38CC_o})$		
R1bois =	26,89	x	(0,15 + 0,25	x	$\frac{112,600}{100,900}$	+	0,35	x	$\frac{136,22}{128,10}$	+	0,25	x	$(\frac{103,10}{101,30})$	=	28,39
R1Mwh =	16%	x	57,81 + 12%	x	70,01	+	9%	x	32,10	+	63%	x	28,39	-	2,48 = 35,94
R1m3=	3,59														

R2 =	R2o	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMTo}}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IMEo}}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1o}}$	)	=	22,86
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{150,99}{116,90}$	+	0,45	$\frac{112,30}{100,90}$	+	0,35	$\frac{130,50}{118,10}$	)	=	22,86

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	$\frac{112,30}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1021,70}{952,30}$	)	= 1,78

$$R3 = R3'o \times \left(0,15 + 0,3 \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,55 \frac{BT40}{BT40o} \right)$$

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{112,30}{100.900} + 0,55 \frac{1021,70}{952,30} \right) = 1,07$$

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	$\frac{1021,70}{952,30}$	+	0,3	$\frac{112,30}{100,90}$	= 16,11 Actualisation à la mise en service

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	$\frac{1021,70}{952,30}$	+	0,3	$\frac{112,30}{100,90}$)	=	2,49

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AVRIL 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,46 € HT / MWh

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

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,88 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,78 € HT / Kw

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

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,49 € HT/Kw

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

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : AVRIL 2014									
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/04/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,99	150,89			
FOD	=	247,78	FOD	=	310,82				
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	112,60				
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	112,60				
IT	=	128,10	IT	=	136,22	134,39			
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10	102,2			
FSD1	=	118,10	FSD1	=	130,40				
FSD2	=	125,50	FSD2	=	127,20				
BT40	=	952,30	BT40	=	1022,30				
CRE	=	27,745	CRE	=	26,789	2ème trimestre 2014			
BT40 (révision R1 cogé)	=	990,60	BT40	=	1022,30				

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	31,72	date de valeur janvier 2012
Gaz	b	16,0%	57,24	date de valeur janvier 2012
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010
Bois	d	63,0%	26,89	date de valeur sept 2010
Autres	e	0,0%		
Gaz dérégulé			-2,48	
R1 o		100,0%		

CALCUL TERME R1									
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres									
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$		R1Gaz=	57,24	x	$(\frac{26,789}{27,745})$	= 55,264
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{310,82}{247,78}$	= 70,01
R1cogé =	R1cogéo	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}})$						
R1cogé =	31,72	x	$(0,10 + 0,65 \times \frac{26,789}{27,745})$			0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15 x $\frac{FSD2}{FSD2o}$
									= 31,18
R1bois =	R1Boiso	x	$(0,15 + 0,25 \times \frac{ICHTrev TS}{ICHT REV TSo})$			0,35	x	$\frac{IT}{ITo}$	+ 0,25 x $\frac{A38CC}{A38CCo}$
R1bois =	26,89	x	$(0,15 + 0,25 \times \frac{112,60}{100,900})$			0,35	x	$\frac{136,22}{128,10}$	+ 0,25 x $\frac{103,10}{101,30}$
									= 28,39
R1mwh =	16%	x	55,26	+ 12%	x	70,01	+ 9%	x	31,18
R1m3=	3,55								28,39 - 2,48 = 35,46

CALCUL TERME R2									
R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo})$			0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{150,99}{116,90})$			0,45	$\frac{112,60}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{130,40}{118,10}$
									= 22,88

CALCUL TERME R3'									
R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$			0,55	$\frac{BT40}{BT40o}$		
R3'=	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{112,60}{100,90})$			0,55	$\frac{1022,30}{952,30}$		= 1,78

CALCUL TERME R3"									
R3 =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo})$			0,55	$\frac{BT40}{BT40o}$		
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{112,60}{100,900})$			0,55	$\frac{1022,30}{952,30}$		= 1,08

CALCUL TERME R4' TC									
R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o})$			0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$		
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1022,30}{952,30})$			0,3	$\frac{112,60}{100,90}$		= 16,11
									Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5									
R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o})$			0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$		
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1022,30}{952,30})$			0,3	$\frac{112,60}{100,90}$		= 2,49

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **MAI 2014**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,48 € HT / MWh

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

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,83 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,78 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,07 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,49 € HT/Kw

TOTAL R2

44,29 € HT/Kw

SEFIR JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2014

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/05/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME			
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,99	150,89			
FOD	=	247,78	FOD	=	311,77	310,82			
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	112,60				
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	112,60				
IT	=	128,10	IT	=	136,25	134,31			
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10	102,2			
FSD1	=	118,10	FSD1	=	129,60				
FSD2	=	125,50	FSD2	=	126,60				
BT40	=	952,30	BT40	=	1019,80				
CRE	=	27,745	CRE	=	26,789				
BT40 (révision R1 cogé)	=	990,60	BT40	=	1019,80				

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JUIN 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,54 € HT / MWh

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

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,82 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 1,78 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,07 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,49 € HT/Kw

TOTAL R2	44,28 € HT/Kw
----------	---------------

SEFIR			JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)																																										
Pour le mois de : JUIN 2014																																													
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 30/06/2014		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																								
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,99 150,89	<table><tr><th colspan="2">Coef %</th><th>Val base</th><th></th></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>31,72</td><td>date de valeur janvier 2012</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>57,24</td><td>date de valeur janvier 2012</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>26,89</td><td>date de valeur sept 2010</td></tr><tr><td>Autres</td><td>e</td><td>0,0%</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Gaz déréglé</td><td></td><td></td><td>-2,48</td><td></td></tr><tr><td>R1 o</td><td></td><td>100,0%</td><td></td><td></td></tr></table>	Coef %		Val base		Gaz cogé	a	9,0%	31,72	date de valeur janvier 2012	Gaz	b	16,0%	57,24	date de valeur janvier 2012	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	26,89	date de valeur sept 2010	Autres	e	0,0%			Gaz déréglé			-2,48		R1 o		100,0%		
Coef %		Val base																																											
Gaz cogé	a	9,0%	31,72	date de valeur janvier 2012																																									
Gaz	b	16,0%	57,24	date de valeur janvier 2012																																									
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																									
Bois	d	63,0%	26,89	date de valeur sept 2010																																									
Autres	e	0,0%																																											
Gaz déréglé			-2,48																																										
R1 o		100,0%																																											
FOD	=	247,78	FOD	=	312,53 310,64																																								
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	112,60																																								
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	113,40																																								
IT	=	128,10	IT	=	136,31 134,41																																								
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10 102,2																																								
FSD1	=	118,10	FSD1	=	129,40 128,70																																								
FSD2	=	125,50	FSD2	=	126,40 125,80																																								
BT40	=	952,30	BT40	=	1021,40																																								
CRE	=	27,745	CRE	=	26,789 2ème trimestre 2014																																								
BT40 (révision R1 cogé)	=	990,60	BT40	=	1021,40																																								
CALCUL TERME R1																																													
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																																													
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	R1Gaz=	57,24 x ($\frac{26,789}{27,745}$) = 55,264																																								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$	R1FOD=	55,81 x $\frac{312,53}{247,78}$ = 70,39																																								
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$)																																										
R1cogé =	31,72	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{26,789}{27,745}$)		+ 0,10 x $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,15 x $\frac{FSD2}{FSD2o}$) = 31,14																																								
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,25 x $\frac{ICHTrev TS}{ICHT REV TS_o}$)																																										
R1bois =	26,89	x	(0,15 + 0,25 x $\frac{113,400}{100,900}$)		+ 0,35 x $\frac{IT}{ITo}$ + 0,25 x $\frac{A38CC}{A38CCo}$) = 28,45																																								
R1Mwh =	16%	x	55,26	+ 12%	x 70,39 + 9%																																								
R1m3=	3,55				x 31,14 + 63%																																								
					x 28,45 - 2,48 = 35,54																																								
					-																																								
CALCUL TERME R2																																													
R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMTo}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1o}$)																																										
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{150,99}{116,90}$ + 0,45 $\frac{112,60}{100,90}$ + 0,35 $\frac{129,40}{118,10}$)		= 22,82																																								
CALCUL TERME R3'																																													
R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)																																										
R3'=	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{112,60}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1021,40}{952,30}$)		= 1,78																																								
CALCUL TERME R3"																																													
R3 =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40o}$)																																										
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{112,60}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1021,40}{952,30}$)		= 1,07																																								
CALCUL TERME R4' TC																																													
R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)																																										
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1021,40}{952,30}$ + 0,3 $\frac{112,60}{100,90}$)		= 16,11 Actualisation à la mise en service																																								
CALCUL TERME R5																																													
R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40o}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$)																																										
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1021,40}{952,30}$ + 0,3 $\frac{112,60}{100,90}$)		= 2,49																																								

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **JUILLET 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 35,06 € HT / MWh

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

2- Éléments 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 = 2,51 € HT/Kw

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

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **JUILLET 2014**

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/07/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME					
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,99 150,89						
FOD	=	247,78	FOD	=	312,53			Coef %		Val base	
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	113,40	Gaz cogé	a	9,0%	31,72	date de valeur janvier 2012	
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	113,40	Gaz	b	16,0%	57,24	date de valeur janvier 2012	
IT	=	128,10	IT	=	136,31 134,10	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10 102,4	Bois	d	63,0%	26,89	date de valeur sept 2010	
FSD1	=	118,10	FSD1	=	128,70 129,20	Autres	e	0,0%			
FSD2	=	125,50	FSD2	=	125,80 126,10	Gaz déréglé			-2,48		
BT40	=	952,30	BT40	=	1027,60	R1 o		100,0%			
CRE	=	27,745	CRE	=	25,588	3ème trimestre 2014					
BT40 (révision R1 cogé)	=	990,60	BT40	=	1027,60						

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	}	R1Gaz=	57,24	x	$(\frac{25,588}{27,745})$	=	52,786							
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{312,53}{247,78}$	=	70,39							
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10	+	0,65	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	+	0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+	0,15	x	$\frac{FSD2}{FSD2o}$		
R1cogé =	31,72	x	(0,10	+	0,65	x	$\frac{25,588}{27,745}$	+	0,10	x	$\frac{1\,027,60}{990,60}$	+	0,15	x	$\frac{125,80}{125,50}$	=	30,25
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15	+	0,25	x	$\frac{ICHTrev\ TS}{ICHT\ REV\ TS_o}$	+	0,35	x	$\frac{IT}{IT_o}$	+	0,25	x	$\frac{A38CC}{A38CC_o}$		
R1bois =	26,89	x	(0,15	+	0,25	x	$\frac{113,400}{100,900}$	+	0,35	x	$\frac{136,31}{128,10}$	+	0,25	x	$\frac{103,10}{101,30}$	=	28,45
R1Mwh =	16%	x	52,79	+	12%	x	70,39	+	9%	x	30,25	+	63%	x	28,45	-	2,48 = 35,06
R1m3=	3,51												-				

R2 =	R20	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMT}_0}$	+	0,45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IME}_0}$	+	0,35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1}_0}$	)	=	22,85
R2 =	20,47	x	(	0,1	+	0,1	$\frac{150,99}{116,90}$	+	0,45	$\frac{113,40}{100,90}$	+	0,35	$\frac{128,70}{118,10}$	)	=	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	$\frac{113,40}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1027,60}{952,30}$	)	= 1,79

R3	=	R3'o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IME}_o}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40}_o}$	)	
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{113,40}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1027,60}{952,30}$	)	= 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	$\frac{1027,60}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,40}{100,90}$	= 16,11 Actualisation à la mise en service

R5	=	R5o	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	$\frac{1027,60}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,40}{100,90}$	=	2,51

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **AOUT 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,91 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,49 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,88 € 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

44,36 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de :AOUT 2014

VALEURS DE BASE DES INDICES

EMT

=

116,90

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

=

150,99

150,89

FOD

=

247,78

FOD

=

307,90

308,12

ICHT-IME

=

100,90

ICHT-IME

=

113,40

ICHT rev TS

=

100,90

ICHTrev TS

=

113,40

IT

=

128,10

IT

=

135,82

134,03

A38CC

=

101,30

A38CC

=

103,10

102,5

FSD1

=

118,10

FSD1

=

129,20

FSD2

=

125,50

FSD2

=

126,10

BT40

=

952,30

BT40

=

1023,00

CRE

=

27,745

CRE

=

25,588

3ème trimestre 2014

BT40 (révision R1 cogé)

=

990,60

BT40

=

1023,00

INDICES CONNUS AU : 30/08/2014

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

Coef %

Val base

Gaz cogé

a

9,0%

31,72

date de valeur janvier 2012

Gaz

b

16,0%

57,24

date de valeur janvier 2012

Fioul

c

12,0%

55,81

date de valeur sept 2010

Bois

d

63,0%

26,89

date de valeur sept 2010

Autres

e

0,0%

Gaz déréglé

-2,48

R1 o

100,0%

CALCUL TERME R1																			
R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres																			
R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$	}	R1Gaz=	57,24	x	$(\frac{25,588}{27,745})$	=	52,786									
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{307,90}{247,78}$	=	69,35									
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{CRE_{2012}}{CRE_{2012-0}}$)																
R1cogé =	31,72	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{25,588}{27,745}$)																
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,25 x $\frac{ICHTrev TS}{ICHT REV TS_o}$)																
R1bois =	26,89	x	(0,15 + 0,25 x $\frac{113,400}{100,900}$)																
R1Mwh =	16%	x	52,79	+	12%	x	69,35	+	9%	x	30,25	+	63%	x	28,41	-	2,48	=	34,91
R1m3=	3,49																		

CALCUL TERME R2									
R2 =	R2o	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo}$						
R2 =	20,47	x	$(0,1 + 0,1 \times \frac{150,99}{116,90}$						

CALCUL TERME R3'									
R3' =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$						
R3'=	1,66	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{113,40}{100,90}$						

CALCUL TERME R3"									
R3 =	R3'o	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_o}$						
R3" =	1	x	$(0,15 + 0,3 \times \frac{113,40}{100,900}$						

CALCUL TERME R4' TC									
R4' =	R4'o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_o}$						
R4' =	14,98	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1023,00}{952,30}$						

CALCUL TERME R5									
R5 =	R5o	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40_o}$						
R5 =	2,31	x	$(0,1 + 0,6 \times \frac{1023,00}{952,30}$						

SEFIR

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

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle

pour le mois de : **SEPTEMBRE 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 34,86 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,49 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,86 € 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
----------	---------------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de :SEPTEMBRE 2014

VALEURS DE BASE DES INDICES

INDICES CONNUS AU : 30/09/2014

TARIF DE BASE TRANCHE FERME

EMT

=

116,90

FOD

=

247,78

ICHT-IME

=

100,90

ICHT rev TS

=

100,90

IT

=

128,10

A38CC

=

101,30

FSD1

=

118,10

FSD2

=

125,50

BT40

=

952,30

CRE

=

27,745

BT40 (révision R1 cogé)

=

990,60

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

=

150,99

150,89

FOD

=

305,83

307,90

ICHT-IME

=

113,40

ICHTrev TS

=

113,40

IT

=

135,82

133,78

A38CC

=

103,10

102,7

FSD1

=

128,90

128,40

FSD2

=

126,10

125,60

BT40

=

1024,40

CRE

=

25,588

BT40

=

1024,40

Coef %

Val base

Gaz cogé

a

9,0%

31,72

date de valeur janvier 2012

Gaz

b

16,0%

57,24

date de valeur janvier 2012

Fioul

c

12,0%

55,81

date de valeur sept 2010

Bois

d

63,0%

26,89

date de valeur sept 2010

Autres

e

0,0%

Gaz déréglulé

-2,48

R1 o

100,0%

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

CRE2012

CRE2012-0

R1FOD =

R1Fodo

x

Fod

Fodo

R1cogé =

R1cogéo

x

(

0,10

+

0,65

x

CRE2012

CRE2012-0

+

0,10

x

BT40

BT40o

+

0,15

x

FSD2

FSD2o

R1cogé =

31,72

x

(

0,10

+

0,65

x

25,588

27,745

+

0,10

x

1 024,40

990,60

+

0,15

x

126,10

125,50

R1bois =

R1Boiso

x

(

0,15

+

0,25

x

ICHTrev TS

ICHT REV TSo

+

0,35

x

IT

ITo

+

0,25

x

A38CC

A38CCo

R1bois =

26,89

x

(

0,15

+

0,25

x

113,400

100,900

+

0,35

x

135,82

128,10

+

0,25

x

103,10

101,30

R1Mwh =

16%

x

52,79

+

12%

x

68,89

+

9%

x

30,25

+

63%

x

28,41

-

2,48

=

34,86

R1m3=

3,49

-

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

150,99

116,90

+

0,45

113,40

100,90

+

0,35

128,90

118,10

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

113,40

100,90

+

0,55

1024,40

952,30

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

113,40

100,900

+

0,55

1024,40

952,30

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

1024,40

952,30

+

0,3

113,40

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

1024,40

952,30

+

0,3

113,40

100,90

2,50

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 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 36,94 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,69 € HT / M3

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,86 € 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 = 2,51 € HT/Kw

TOTAL R2	44,35 € HT/Kw
----------	---------------

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : OCTOBRE 2014																																																				
VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/10/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																														
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT (tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	=	150,99	150,89	<table><tr><td colspan="2"></td><td>Coef %</td><td>Val base</td><td rowspan="10"> </td></tr><tr><td>Gaz cogé</td><td>a</td><td>9,0%</td><td>20,44</td></tr><tr><td>Gaz</td><td>b</td><td>16,0%</td><td>49,27</td></tr><tr><td>Fioul</td><td>c</td><td>12,0%</td><td>55,81</td></tr><tr><td>Bois</td><td>d</td><td>63,0%</td><td>28,39</td></tr><tr><td>Autre</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>R1 CO2</td><td></td><td></td><td>0,18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>100,0%</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>							Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	Gaz	b	16,0%	49,27	Fioul	c	12,0%	55,81	Bois	d	63,0%	28,39	Autre				R1 CO2			0,18							100,0%					
		Coef %	Val base																																																	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44																																																	
Gaz	b	16,0%	49,27																																																	
Fioul	c	12,0%	55,81																																																	
Bois	d	63,0%	28,39																																																	
Autre																																																				
R1 CO2			0,18																																																	
		100,0%																																																		
FOD	=	247,78	FOD	=	290,59	305,83																																														
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	113,70																																															
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	113,70																																															
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	135,49	132,56																																														
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10																																															
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,40	129,10																																														
FSD1	=	118,10		=	128,40																																															
FSD2	=	117,10	FSD2	=	125,60																																															
BT40	=	952,30	BT40	=	1026,80																																															
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	37,89																																															
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1026,80																																															
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	113,00	2 ^{ème} trimestre 2014																																														
ICEEB-CLA ""date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	140,00	2 ^{ème} trimestre 2014																																														

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo x $\frac{G}{Go}$

R1FOD = R1Fodo x $\frac{Fod}{Fodo}$

R1Gaz= 49,27 x $\left(\frac{37,891}{34,700}\right)$ = 53,80

R1FOD: 55,81 x $\frac{290,59}{247,78}$ = 65,45

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 $\left(0,10 + 0,65 \times \frac{37,891}{34,700} + 0,10 \times \frac{1\,026,80}{1019,80} + 0,15 \times \frac{128,40}{129,60}\right)$ = 21,65

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 $\left(0,15 + 0,15 \times \frac{135,490}{136,220} + 0,30 \times \frac{113,00}{112,60} + 0,4 \times \frac{140,00}{131,50}\right)$ = 29,13

R1mwh = 16% x 53,80 + 12% x 65,45 + 9% x 21,65 + 63% x 29,13 + 0,18 = 36,94

R1m3= 3,69

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 $\left(0,1 + 0,1 \times \frac{150,99}{116,90} + 0,45 \times \frac{113,70}{100,90} + 0,35 \times \frac{128,40}{118,10}\right)$ = 22,86

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 $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{113,70}{100,90} + 0,55 \times \frac{1026,80}{952,30}\right)$ = 1,79

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 $\left(0,15 + 0,3 \times \frac{113,70}{100,900} + 0,55 \times \frac{1026,80}{952,30}\right)$ = 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 $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1026,80}{952,30} + 0,3 \times \frac{113,70}{100,90}\right)$ = 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 $\left(0,1 + 0,6 \times \frac{1026,80}{952,30} + 0,3 \times \frac{113,70}{100,90}\right)$ = 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	23,65	23,65	23,65	23,65
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				30,50
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	0,0072	0,0072	0,0072	0,01
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	1,27	1,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,41

		183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€	183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
TCS		89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCR		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
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				5,98

= 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

37,89

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 2014**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 37,44 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 3,74 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,90 € 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	44,40	€ HT/Kw
-----------------	--------------	----------------

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **NOVEMBRE 2014**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/11/2014		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																												
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccourcissement 1)	= 150,99	150,89	<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>0,18</td><td>date de valeur 01 mai 2014</td></tr><tr><td>R1 CO₂</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><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 sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre			0,18	date de valeur 01 mai 2014	R1 CO ₂								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			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																												
R1 CO ₂																																																
			100,0%																																													
FOD	= 247,78	FOD	= 290,59	305,83																																												
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 113,70																																													
ICHT rev TS	= 100,90	ICHTrev TS	= 113,70																																													
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 133,15	132,08																																												
A38CC	= 101,30	A38CC	= 103,10																																													
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 129,10	128,90																																												
FSD1	= 118,10		= 129,10																																													
FSD2	= 117,10	FSD2	= 126,20																																													
BT40	= 952,30	BT40	= 1028,60																																													
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 37,89																																													
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1028,60																																													
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 116,00	3 ^{ème} trimestre 2014																																												
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 147,40	3 ^{ème} trimestre 2014																																												

CALCUL TERME R1
$$R1c = a \times R1cogé + b \times R1gaz + c \times R1fioul + d \times R1bois + e \times R1autres$$

R1Gaz =	R1Gaz ₀	x	$\frac{G}{G_0}$	{	R1Gaz=	49,27	x	$(\frac{37,891}{34,700})$	=	53,80								
R1FOD =	R1Fod ₀	x	$\frac{Fod}{Fod_0}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{290,59}{247,78}$	=	65,45								
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	$\frac{37,891}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,028,60}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{129,10}{129,60}$	=	21,67
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	$\frac{133,150}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{116,00}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{147,40}{131,50}$	=	29,92
R1Mwh =	16%	x		53,80	+	12%	x	65,45	+	9%	x	21,67	+	63%	x	29,92	+	0,18 = 37,44
R1m3=	3,74	-																

CALCUL TERME R2

R2 =	R20	x	(	0.1	+	0.1	$\frac{\text{EMT}}{\text{EMT}_0}$	+	0.45	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IME}_0}$	+	0.35	$\frac{\text{FSD1}}{\text{FSD1}_0}$	)	
R2 =	20,47	x	(	0.1	+	0.1	$\frac{150.99}{116.90}$	+	0.45	$\frac{113.70}{100.90}$	+	0.35	$\frac{129.10}{118.10}$	=	22,90

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	$\frac{113,70}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1028,60}{952,30}$	)	= 1,80

CALCUL TERME R3'

R3	=	R3"o	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{\text{ICHT-IME}}{\text{ICHT-IME}_o}$	+	0,55	$\frac{\text{BT40}}{\text{BT40}_o}$	)	
R3"	=	1	x	(	0,15	+	0,3	$\frac{113,70}{100,900}$	+	0,55	$\frac{1028,60}{952,30}$	)	= 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	$\frac{1028,60}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,70}{100,90}$	)	= 16,11 Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5	=	R5o	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	$\frac{1028,60}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,70}{100,90}$)	= 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	23,65	23,65	23,65	23,65
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				30,50
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	0,0072	0,0072	0,0072	0,01
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	1,27	1,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,41

		183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCR		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
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				5,98

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

G0 34,7

$$G = G0 \text{ (Peg-Peg0)} + (\text{Taxe-tax0}) + (\text{Prime fixe-Prime fixe0}) / \text{MWh gaz}$$

G 37,89

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 2014**

1- Éléments proportionnel

R1c ENERGIE = 37,06 € HT / MWh

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

2- Éléments fixe

R2 PRESTATIONS = 22,96 € 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)

Pour le mois de : **DECEMBRE 2014**

VALEURS DE BASE DES INDICES			INDICES CONNUS AU : 31/12/2014			TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																												
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccourcissement 1)	=	155,05	<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	FOD	=	279,70																																													
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	113,70																																													
ICHT rev TS	=	100,90	ICHTrev TS	=	113,90																																													
IT "date de valeur 01 mai 2014"	=	136,22	IT	=	129,46																																													
A38CC	=	101,30	A38CC	=	103,10																																													
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	128,90																																													
FSD1	=	118,10		=	128,90																																													
FSD2	=	117,10	FSD2	=	126,30																																													
BT40	=	952,30	BT40	=	1027,90																																													
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	37,81																																													
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

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

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{Go}$	$\left\{ \right.$	R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{37,811}{34,700} \right)$	=	53,69								
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{279,70}{247,78}$	=	63,00								
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	$\frac{37,811}{34,700}$	+	0,10	x	$\frac{1\,027,90}{1019,80}$	+	0,15	x	$\frac{128,90}{129,60}$	=	21,63
R1bois =	R1Boiso	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+	0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo}$	+	0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo}$		
R1bois =	28,39	x	(	0,15	+	0,15	x	$\frac{129,460}{136,220}$	+	0,30	x	$\frac{116,00}{112,60}$	+	0,4	x	$\frac{147,40}{131,50}$	=	29,81
R1Mwh =	16%	x		53,69	+	12%	x	63,00	+	9%	x	21,63	+	63%	x	29,81	+	0,18 = 37,06
R1m3=	3,71																	

CALCUL TERME R2

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	$\frac{155,05}{116,90}$	+	0,45	$\frac{113,70}{100,90}$	+	0,35	$\frac{128,90}{118,10}$	) =	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	$\frac{113,70}{100,90}$	+	0,55	$\frac{1027,90}{952,30}$	)	= 1,80

CALCUL TERME R3"

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

$$R3^* = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \frac{113,70}{100,900} + 0,55 \frac{1027,90}{952,30} \right) = 1,08$$

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	$\frac{113,70}{100,90}$	)	= 16,11 Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5	=	R5o	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	$\frac{1027,90}{952,30}$	+	0,3	$\frac{113,70}{100,90}$	)	= 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	23,57	23,57	23,57	23,57
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				30,42
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	0,0072	0,0072	0,0072	0,01
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	1,27	1,20
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,41

		183 409	36 092	17 590	237 091	183 408	37 715	18 340	239 463
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		89,32	89,32	89,32	
TCR		64,42	64,42	64,42		64,42	64,42	64,42	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		33,92	33,92	33,92	
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				5,98

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

G0 34,7

G = G0 (Peg-Peg0)+(Taxe-taxe0)+(Prime fixe-Prime fixe0)/MWh gaz
37,81