

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

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)

34,700

=

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-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