

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

ELMT (EMT 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

=

118,00

IT "date de valeur 01 mai 2014"

=

136,22

IT

=

128,35

A38CC

=

101,30

A38CC

=

103,10

FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"

=

129,60

FSD1

=

126,40

FSD1

=

118,10

FSD2

=

117,10

FSD2

=

125,00

BT40

=

952,30

BT40

=

1023,96

G0 "date de valeur 01 mai 2014"

=

34,70

G

=

35,67

BT40 (révision R1 cogé)

=

1019,80

BT40

=

1023,96

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

INDICES CONNUS AU : 31/08/2015

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

)

=

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

</

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