

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **JANVIER 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 72,76 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 7,28 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 31,46 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,07 € HT / Kw

R3" ENTRETIEN RESEAU = 1,25 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,91 € HT/Kw

TOTAL R2 53,80 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JANVIER 2023

VALEURS DE BASE DES INDICES		JANVIER 2023		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	290,47
FOD	=	247,78	FODC4	=	468,62
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	132,30
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT Regional EA "date de valeur	=	134,12	IT Régional EA	=	160,18
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai "	=	129,60	FSD1	=	201,90
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	180,20
BT40	=	952,30	BT40	=	1 216,94
G0 "date de valeur 01 mai 201	=	34,70	G	=	124,47
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 216,94
ICEEB-PF "date de valeur 01 n	=	112,60	ICEEB-PF	=	136,60
ICEEB-CLA ""date de valeur 6	=	131,50	ICEEB-CLA	=	174,30

		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			4,81	
		100,0%		

Indice EL 010534766 Base 100 2015 =	183,10	x	1,13x1,1762x1,1936x1	=	290,47
BT40 Base 100 2010=	123,60	x	9,8458	=	1216,94
3e trimestre 2022					
3e trimestre 2022					

CALCUL TERME R1

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

R1GaR1Gazo	x	$\frac{G}{G0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\frac{124,47}{34,700}$) =	176,74						
R1FO R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{468,62}{247,78}$	=	105,55						
R1coR1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{CO}$	+ 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1o}$					
R1co	20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{124,47}{34,700}$	+ 0,10	x	$\frac{1216,94}{1019,80}$	+ 0,15	x	$\frac{201,90}{129,60}$	=	56,92		
R1boi R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+ 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF0}$	+ 0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA0}$					
R1boi	28,39	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{160,180}{134,120}$	+ 0,30	x	$\frac{136,60}{112,60}$	+ 0,4	x	$\frac{174,30}{131,50}$	=	34,73		
R1mv	16%	x	176,74	+ 12%	x	105,55	+ 9%	x	56,92	+ 63%	x	34,73	+ 4,81	=	72,76
R1m3	7,28														

CALCUL TERME R2

R2 = R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$) =		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{290,47}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{201,90}{118,10}$	=	31,46

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	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1216,94}{952,30}$	=	2,07

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	$\frac{132,30}{100,900}$	+ 0,55	$\frac{1216,94}{952,30}$	=	1,25

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$) =	18,88	
R4'o	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1216,94}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{132,30}{100,90}$	=	16,11

CALCUL TERME R5

R5o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$) =		
R5o	2,31	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1216,94}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{132,30}{100,90}$	=	2,91

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **FEVRIER 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 60,58 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 6,06 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 33,34 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,07 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,25 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,92 € HT/Kw

TOTAL R2 = 55,68 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **FEVRIER 2023**

VALEURS DE BASE DES INDICES		FEVRIER 2023		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																				
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 377,73	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 238,10 x1,13x1,1762x1,1936x1 = 377,73																																				
FOD	= 247,78	FODC4	= 478,38	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Coef %</th> <th>Val base</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Gaz cogé</td> <td>a</td> <td>9,0%</td> <td>20,44</td> <td>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>4,88</td> <td></td> </tr> <tr> <td>R1 CO2</td> <td></td> <td>100,0%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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			4,88		R1 CO2		100,0%		
		Coef %	Val base																																					
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			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			4,88																																					
R1 CO2		100,0%																																						
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 132,30																																					
ICHT rev TS	= 100,90																																							
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 161,37																																					
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																					
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 207,70																																					
FSD1	= 118,10																																							
FSD2	= 117,10	FSD2	= 184,00																																					
BT40	= 952,30	BT40	= 1 219,89																																					
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 73,19																																					
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 219,89																																					
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 142,20																																					
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 185,40																																					
				BT40 Base 100 2010= 123,90 x 9,8458 = 1219,89																																				
				3e trimestre 2022																																				
				3e trimestre 2022																																				

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo	x	$\frac{G}{G0}$		R1Gaz = 49,27	x	$\left(\frac{73,19}{34,700}\right)$	=	103,92							
R1FOD = R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD = 55,81	x	$\frac{478,38}{247,78}$	=	107,75							
R1cogé = R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{C0}$	+ 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$							
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{73,19}{34,700}$	+ 0,10	x	$\frac{1219,89}{1019,80}$	+ 0,15 x $\frac{207,70}{129,60}$	=	37,43				
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	$\frac{161,370}{134,120}$	+ 0,30	x	$\frac{142,20}{112,60}$	+ 0,4 x $\frac{185,40}{131,50}$	=	36,15				
R1Mwh =	16%	x	103,92	+ 12%	x	107,75	+ 9%	x	37,43	+ 63%	x	36,15	+ 4,88	=	60,58
R1m3 =	6,06														

CALCUL TERME R2

R2 = R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$)		
R2 =	20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{377,73}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{207,70}{118,10}$	=	33,34

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	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1219,89}{952,30}$	=	2,07

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	$\frac{132,30}{100,900}$	+ 0,55	$\frac{1219,89}{952,30}$	=	1,25

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)	18,90	
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1219,89}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{132,30}{100,90}$	=	16,11

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	$\frac{1219,89}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{132,30}{100,90}$	=	2,92

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **MARS 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 57,37 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,74 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 33,91 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,08 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,25 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,93 € HT/Kw

TOTAL R2 = 56,28 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MARS 2023

VALEURS DE BASE DES INDICES		MARS 2023		TARIF DE BASE TRANCHE FERME	
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 436,11	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 274,90 x1,13x1,1762x1,1936x1 436,11	
FOD	= 247,78	FODC4	= 450,09		
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 132,30		
ICHT rev TS	= 100,90				
IT Regional EA "date de valeur 01 mai	= 134,12	IT Régional EA	= 159,79		
A38CC	= 101,30	A38CC	=		
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 200,30		
FSD1	= 118,10				
FSD2	= 117,10	FSD2	= 179,70		
BT40	= 952,30	BT40	= 1226,79		
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 63,46		
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1226,79		
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 142,20	BT40 Base 100 2010= 124,60 x 9,8458 = 1226,79	
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 185,40	4e trimestre 2022 4e trimestre 2022	

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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			5,03	
		100,0%		

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo	x	$\frac{G}{G0}$		R1Gaz = 49,27	x	$\left(\frac{63,46}{34,700}\right)$	=	90,10					
R1FOD = R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD = 55,81	x	$\frac{450,09}{247,78}$	=	101,38					
R1cogé = R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{C0}$	+ 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1o}$			
R1cogé = 20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{63,46}{34,700}$	+ 0,10	x	$\frac{1226,79}{1019,80}$	+ 0,15	x	$\frac{200,30}{129,60}$	= 33,54		
R1bois = R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+ 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF0}$	+ 0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA0}$			
R1bois = 28,39	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{159,790}{134,120}$	+ 0,30	x	$\frac{142,20}{112,60}$	+ 0,4	x	$\frac{185,40}{131,50}$	= 36,10		
R1Mwh = 16%	x	90,10	+ 12%	x	101,38	+ 9%	x	33,54	+ 63%	x	36,10	+ 5,03	= 57,37
R1m3 = 5,74													

CALCUL TERME R2

R2 = R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$	
R2 = 20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{436,11}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{200,30}{118,10}$	= 33,91

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	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1226,79}{952,30}$	= 2,08

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	$\frac{132,30}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1226,79}{952,30}$	= 1,25

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	18,97
R4' = 14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1226,79}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{132,30}{100,90}$	= 16,11

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	$\frac{1226,79}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{132,30}{100,90}$	= 2,93

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **AVRIL 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 55,42 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,54 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 36,56 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,09 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,26 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,94 € HT/Kw

TOTAL R2 = 58,95 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **AVRIL 2023**

VALEURS DE BASE DES INDICES		AVRIL 2023		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 565,24	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 356,30 x 1,13x1,1762x1,1936x1 = 565,24																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 446,67	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Coef %</th> <th>Val base</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Gaz cogé</td> <td>a</td> <td>9,0%</td> <td>20,44</td> <td>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>5,17</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>100,0%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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			5,17				100,0%		
		Coef %	Val base																																										
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			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			5,17																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 133,80																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 159,79																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	= 204,40																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 182,60																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 1227,77																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 55,78																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 1227,77																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 142,20	BT40 Base 100 2010= 124,70 x 9,8458 = 1227,77																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 185,40	4e trimestre 2022																																									
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA		4e trimestre 2022																																									

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo	x	$\frac{G}{G0}$		R1Gaz = 49,27	x	$\left(\frac{55,78}{34,700}\right)$	=	79,20	
R1FOD = R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD = 55,81	x	$\frac{446,67}{247,78}$	=	100,61	
R1cogé = R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{C0}$	+ 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$	
R1cogé = 20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{55,78}{34,700}$	+ 0,10	x	$\frac{1227,77}{1019,80}$	+ 0,15 x $\frac{204,40}{129,60}$	= 30,70
R1bois = R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+ 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF0}$	+ 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA0}$	
R1bois = 28,39	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{159,790}{134,120}$	+ 0,30	x	$\frac{142,20}{112,60}$	+ 0,4 x $\frac{185,40}{131,50}$	= 36,10
R1Mwh = 16%	x	79,20	+ 12%	x	100,61	+ 9%	x	30,70	+ 63% x 36,10 + 5,17 = 55,42
R1m3 = 5,54									

CALCUL TERME R2

R2 = R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$)
R2 = 20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{565,24}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{133,80}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{204,40}{118,10}$) = 36,56

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	$\frac{133,80}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1227,77}{952,30}$) = 2,09

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	$\frac{133,80}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1227,77}{952,30}$) = 1,26

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)	19,05
R4' = 14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1227,77}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{133,80}{100,90}$) = 16,11	

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	$\frac{1227,77}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{133,80}{100,90}$) = 2,94

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **MAI 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 54,26 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,43 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 34,82 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,09 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,26 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,95 € HT/Kw

TOTAL R2 57,23 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : MAI 2023

VALEURS DE BASE DES INDICES		MAI 2023		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																									
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 510,83	Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 322,00 x1,13x1,1762x1,1936x1 510,83																																									
FOD	= 247,78	FODC4	= 423,11	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Coef %</th> <th>Val base</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Gaz cogé</td> <td>a</td> <td>9,0%</td> <td>20,44</td> <td>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>5,23</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>100,0%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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			5,23				100,0%		
		Coef %	Val base																																										
Gaz cogé	a	9,0%	20,44			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			5,23																																										
		100,0%																																											
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 133,80																																										
ICHT rev TS	= 100,90																																												
IT Régional EA "date de valeur 01 mai 2014"	= 134,12	IT Régional EA	= 157,75																																										
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																										
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 191,40																																										
FSD1	= 118,10																																												
FSD2	= 117,10	FSD2	= 174,90																																										
BT40	= 952,30	BT40	= 1 233,68																																										
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 53,41																																										
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1 233,68	BT40 Base 100 2010= 125,30 x 9,8458 = 1233,68																																									
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 142,30	1e trimestre 2023																																									
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 187,30	1e trimestre 2023																																									

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo	x	$\frac{G}{G0}$		R1Gaz = 49,27	x	$\left(\frac{53,41}{34,700}\right)$	=	75,84	
R1FOD = R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD = 55,81	x	$\frac{423,11}{247,78}$	=	95,30	
R1cogé = R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{C0}$	+ 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1o}$	
R1cogé = 20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{53,41}{34,700}$	+ 0,10	x	$\frac{1233,68}{1019,80}$	+ 0,15 x $\frac{191,40}{129,60}$	= 29,49
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	$\frac{157,750}{134,120}$	+ 0,30	x	$\frac{142,30}{112,60}$	+ 0,4 x $\frac{187,30}{131,50}$	= 36,21
R1Mwh = 16%	x	75,84	+ 12%	x	95,30	+ 9%	x	29,49	+ 63% x 36,21 + 5,23 = 54,26
R1m3 = 5,43									

CALCUL TERME R2

R2 = R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$)
R2 = 20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{510,83}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{133,80}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{191,40}{118,10}$) = 34,82

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	$\frac{133,80}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1233,68}{952,30}$) = 2,09

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	$\frac{133,80}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1233,68}{952,30}$) = 1,26

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$)	19,10
R4' = 14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1233,68}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{133,80}{100,90}$) = 16,11	

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	$\frac{1233,68}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{133,80}{100,90}$) = 2,95

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **JUIN 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 51,13 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,11 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 32,95 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,09 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,26 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,95 € HT/Kw

TOTAL R2 55,36 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUIN 2023

VALEURS DE BASE DES INDICES

JUIN 2023

EMT	=	116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	=	425,80
FOD	=	247,78	FODC4	=	394,10
ICHT-IME	=	100,90	ICHT-IME	=	133,80
ICHT rev TS	=	100,90		=	
IT Regional EA "date de valeur 01 mai 2014"	=	134,12	IT Régional EA	=	154,17
A38CC	=	101,30	A38CC	=	
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	=	129,60	FSD1	=	185,10
FSD1	=	118,10		=	
FSD2	=	117,10	FSD2	=	170,90
BT40	=	952,30	BT40	=	1 233,68
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	=	34,70	G	=	44,78
BT40 (révision R1 cogé)	=	1019,80	BT40	=	1 233,68
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	=	112,60	ICEEB-PF	=	142,30
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	=	131,50	ICEEB-CLA	=	187,30

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 268,40 x1,13x1,1762x1,1936x1 425,80

		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			5,23
		100,0%	

date de valeur 01 mai 2014

date de valeur 01 mai 2014

date de valeur sept 2010

date de valeur 01 mai 2014

BT40 Base 100 2010= 125,30 x 9,8458 = 1233,68

1e trimestre 2023

1e trimestre 2023

CALCUL TERME R1

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

$$R1Gaz = R1Gazo \times \frac{G}{G0} \quad R1Gaz = 49,27 \times \left(\frac{44,78}{34,700} \right) = 63,58$$

$$R1FOD = R1Fodo \times \frac{Fod}{Fodo} \quad R1FOD = 55,81 \times \frac{394,10}{247,78} = 88,77$$

$$R1cogé = R1cogéo \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{G}{C0} + 0,10 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,15 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R1cogé = 20,44 \times \left(0,10 + 0,65 \times \frac{44,78}{34,700} + 0,10 \times \frac{1233,68}{1019,80} + 0,15 \times \frac{185,10}{129,60} \right) = 26,04$$

$$R1bois = R1Boiso \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{IT}{ITo} + 0,30 \times \frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PFo} + 0,4 \times \frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLAo} \right)$$

$$R1bois = 28,39 \times \left(0,15 + 0,15 \times \frac{154,170}{134,120} + 0,30 \times \frac{142,30}{112,60} + 0,4 \times \frac{187,30}{131,50} \right) = 36,09$$

$$R1Mwh = 16\% \times 63,58 + 12\% \times 88,77 + 9\% \times 26,04 + 63\% \times 36,09 + 5,23 = 51,13$$

$$R1m3 = 5,11$$

CALCUL TERME R2

$$R2 = R2o \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{EMT}{EMTo} + 0,45 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} + 0,35 \times \frac{FSD1}{FSD1o} \right)$$

$$R2 = 20,47 \times \left(0,10 + 0,1 \times \frac{425,80}{116,90} + 0,45 \times \frac{133,80}{100,90} + 0,35 \times \frac{185,10}{118,10} \right) = 32,95$$

CALCUL TERME R3'

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

$$R3' = 1,66 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{133,80}{100,90} + 0,55 \times \frac{1233,68}{952,30} \right) = 2,09$$

CALCUL TERME R3"

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

$$R3'' = 1 \times \left(0,15 + 0,3 \times \frac{133,80}{100,90} + 0,55 \times \frac{1233,68}{952,30} \right) = 1,26$$

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

$$R4' = R4'o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right) \quad 19,10$$

$$R4' = 14,98 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1233,68}{952,30} + 0,3 \times \frac{133,80}{100,90} \right) = 16,11$$

CALCUL TERME R5

$$R5 = R5o \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{BT40}{BT40o} + 0,3 \times \frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo} \right)$$

$$R5 = 2,31 \times \left(0,1 + 0,6 \times \frac{1233,68}{952,30} + 0,3 \times \frac{133,80}{100,90} \right) = 2,95$$

SEFIR

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

Avenant n° 8

TARIF DE VENTE (HTVA)
Tranche Conditionnelle
pour le mois de : **JUILLET 2023**

1- Eléments proportionnel

R1c ENERGIE = 51,64 € HT / MWh

R1 EAU CHAUDE SANITAIRE = 5,16 € HT / M3

2- Eléments fixe

R2 PRESTATIONS = 30,87 € HT / Kw

R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST = 2,10 € HT / Kw

R3'' ENTRETIEN RESEAU = 1,27 € HT / Kw

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

R5 EXTENSIONS DU RESEAU = 2,96 € HT/Kw

TOTAL R2 53,31 € HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : JUILLET 2023

VALEURS DE BASE DES INDICES		JUILLET 2023	
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 010534766 - coefficient de raccordement 1)	= 316,81
FOD	= 247,78	FODC4	= 396,04
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 134,60
ICHT rev TS	= 100,90		
IT Regional EA "date de valeur 01 mai	= 134,12	IT Régional EA	= 154,56
A38CC	= 101,30	A38CC	=
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 181,10
FSD1	= 118,10		
FSD2	= 117,10	FSD2	= 168,70
BT40	= 952,30	BT40	= 1241,56
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 46,33
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1241,56
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 142,30
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 20"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 187,30

Indice EL 010534766 Base 100 2015 = 199,70 x 1,13x1,1762x1,1936x1 = 316,81

		Coef %	Val base	
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	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			5,27	
		100,0%		

BT40 Base 100 2010 = 126,10 x 9,8458 = 1241,56
1e trimestre 2023
1e trimestre 2023

CALCUL TERME R1

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

R1Gaz = R1Gazo	x	$\frac{G}{G0}$		R1Gaz = 49,27	x	$\left(\frac{46,33}{34,700}\right)$	=	65,79					
R1FOD = R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD = 55,81	x	$\frac{396,04}{247,78}$	=	89,20					
R1cogé = R1cogéo	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{G}{C0}$	+ 0,10	x	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,15	x	$\frac{FSD1}{FSD1o}$			
R1cogé = 20,44	x	(0,10 + 0,65	x	$\frac{46,33}{34,700}$	+ 0,10	x	$\frac{1241,56}{1019,80}$	+ 0,15	x	$\frac{181,10}{129,60}$	= 26,56		
R1bois = R1Boiso	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{IT}{ITo}$	+ 0,30	x	$\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF0}$	+ 0,4	x	$\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA0}$			
R1bois = 28,39	x	(0,15 + 0,15	x	$\frac{154,560}{134,120}$	+ 0,30	x	$\frac{142,30}{112,60}$	+ 0,4	x	$\frac{187,30}{131,50}$	= 36,10		
R1Mwh = 16%	x	65,79	+ 12%	x	89,20	+ 9%	x	26,56	+ 63%	x	36,10	+ 5,27	= 51,64
R1m3 = 5,16													

CALCUL TERME R2

R2 = R2o	x	(0,10 + 0,1	$\frac{EMT}{EMTo}$	+ 0,45	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	+ 0,35	$\frac{FSD1}{FSD1o}$	
R2 = 20,47	x	(0,10 + 0,1	$\frac{316,81}{116,90}$	+ 0,45	$\frac{134,60}{100,90}$	+ 0,35	$\frac{181,10}{118,10}$	= 30,87

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	$\frac{134,60}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1241,56}{952,30}$	= 2,10

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	$\frac{134,60}{100,90}$	+ 0,55	$\frac{1241,56}{952,30}$	= 1,27

CALCUL TERME R4' TC (av.2)

R4' = R4'o	x	(0,1 + 0,6	$\frac{BT40}{BT40o}$	+ 0,3	$\frac{ICHT-IME}{ICHT-IMEo}$	19,21
R4' = 14,98	x	(0,1 + 0,6	$\frac{1241,56}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{134,60}{100,90}$	= 16,11

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	$\frac{1241,56}{952,30}$	+ 0,3	$\frac{134,60}{100,90}$	= 2,96