

PRILOGA 1: Matematični izračun stroškov distribucije

Tabela 1

1. Osnove in merila		
Q	Letna napoved Geoplinu za 2006	724.000
C 1	Vložek skupaj do 31.12.2005 plus planiran vložek v letu 2006	366.960.504
C 2	Od tega že aktivirano do 31.12.2005	279.935.477
C 3	Strošek financiranja na lastniški kapital	6,00%
C 4	Priznana izguba plina v omrežju	3,00%
T A	Amortizacija za omrežje	25
C 5	Str. upravljanja	0,0132
	Tečaj SIT/EUT na dan 31.12.2004	240,0000
	Koncesijska dajatev v % od netto nabavne cene	10%
2. Izračun maloprodajne cene spremenjenih pogojih		
		Cena
V c	Geoplinova povprečna prodajna cena	71,85
F c1	Stroški izgub plina	2,16
F c2	Stroški financiranja	30,41
F c3	Strošek amortizacije	15,47
F c4	Str. upravljanja, tekočega in investicijskega vzdrževanja	3,17
K d	Koncesijska dajatev	2,47
	PCena brez dajatev	123,06
	PC z EKO in trošarino	130,26
C m	Maksimalna PC z DDV	159,27

V izračunu MPC (tabela 1) je upoštevana izhodiščno nabavna cena za februar 2006 v višini **71,85 SIT/m³** za tarifne uporabnike oziroma gospodinjstva, ki skupaj z ekološko takso in trošarino za koncesionarja predstavlja variabilni del cene, ki se mesečno spreminja.

Stroški financiranja v skladu z metodologijo:

V izračunu stroškov financiranja smo upoštevali obrestno mero za dolgoročno posojila pravnim osebam in sicer za dolgoročne tolarske kredite z ročnostjo nad 5 let, ki na temelju izhodiščne prvovrstne obrestne mere, ko prvovrstni komitenti lahko pri bankah pridobijo dolgoročne kredite po obrestni meri, ki ne presega 5,5% letno. Zato upoštevamo 6% obrestno mero. Celoten znesek sredstev na koncesiji Tržič znaša 366 mio SIT.

Stroški amortizacije, ugotovljene ob upoštevanju 25 letne amortizacijske dobe plinovodnega omrežja in 8 letne amortizacijske dobe ostale opreme (pisarniška, informacijska in podobna). Višina sredstev upoštevana v izračunu stroškov amortizacije predstavlja na dan 30. 12. 2005 279 mio SIT.

Stroški upravljanja, tekočega in investicijskega vzdrževanja temeljijo na normativih iz ostalih koncesij in stroškov upravljanja iz bruto bilance koncesije Tržič. Zgoraj opisani model omogoča izračun maloprodajne cene, ki naj bi bila za uporabnike konkurenčna ostalim virom energije ter **ekonomična za koncesionarja**. V kasnejših letih, ko se bo poraba (letna napoved) še povečala v skladu z izvedenimi priključki in povečano prodajo, se bo maloprodajna cena zemeljskega plina za gospodinjstva znižala, prav tako pa tudi nabavna cena zemeljskega plina, vsled boljše karakteristike odjema.

4.0 TARIFNI SISTEM

S tarifnim sistemom dobavitelj tarifnim odjemalcem določi tarifne postavke za dobavljen zemeljski plin in način oblikovanja in uporabe obračunskih elementov tarifnim odjemalcem na enoten in pregleden način ter upošteva naslednje cilje:

- učinkovita raba zemeljskega plina,
- zanesljiva oskrba odjemalcev,
- oskrba odjemalcev z zemeljskim plinom ustrezne kakovosti,
- varstvo okolja,
- varstvo potrošnikov.

Vsebinska tarifnega sistema mora biti pregledna in nuditi odjemalcu izčrpne informacije predvsem o ceni oskrbe z zemeljskim plinom kot tudi vsebini pogodbenega razmerja med njim in izvajalcem dejavnosti DTO.

Tarifni elementi in tarifne postavke

Tarifni elementi, za katere se ugotavljajo tarifne postavke, so:

- omrežnina za prenosno omrežje (stroški prenosa do sedaj vključeni v ceno za dobavljeni plin),
- omrežnina za distribucijsko omrežje (stroški distribucije),
- cena za dobavljen zemeljski plin,
- trošarine in takse na zemeljski plin,
- davek na dodano vrednost.

Tarifne postavke se oblikujejo na podlagi upravičenih stroškov za oskrbo zemeljskega plina.

Druge storitve se obračunavajo posebej, po ceniku izvajalca javne službe dejavnosti DTO, ki mora biti javno objavljen in mora temeljiti na stroških teh storitev.

Omrežnina za distribucijsko omrežje

Omrežnina (stroški distribucije) za distribucijsko omrežje je določena v skladu z aktom, ki določa metodologijo za določitev omrežnine in kriterije za ugotavljanje upravičenih stroškov za distribucijsko omrežje zemeljskega plina, in aktom, ki določa metodologijo za obračunavanje omrežnine za distribucijsko omrežje zemeljskega plina.

Tabela 2

Tarifna skupina	Letna poraba (Sm ³)
I.	0 – 200
II.	201 – 500
III.	501 – 1.500
IV.	1.501 – 2.500
V.	2.501 – 4.500
VI.	4.501 – 10.000
VII.	10.001 – 30.000
VIII.	30.001 – 70.000
IX.	70.001 – 100.000
X.	100.001 – 200.000
XI.	200.001 – 600.000
XII.	600.001 – 1.000.000
XIII.	Nad 1.000.000

Odjemalci se razvrstijo v tarifne skupine glede na letno količino porabljenega zemeljskega plina na odjemnem mestu, kot jo določa **Tabela 2**, ki je sestavni del akta.

Glede na strukturo odjemalcev, ki jih posamezni dobavitelj oskrbuje z zemeljskim plinom, lahko izvajalec javne službe dejavnosti DTO posameznim tarifnim skupinam določi enake cene.

S tarifnim sistemom se določi način ugotavljanja dobavljene količine in obračuna v primeru okvare merilnih naprav ter način obračuna pri prehodu iz ene tarifne skupine v drugo.

Predlog tarifnega sistema

Na osnovi akta o določitvi metodologije za pripravo tarifnih sistemov smo porabo združili v 9 tarifnih razredov. Za določitev tarifnih razredov smo stroške distribucije in sicer F_{c2} in F_{c3} opremili s faktorji, ki jih navajamo v **tabeli 3**.

Tabela 3

Tarifna skupina	F_{c2}	F_{c3}
Mala poraba - do 500 m ³ / leto	$1,5 \times F_{c2}$	$1,5 \times F_{c3}$
Poraba od 501 do 1.000 m ³ / leto	$1,3 \times F_{c2}$	$1,3 \times F_{c3}$
Poraba od 1.001 do 1.500 m ³ / leto	F_{c2}	F_{c3}
Poraba od 1.501 do 4.500 m ³ / leto	$0,9 \times F_{c2}$	$0,9 \times F_{c3}$
Poraba od 4.501 do 10.000 m ³ / leto	$0,8 \times F_{c2}$	$0,8 \times F_{c3}$
Poraba od 10.001 do 20.000 m ³ / leto	$0,7 \times F_{c2}$	$0,7 \times F_{c3}$
Poraba od 20.001 do 50.000 m ³ / leto	$0,6 \times F_{c2}$	$0,6 \times F_{c3}$
Poraba od 50.001 do 100.000 m ³ / leto	$0,5 \times F_{c2}$	$0,5 \times F_{c3}$
Poraba nad 100.001 m ³ / leto	$0,4 \times F_{c2}$	$0,4 \times F_{c3}$

Skupaj s predlogom za oblikovanje stroškov distribucije (F_c), nabavno ceno zemeljskega plina za mesec februar in akta o določitvi metodologije za pripravo tarifnih sistemov za distribucijsko omrežje zemeljskega plina, predlagamo v potrditev in sprejem tarifni pravilnik (**Tabela 4**).

Tabela 4

Stroški distribucije v SIT/m³

Tarifna skupina	F_{c1}	F_{c2}	F_{c3}	F_{c4}	Kd
Poraba v m ³ /leto	Strošek izgub 3%	Strošek financiranja	Amortizacija	Upravljanje	Koncesijska dajatev
do 500	2,16	15,97	8,12	3,17	2,94
od 501 do 1000	2,16	13,84	7,04	3,17	2,62
od 1001 do 1500	2,16	10,64	5,41	3,17	2,14
od 1501 do 4500	2,16	9,58	4,87	3,17	1,98
od 4501 do 10000	2,16	8,52	4,33	3,17	1,82
od 10001 do 20000	2,16	7,45	3,79	3,17	1,66
od 20001 do 50000	2,16	6,39	3,25	3,17	1,5
od 50001 do 100000	2,16	5,32	2,71	3,17	1,34
od 100001	2,16	4,26	2,17	3,17	1,17

Stroški distribucije v EUR/m³

Tarifna skupina	Fc1	Fc2	Fc3	Fc4	Kd
Poraba v m ³ /leto	Strošek izgub 3%	Strošek financiranja	Amortizacija	Upravljanje	Koncesijska dajatev
do 500	0,00901	0,066641629	0,03388416	0,01322818	0,012268403
od 501 do 1000	0,00901	0,057753297	0,0293774	0,01322818	0,010933066
od 1001 do 1500	0,00901	0,044399933	0,02257553	0,01322818	0,008930062
od 1501 do 4500	0,00901	0,039976632	0,02032215	0,01322818	0,008262394
od 4501 do 10000	0,00901	0,03555333	0,01806877	0,01322818	0,007594725
od 10001 do 20000	0,00901	0,031088299	0,01581539	0,01322818	0,006927057
od 20001 do 50000	0,00901	0,026664997	0,01356201	0,01322818	0,006259389
od 50001 do 100000	0,00901	0,022199967	0,01130863	0,01322818	0,005591721
od 100001	0,00901	0,017776665	0,00905525	0,01322818	0,004882323

KOMENTAR: Pri oblikovanju tarifnih elementov je potrebno poudariti, da smo pri izračunu stroška financiranja (F_{c2}) in stroška amortizacije (F_{c3}) upoštevamo samo 35% vloženih sredstev.

Tabela 5: (Maloprodajna cena z upoštevanimi predlaganimi stroški distribucije)

MPC zemeljskega plina v SIT/m³

Tarifna skupina	Vc	Fc1	Fc2	Fc3	Fc4	Ce	Ct	Kd	DDV	MPC
Poraba v m ³ /leto	Povpr. cena Geoplina	Strošek izgub	Strošek financiranja	Amortizacija	Upravljanje	Ekološka taksa	Trošarina	Koncesijska dajatev		
do 500	71,85	2,16	15,97	8,12	3,17	5,7	1,5	2,94	22,28	133,69
od 501 do 1000	71,85	2,16	13,84	7,04	3,17	5,7	1,5	2,62	21,57	129,45
od 1001 do 1500	71,85	2,16	10,64	5,41	3,17	5,7	1,5	2,14	20,51	123,08
od 1501 do 4500	71,85	2,16	9,58	4,87	3,17	5,7	1,5	1,98	20,16	120,97
od 4501 do 10000	71,85	2,16	8,52	4,33	3,17	5,7	1,5	1,82	19,81	118,86
od 10001 do 20000	71,85	2,16	7,45	3,79	3,17	5,7	1,5	1,66	19,45	116,73
od 20001 do 50000	71,85	2,16	6,39	3,25	3,17	5,7	1,5	1,5	19,1	114,62
od 50001 do 100000	71,85	2,16	5,32	2,71	3,17	5,7	1,5	1,34	18,75	112,5
od 100001	71,85	2,16	4,26	2,17	3,17	5,7	1,5	1,17	18,4	110,38

MPC zemeljskega plina v EUR/m³

Tarifna skupina	Vc	Fc1	Fc2	Fc3	Fc4	Ce	Ct	Kd	DDV	MPC
Poraba v m ³ /leto	Povpr. cena geop.	Strošek izgub	Strošek financiranja	Amortizacija	Upravljanje	Ekološka taksa	Trošarina	Koncesijska dajatev		
do 500	0,299824737	0,009014	0,066641629	0,03388416	0,01322818	0,023786	0,006259	0,012268403	0,092973	0,557878
od 501 do 1000	0,299824737	0,009014	0,057753297	0,0293774	0,01322818	0,023786	0,006259	0,010933066	0,09001	0,540185
od 1001 do 1500	0,299824737	0,009014	0,044399933	0,02257553	0,01322818	0,023786	0,006259	0,008930062	0,085587	0,513604
od 1501 do 4500	0,299824737	0,009014	0,039976632	0,02032215	0,01322818	0,023786	0,006259	0,008262394	0,084126	0,504799
od 4501 do 10000	0,299824737	0,009014	0,03555333	0,01806877	0,01322818	0,023786	0,006259	0,007594725	0,082666	0,495994
od 10001 do 20000	0,299824737	0,009014	0,031088299	0,01581539	0,01322818	0,023786	0,006259	0,006927057	0,081163	0,487106
od 20001 do 50000	0,299824737	0,009014	0,026664997	0,01356201	0,01322818	0,023786	0,006259	0,006259389	0,079703	0,478301
od 50001 do 100000	0,299824737	0,009014	0,022199967	0,01130863	0,01322818	0,023786	0,006259	0,005591721	0,078242	0,469454
od 100001	0,299824737	0,009014	0,017776665	0,00905525	0,01322818	0,023786	0,006259	0,004882323	0,076782	0,460608

* **OPOMBA:** Cena je oblikovana na osnovi nabavne cene za mesec februar