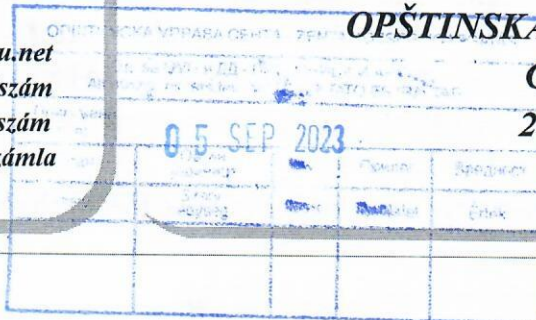


**JP ELGAS SENTA**  
*Kalman Miksata 37* 24400 Senta  
  
*Mikszáth Kálmán 37* 24400 Zenta  
**ELGAS KV ZENTA**  
 Tel/fax: 024 815 223 e-mail: [jpelgas@sksyu.net](mailto:jpelgas@sksyu.net)  
 PIB : 101099930 Adószám  
 MT : 08025886 Törzs szám  
 Tekući račun 355 - 1010171- 89 Folyószámla

**Br: 540 /2023**  
**Datum: 21 .08. 2023.god.**

**OPŠTINA SENTA**  
**OPŠTINSKA UPRAVA**  
*Glavni trg 1*  
 24400 Senta



**Predmet: Predlog –Zahtev za promenu cene toplotne energije sa obrazloženjem**

Na osnovu odeljka XI. Uredbe o utvrđivanju cene snabdevanja krajnjeg kupca toplotnom energijom (Sl. List RS 63/2015) u prilogu dostavljamo Zahtev za odobravanje promene cene toplotne energije krajnjeg kupca sa Odlukom Nadzornog odbora i pratećom dokumentcijom (tabele od 1-8).

Prema Uredbi, predlog za promenu cene toplotne energije zbog porasta varijabilnog dela cene može da bude podnet u slučaju kada se ukupna cena eenergenata poveća sa više od 3%, a promena cene toplotne energije zbog porasta fixnog dela u slučaju kada se index potrošačkih cena u mesecima nakon datuma poslednjeg odobravanja cene toplotne energije poveća sa više od 5% na osnovu podataka Republičkog Zavoda za statistiku.

Primena cene snabdevanja krajnjeg kupca toplotnom energijom, izračunat u skladu sa Uredbom, prvi put je odobren 2022. god. na bazi podataka iz 2021. godine (I. primena), tojest regulatorna godina je 2021. god.

Primena sadašnje nabavne cene prirodnog gasa proizilazi iz Uredbe o privremenoj meri ograničenja cene gasa i nadoknadu razlike u ceni prirodnog gasa nabavljenog iz uvoza ili proizvedenog u Republici Srbiji u slučaju povećanja na tržištu gasa (Sl.Glasnik RS 34/2023)

U prodajnu cenu energenta snabdevač posebno računa troškove pristupa i korišćenja transportnog i distributivnog sistema prirodnog gasa , kao i naknadu za unapredjenje energetske efikasnosti .

Nabavna cena prirodnog gasa od I. primene promenjena je tri puta, oktobra 2022, januara i maja 2023 god.

- Nabavna cena prirodnog gasa: za period	X-XII/2022	V-VII/2023	% povećanja
- Nabavna cena energenta	3,777 din./kWh	4,611 d./kWh	18,09%
-Troškovi pristupu za transport gasa	0,044 din/kWh	0,044 d./kWh	
-Trošk. pristupu sistemu za distr. gasa	0,250 din/kWh	0,250 d./kWh	
-Nakande za energetske efikasnost	<u>0,015 din/ kWh</u>	<u>0,015d./kWh</u>	
Svega nabavna cena p. gasa	4,086 din / kWh	4,920d./kWh	16,95%

Nabavna cena električne energije sa svim dažbinama za I. primenu je bila 13,56 din./kWh, prosečna nabavna cena električne energije u period januar-juni 2023. god. iznosi 15,57 din./kWh (% povećanja 12,91%)

Prosečna nabavna cena vode se menjalo u neznatom iznosu (I. primena 124,05 din./m<sup>3</sup> sadašnja 124,75 din./m<sup>3</sup>

Nabavne cene ostalih komponenata varijabilnih troškova (hidroX, so) nisu se menjali.

Index potrošačkih cena za 2022. god. je 115,1

Iz gornjeg obrazloženja proizilazi da bi se cena varijabilnog dela (energent) povećalo za 16,19%, a fixnog dela za 3,15% u odnosu na cene podnete u Zahtevu u novembu mesecu 2022. god. (kumulativno 13,37%).

Za specifičnu potrošnju uzet je podatak 150 kWh/m<sup>3</sup>/god ( za grejanje prosečno izolovanog stambenog prostora na 20 °C u toku 16 sati dnevno za 180 dana , potrebno je toliko energije prema proračunu stručnjaka AERS-a).

Za regulisanje sredstava uneta je samo ona oprema koja se nalazi u evidenciji preduzeća . S`obzirom da toplovodne mreže i Nova Toplana nisu u knjigama preduteća , njihova amortizacija nije uračunata u fiksne troškove.

U prilogu dostavljamo:

- Popunjene tabele od 1-8
- Odluku NO o ceni toplotne energije -cene su bez PDV -a
- Godišnji finansijski izveštaj sa mišljenjem nezaviniog revizora za 2022.godinu.
- Informacija o poslovnom rezultatu preduzeća po ekonomskim jedinicama za 2022.godinu.

Dostavljajući Vam prednje i očekujući odobrenje za promenu cene toplotne energije koja bi se primenila od 01. oktobra ove godine,

S poštovanjem,

Prilog: kao u tekstu



Direktor JP ELGAS SENTA  
Cvijan Milošević , dipl.ecc.

*(Handwritten signature in blue ink)*

На основу Уредбе о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом (Сл.гласник РС бр. 63/2015) и Члана 24.Статута ЈП Елгас Сента, Надзорни одбор на својој 7. седници, одржаној дана 31.08.2023. године, донео је следећу:

### ОДЛУКА БР. 1-2-7 /2023

#### Члан 1.

Према важећој Методологији о утврђивању цена производње и испоруке топлотне енергије, за кориснике даљинског грејања којима се топлотна енергија обрачунава по измереној испорученој количини топлотне енергије

Тарифни елементи	Тарифна група	Варијабилни део цене без ПДВ-а топлотне енергије	Фиксни део цене без ПДВ-а топлотне енергије (дин/м2/год.)
(1)	(2)	(3)	(4)
Енергија Те1	„Стамбени простор Тр1“	8,09 дин/кW/h	327,45
Енергија Те1	„Пословни простор Тр2“	10,11 дин/кW/h	409,31
Површина или инсталисана снага Те2	„Стамбени простор Тр1“	-	1540,40
Површина или инсталисана снага Те2	„Пословни простор Тр2“	-	1925,50
Очитивање Те3	„Стамбени простор Тр1“	-	-
Очитивање Те3	„Пословни простор Тр2“	-	-

#### Члан 2

Саставни део ове одлуке је табела 8. Регулаторни извештај са прилозима :

- Табела 1 –варијабилни трошкови
- Табела 2-фиксни трошкови
- Табела 3-амортизација
- Табела 4-регулисана средства
- Табела 5а-стопа преноса на регулисана средства
- Табела 5б-позајмљени капитал
- Табела 6-остали приходи
- Табела 7-корекциони елемент

#### Члан 3.

Одлуку о цени објавити у „Службеном листу Општине Сента“, по добијању сагласности надлежних органа Општине Сента.

#### Члан 4.

Ова Одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања а примењиваће од 01.10.2023 год. Цена из Члана 1.ове Одлуке, усклађиваће се, по испуњењу услова прописаних Уредбом о утврђивању Методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом („Сл. Гласник РС“, бр. 63/2015).

#### Члан 5.

Даном почетка примене ове Одлуке, престаје да важи :

- Одлука о цени снабдевања крајњег купца топлотном енергијом за кориснике којима се топлотна енергија обрачунава по измереној количини топлотне енергије бр.30-27/2022 I од 21.12.2022.године („Сл.лист Општине Сента“, бр 17/2022).



Председник НО  
Гајин Миливој, дипл.инг грађ.

Табела 8. Регулаторни извештај

РБ	Позиција	Износ
1	Максимална висина прихода (МВП)	206,588,762.94
1.1.	Максимална висина прихода - варијабилни (МВПв)	146,922,352.30
1.2.	Максимална висина прихода - фиксни (МВПф)	59,666,410.64
2	Оперативни трошкови	205,194,519.30
2.1.	Варијабилни трошкови (ОТв)	146,922,352.30
2.2.	Фиксни трошкови (ОТф)	58,272,167.00
3	Амортизација (А)	46,776.00
4	Стопа приноса на регулисана средства (ПР)	0.05
5	Регулисана средства (РС)	22,904.50
6	Остали приход (ОП)	532,465.00
7	Корекциони елемент (КЕ)	1,878,853.84
8	ОПШТИ ПОДАЦИ НЕОПХОДНИ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ЦЕНЕ	
8.1.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНОГ ИЗВОРА ПРЕМА СТВАРНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА (%)	0.95
8.2.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНЕ МРЕЖЕ (%)	79.98
8.3.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРИМАРНА ЕНЕРГИЈА ПРЕМА СТВАРНО КОРИШЋЕНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА НА УЛАЗУ У ПРОИЗВОДНО ПОСТРОЈЕЊЕ (kWh)	22110000
8.4.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВОДЊА ЕНЕРГИЈЕ (kWh)	21004500
8.5.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА (KWh)	16800052
8.5.1.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА - СТАМБЕНИ ПРОСТОР (KWh)	9633474
8.5.2.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА - ПОСЛОВНИ ПРОСТОР (KWh)	7166578
8.6.	СПЕЦИФИЧНА ПОТРОШЊА (kWh/m <sup>2</sup> /god)	150
8.7.	УКУПНА ПОВРШИНА КОЈОЈ СЕ ИСПОРУЧУЈЕ ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА (m2)	168484
8.7.1.	УКУПНА ПОВРШИНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (m <sup>2</sup> )	113561
8.7.2.	УКУПНА ПОВРШИНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (m <sup>2</sup> )	54923
8.8.	УКУПНА ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА KW	14000
8.8.1.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА KW	8028
8.8.2.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА KW	5972
8.9.	Ктпв	1.25
8.10.	Ктпф1	1.25
8.11.	Ктпф2	1.25
9	ПРОСЕЧНЕ ЦЕНЕ	
9.1.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ВАРИЈАБИЛНИ ДЕО (дин/kwh)	8.75
9.2.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНИ ДЕО (дин/m2/god)	354.14
9.3.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНИ ДЕО (дин/kW/god)	4262
9.4.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ПЛАУШАЛ (дин/m2/god)	1665.94
10	ЦЕНЕ ПО ГРУПАМА КУПАЦА	
10.1.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/kWh)	8.09
10.2.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m <sup>2</sup> /god)	327.45
10.3.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/kW/god)	3851
10.4.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/kWh)	10.11
10.5.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m <sup>2</sup> /god)	409.31
10.6.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/kW/god)	4814
10.7.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m <sup>2</sup> /god)	1540.40
10.8.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m <sup>2</sup> /god)	1925.50
11	ТАРИФА ОЧИТАВАЊЕ	#DIV/0!
	трошкови очитавања уређаја за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места (по једном очитавању)	
11.1.		
11.2.	укупан број мерних места који се очитавају	
12а	МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)	210005323
12б	МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)	210005323
12.1.	ПРОВЕРА МВП-а(В)	150338912
12.2.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по m2	59666411
12.3.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по kW	59666411

ILI D17\*D19

У трошкове нису урачунате трошкови амортизације топловодне мреже, као ни трошкови осигурања, с обзиром да је топловод у власништву Општине.

Табела 7. Корекциони елемент

Редни број	Позиција	Износ	
1	Макисмална висина прихода у претходној регулаторној години	57,787,557	fixni deo
2	Остварени приход за претходну регулаторну годину	55,908,703	fixn deo pre-racunat na godišnji nivo
3	Корекциони елемент	1,878,854	

Senta, 11. 08. 2023.

Табела 6. Остали приходи

Редни број	Позиција	Износ (из последњег финансијског извештаја)
1	Приходи од продаје средстава	
2	Приходи од продаје опреме	
3	Приходи од прикљачака	
4	Приход од сагласности	
5	Приход од пројектовања	
6	Приход од вођења надзора	
7	Приход од интервенција	353,920
8	Приход од закупнина	178,531
9	Приход од обрачунатих камата	14
10	Остали приход*-napl.šteta	0
11	Укупно (1 + ... + 10)	532,465

\* приходи од наплате отписаних потраживања који се могу исказати приликом обрачуна максимално одобреног прихода не могу бити већи од .....% потраживања од купаца за испоручену топлотну енергију

Табела 5а. Стопа приноса на регулисана средства

у %

Редни број	Позиција	
1.	Цена сопственог капитала после опорезивања*	10.00%
2.	Пондерисана просечна цена позајмљеног капитала	
3.	Учешће сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава	40.00%
4.	Учешће позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава	60.00%
5.	Стопа пореза на добит према важећим законским прописима	15.00%
6.	Стопа приноса на регулисана средства	4.71%

\* У периоду до успостављања тржишта топлотне енергије цена сопственог капитала не може бити већа од 10%.

Табела 5б. Позајмљени капитал

Редни број	Конто	Позиција	Износ из последњег финансијског извештаја	Годишња каматна стопа (пондерисана по позицијама, у %)
1.	41	Дугорочне обавезе	0	0.00%
1.1.	414	Дугорочни кредити и зајмови у земљи		
1.2.	415	Дугорочни кредити и зајмови у иностранству		
1.3.	41 без 414 и 415	Све остале дугорочне обавезе		
2.	42 осим 427	Краткорочне финансијске обавезе	0	0.00%
2.1.	422	Краткорочни кредити и зајмови у земљи		
2.2.	423	Краткорочни кредити и зајмови у иностранству		
2.3.	424 и 425	Део дугорочних кредита и зајмова и осталих дугорочних обавеза које доспевају до једне године		
2.4.	420, 421, 426 и 429	Све остале краткорочне финансијске обавезе		
3.		Укупно (1 + 2)	0	0.00%

Табела 4. Регулисана Средства

Редни број	Конто	Регулисана средства ангажована за обављање регулисане делатности	Бруто вредност	Исправна вредности	Нето вредност средства на почетку регулаторног периода	Нето вредност средства прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода	Нето вредност средства у припреми и дати аванси на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или адекватна	Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода	Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду (који не укључују трошкове амортизације средстава прибављених без накнаде, односно трошкови амортизације средстава наведених у колони «РС»)	Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду (укључујући трошкове амортизације средстава прибављених без накнаде)	Процењени корисни век средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду (у годинама)	Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду (који не укључују трошкове амортизације средстава прибављених без накнаде)	Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду (укључујући трошкове амортизације средстава прибављених без накнаде)	Промена вредности средстава у припреми и дати аванса у регулаторном периоду, увећано за нето вредност истих на почетку регулаторног периода а која ће бити активирана у регулаторном периоду	Нето вредност средстава која су отуђена и/или трајно повучена из употребе у регулаторном периоду	Промена вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду	Промена вредности средстава у припреми и дати аванса за набавку истих која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или адекватна	Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода	Регулисана средства у регулаторном периоду
					«НВС» <sub>t</sub>	«СБН» <sub>t</sub>	«НСУП» <sub>t</sub>	«РС» <sub>t</sub>	«АРС» <sub>t</sub>	«АПС» <sub>t</sub>		«АРС» <sub>t</sub>	«ААС» <sub>t</sub>	«АСУП» <sub>t</sub>	«НОПС» <sub>t</sub>	«ДСБН» <sub>t</sub>	«ДНСУП» <sub>t</sub>	«РС» <sub>t</sub>	«РС» <sub>t</sub>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		Некретнине, постројења и опрема																	
1.	021	Грађевинско земљиште	0	0	0	0		0							0	0	0	0	0
1.1.		Грађевинско земљиште намењено пословном простору			0			0										0	0
1.2.		Грађевинско земљиште намењено дистрибутивној мрежи			0			0										0	0
1.3.		Остало			0			0										0	0
2.	022	Грађевински објекти	0	0	0	0		0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.		Пословни простор	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.								0	0			0	0	0				0	0
2.1.2.					0			0	0	0		0	0	0				0	0
2.1.3.					0			0	0			0	0	0				0	0
2.2.		Систем за производњу и дистрибуцију топлотне енергије	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1.					0			0	0			0	0	0				0	0
2.2.2.					0			0	0			0	0	0				0	0
2.2.3.					0			0	0			0	0	0				0	0
2.3.		Остало	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.1.					0			0	0			0	0	0				0	0
2.3.2.					0			0	0			0	0	0				0	0
2.3.3.					0			0	0			0	0	0				0	0
3.	023	Постројења и опрема	657,918	612,109	45,809	0		45,809	45,809	0		0	0	0	0	0	0	0	22,905
3.1.		Постројења и опрема система за производњу и дистрибуцију топлотне енергије	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.					0			0	0			0	0	0				0	0
3.1.2.					0			0	0			0	0	0				0	0
3.1.3.					0			0	0			0	0	0				0	0
3.2.		Возила	657,918	612,109	45,809	0		45,809	45,809	0		0	0	0	0	0	0	0	22,905
3.2.1.		010483 Renault Kangoo expres	295,000	295,000	0			0	0		7	0	0	0				0	0
3.2.2.		010487 Auto prikolica	40,918	39,384	1,534			1,534	1,534	0	7	0	0	0				0	767
3.2.3.		010488 Putni voz. Renault Kangoo	322,000	277,725	44,275			44,275	44,275	0	7	0	0	0				0	22,138
3.3.		Рачунарска опрема	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.1.					0			0	0			0	0	0				0	0
3.3.2.					0			0	0			0	0	0				0	0
3.3.3.					0			0	0			0	0	0				0	0
4.	025 и 027	Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретностима, постројењима и опреми	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.					0			0	0			0	0	0				0	0
4.2.					0			0	0			0	0	0				0	0
4.3.					0			0	0			0	0	0				0	0
5.	026 и 028	Некретнине, постројења и опрема у припреми и аванси дати за њихову набавку			0			0											0
I		Укупно некретнине, постројења и опрема (1+2+3+4+5)	657,918	612,109	45,809	0	0	45,809	45,809	0		0	0	0	0	0	0	0	22,905
		Нематеријална улагања																	
6.	010	Улагања у развој			0			0	0			0	0	0				0	0
7.	011	Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке			0			0	0			0	0	0				0	0
8.	012	Софтвер и остала права			0			0	0			0	0	0				0	0
9.	014	Остала нематеријална улагања			0			0	0			0	0	0				0	0
10.	015 и 016	Нематеријална улагања у припреми и аванси дати за њихову набавку			0			0											0
II		Укупно нематеријална улагања (6+7+8+9+10)	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
III		Укупно (I)+(II)	657,918	612,109	45,809	0	0	45,809	45,809	0		0	0	0	0	0	0	0	22,905

Табела 3. Амортизација

Редни број	Средства која су у функцији обављања енергетске делатности	Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду АПСт	Процењени корисни век средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду (у годинама)	Вредност активираних нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду	Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду ААСт	Укупни трошкови амортизације у регулаторном периоду Ат
1	2	3	4	5	6 (5 * 50% / 4)	7 (3 + 6)
1.	<b>Грађевински објекти</b>	967		0	0	967
1.1.	Пословни простор	967	40		0	967
1.2.	Остало				0	0
2.	<b>Постројења и опрема</b>	45,809		0	0	45,809
2.1.	Возила	45,809	7		0	45,809
2.2.	Рачунарска опрема				0	0
2.3.	Остало	0			0	0
3.	<b>Остале некретнине, постројења и опрема</b>				0	0
4.	<b>Укупно некретнине, постројења и опрема (1 + 2 + 3)</b>	46,776		0	0	46,776
5.	<b>Нематеријална улагања</b>				0	0
7	<b>Укупно амортизација (4+5)</b>	46,776		0	0	46,776

Табела 2. Фиксни трошкови \*

Радни број	Конто	Позиција	Износ (пешходна пословна година)	Износ усаглашен за регулаторни период у складу са Методологијом**
1	2		4	5
1.	51	<b>Трошкови материјала и енергије</b>	<b>14,221,322.00</b>	<b>14,221,322.00</b>
1.1.	511	Трошкови материјала за израду	951,243.00	951,243.00
1.2.	512	Трошкови осталог материјала (режијског)	<b>359,188.00</b>	<b>359,188.00</b>
1.2.1.		Трошкови канцеларијског материјала	209,449.00	209,449.00
1.2.2.		Трошкови материјала и резервних делова за одржавање основних средстава		
1.2.3.		Сви други трошкови осталог материјала (режијског)	149,739.00	149,739.00
1.3.	513	Трошкови горива и енергије	<b>11,772,520.00</b>	<b>11,772,520.00</b>
1.3.1.		Трошкови електричне енергије	1,194,078.00	1,194,078.00
1.3.2.		Трошкови горива за транспортна средства	347,926.00	347,926.00
1.3.3.		Сви други трошкови горива и енергије (и капацит. ПГГ)	10,230,516.00	10,230,516.00
1.4.	514	Трошкови резервних делова	2,670.00	2,670.00
1.5.	515	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара	1,135,701.00	1,135,701.00
2.	52	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	<b>22,534,558.00</b>	<b>24,240,973.00</b>
2.1.	520	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	16,104,620.00	17,568,530.00
2.2.	521	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2,667,817.00	2,910,322.00
2.3.	522	Трошкови накнада по уговору о делу	1,873,759.00	1,873,759.00
2.4.	523	Трошкови накнада по ауторским уговорима		
2.5.	524	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	767,229.00	767,229.00
2.6.	525	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	171,538.00	171,538.00
2.7.	526	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	121,631.00	121,631.00
2.8.	529	Остали лични расходи и накнаде	827,964.00	827,964.00
2.8.1.		Трошкови превоза на радно место и са радног места	141,286.00	141,286.00
2.8.2.		Јубиларне награде	76,160.00	76,160.00
2.8.3.		Отпремнине	470,787.00	470,787.00
2.8.4.		Трошкови смештаја, исхране и превоза на службеном путу и на терену	18,464.00	18,464.00
2.8.5.		Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања		
2.8.6.		Сви други остали лични расходи и накнаде	121,267.00	121,267.00
3.	53	<b>Трошкови производних услуга</b>	<b>2,288,768.00</b>	<b>2,288,768.00</b>
3.1.	530	Трошкови услуга на изради учинака	795,931.00	795,931.00
3.2.	531	Трошкови транспортних услуга	420,669.00	420,669.00
3.2.1.		Трошкови ПТТ услуга	257,616.00	257,616.00
3.2.2.		Сви други трошкови транспортних услуга	163,053.00	163,053.00
3.3.	532	Трошкови услуга одржавања	956,389.00	956,389.00
3.4.	533	Трошкови закупнина	0.00	0.00
3.4.1.		Трошкови закупа пословног простора		
3.4.2.		Сви остали трошкови закупнина	0.00	0.00
3.5.	534	Трошкови сајмова		
3.6.	535	Трошкови рекламе и пропаганде	6,467.00	6,467.00
3.7.	536	Трошкови истраживања		
3.8.	537	Трошкови развоја који се не капитализују		
3.9.	539	Трошкови осталих услуга	109,312.00	109,312.00
4.	55	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>3,632,067.00</b>	<b>3,632,067.00</b>
4.1.	550	Трошкови непроизводних услуга	2,705,212.00	2,705,212.00
4.1.1.		Трошкови стручног образовања запослених, услуге у вези са стручним усавршавањем (семинари, симпозијуми и сл.) и трошкови часописа и стручне литературе	32,400.00	32,400.00
4.1.2.		Трошкови студентских и омладинских задруга	34,081.00	34,081.00
4.1.3.		Трошкови адвокатских услуга	1,397,785.00	1,397,785.00
4.1.4.		Трошкови чувања имовине и физичког обезбеђења		
4.1.5.		Сви остали трошкови непроизводних услуга	1,240,946.00	1,240,946.00
4.2.	551	Трошкови репрезентације	167,304.00	167,304.00
4.3.	552	Трошкови премија осигурања	122,610.00	122,610.00
4.3.1.		Трошкови премија осигурања имовине	94,606.00	94,606.00
4.3.2.		Трошкови премија осигурања запослених	28,004.00	28,004.00
4.3.3.		Сви други трошкови премија осигурања	0.00	
4.4.	553	Трошкови платног промета	141,827.00	141,827.00
4.5.	554	Трошкови чланарина	91,240.00	91,240.00
4.6.	555	Трошкови пореза	306,788.00	306,788.00
4.6.1.		Трошкови пореза на имовину	103,521.00	103,521.00
4.6.2.		Сви други трошкови пореза	203,267.00	203,267.00
4.7.	556	Трошкови доприноса		
4.8.	559	Остали нематеријални трошкови	97,086.00	97,086.00
4.8.1.		Трошкови такси (административне, судске, регистрационе, локалне и др.)	53,782.00	53,782.00
4.8.2.		Сви други остали нематеријални трошкови	43,304.00	43,304.00
5.		<b>Део резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду</b>		
6.		<b>Остали расходи из пословања (специфицирати)***</b>	<b>13,889,037.00</b>	<b>13,889,037.00</b>
7.		<b>УКУПНО ФИКСНИ ТРОШКОВИ (1 + 2 + 3 + 4 + 5+6)</b>	<b>56,565,752.00</b>	<b>58,272,167.00</b>

\* трошкови приказани у Табели 3. Фиксни трошкови не обухватају износ варијабилних трошкова приказаних у Табели 2.

\*\* уколико нема усаглашавања са методологијом преносе се подаци из претходне колоне

\*\*\* расходи у вези са отписом потраживања који се могу исказати приликом обрачуна максимално одобреног прихода не могу бити већи од ...% потраживања од купаца за испоручену топлотну енергију

R.br. 6= Fakt. Real. 2021. god. 138.890.366,91 x 10% = 13.889.036,69 din. , на име ризика наплате по Методологији може да се укалкулше до 10% од факт real. у регулаторном периоду

Senta, 23. 06. 2022.

Табела 1. Варијабилни трошкови

РБ	Варијабилни трошкови	Претходна пословна година				Усаглашено за реуглаторни период у складу са Методологијом*	
		Јединица мере утрошене енергије, енергента, односно потрошње воде на систему	Јединична цена (просечна пондерисана цена)	Количина	Износ насталог трошка		
1	2	3	4	5	6 (4*5)	7	
1	Трошак природног гаса	sm3	37.73	2,591,229.00	97,767,070.17	130,803,166.94	2.591.229sm3x 10,26= 26.586.009,54Wh
2	Трошак уља за ложење				0.00		20.360.009,34x 4,920
3	Трошак угља				0.00		
4	Трошак осталих енергената				0.00		
5	Трошак купљене топлотне енергије				0.00		
6	Укупни трошак електричне енергије	kWh	13.56	748,773.00	10,153,361.88	11,658,395.61	748.773kWh x 15,57
6.1.	трошак топлотни извори				0.00		
6.2.	трошак електричне дистрибутивна мрежа				0.00		
6.3.	трошак електричне топлотне подстанице				0.00		
7	Укупни трошак за воду				4,320,584.05	4,332,449.75	
7.1.	трошак воде на систему	m3	124.05	16,951.00	2,102,771.55	2,114,637.25	16.951m3x 124,75
7.2.	трошак припреме воде	l	587.50	3,775.00	2,217,812.50	2,217,812.50	hidrox 3.775 l
8	Остали варијабилни трошкови	kg	27.90	4,600.00	128,340.00	128,340.00	NaCl 4.600kg
8	Укупно варијабилни трошкови				112,369,356.10	146,922,352.30	

\* уколико нема усаглашавања са Методологијом преносе се подаци из претходне колоне

Senta, 11. 08. 2023.

Nabavna cena p.g-oktobar 2022	3,777din/kWh	juli 2023	4,611 d./kWh
pristup transp. stemu	0,044din/kWh		0,044d./kWh
pristup distr. sistemu	0,250din/kWh		0.250 d./kWh
Nakna za energ. efikasnost	0,015 din/kWh		0.015 d./kWh
Ukupna nab. cena p. gasa-kWh	4,086 din/kWh		4.920 d./kWh