

Јавно комунално-стамбено предузеће
 „З А Ј Е Ч А Р“ Зајечар
 Дел. број: 3858
 Датум: 30.08.2019.

На основу чл. 22. Закона о јавним предузећима („Службени гласник РС“, број 15/16) и члана 35. Статута Јавног комунално-стамбеног предузећа „Зајечар“ Зајечар, бр. 3086, од 29.10.2013. године, Надзорни одбор Јавног комунално-стамбеног предузећа „Зајечар“ Зајечар, на седници одржаној 30.08.2019. године, донео је

О Д Л У К У

О УСВАЈАЊУ ЦЕНА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

- УСВАЈАЈУ СЕ следеће цене топлотне енергије за грејну сезону 2019/2020:

ТАРИФНЕ ГРУПЕ (Тр)	НАЧИН МЕРЕЊА	ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ (Те)		
		Те1 ЕНЕРГИЈА	Те2 ПОВРШИНА/ ИНСТАЛИСАНА СНАГА	Те3 ЗБИРНА ТАРИФА
Тг1 - Стамбени простор	Тм1-заједнички мерач	5,58 (дин/kWh)	39,00 (дин/м ²) 287,00 (дин/kW)	
	Тм2-уређај за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места	5,58 (дин/kWh)	39,00 (дин/м ²) 287,00 (дин/kW)	
	Тмпс-наплата према јединици грејне површине (по месецу, свих 12 месеци)	65,10 (дин/м ²)	39,00 (дин/м ²) 287,00 (дин/kW)	104,10 (дин/м ²)
Тг2 - Пословни простор	Тм3-заједнички мерач	6,98 (дин/kWh)	48,75 (дин/м ²) 358,75 (дин/kW)	
	Тм4-уређај за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места	6,98 (дин/kWh)	48,75 (дин/м ²) 358,75 (дин/kW)	
	Тмпп-наплата према јединици грејне површине (по месецу, свих 12 месеци)	81,38 (дин/м ²)	48,75 (дин/м ²) 358,75 (дин/kW)	130,13 (дин/м ²)

- Одлуку доставити Скупштини града Зајечара ради давања сагласности.

3. Ова Одлука ступа на снагу даном доношења, а усвојене цене ће се примењивати по добијању сагласности од стране оснивача и објављивању акта о давању сагласности у „Службеном листу града Зајечара“.

Образложење

Влада Републике Србије донела је Уредбу о утврђивању Методологије за одређивање цена снабдевања крајњег купца топлотном енергијом, која је објављена у „Сл. гласнику РС“, бр. 63/2015.

У одељку X Процедура за подношење и одобравање цена, тачка 10.1 Рок за подношење захтева и поступање надлежног органа, наводи се да је Енергетски субјект дужан да до 1. септембра текуће године поднесе надлежном органу писани захтев за одобравање цена топлотне енергије за наступајућу грејну сезону, која почиње 15. октобра текуће године и завршава се 15. априла наредне године.

У складу са одредбама Закона о јавним предузећима, Одлуке о оснивању Јавног комунално-стамбеног предузећа „Зајечар“ Зајечар и Статута ЈКСП „Зајечар“, Надзорни одбор утврђује цене услуга Јавног предузећа и доставља их оснивачу ради давања сагласности.

Усвојене цене топлотне енергије утврђене су у складу са одредбама поменуте Уредбе, на основу прописаних критеријума.

Предложене цене по киловат часу задржане су на истом нивоу као за претходну грејну сезону.

Имајући у виду да је Надзорни одбор 22. јула 2016. године донео Одлуку о усвајању вредности коефицијената и цена топлотне енергије, којом су, између осталог, утврђене вредности коефицијената за тарифне групе „стамбени простор“ и „пословни простор“ и да се ове вредности неће мењати, овом Одлуком се одређују само цене за наведене тарифне групе, према већ утврђеним коефицијентима.

Сходно наведеном, донета је Одлука као у диспозитиву.

НАДЗОРНИ ОДБОР
ЈКСП „Зајечар“ – Зајечар

ПРЕДСЕДНИК
Душан Величковић
Душан Величковић



ТАРИФНЕ ГРУПЕ СА ЦЕНАМА ЗА ГРЕЈНУ СЕЗОНУ 2019/2020

ТАРИФНЕ ГРУПЕ (Тр)	НАЧИН МЕРЕЊА	ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ (Те)		
		Те1- ЕНЕРГИЈА	Те2. ПОВРШИНА/ ИНСТАЛИСАНА СНАГА	Те3 - ЗБИРНА ТАРИФА
Т _{г1} – Стамбени простор	Т _{м1} – заједнички мерач	5,58 (дин/kWh)	39,00 (дин/м ²) 287,00 (дин/kW)	
	Т _{м2} – уређај за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места	5,58 (дин/kWh)	39,00 (дин/м ²) 287,00 (дин/kW)	
	Т _{м3} – наплата према јединици грејне површине (по месецу, свих 12 месеци)	65,10 (дин/м ²)	39,00 (дин/м ²) 287,00 (дин/kW)	104,10 (дин/м ²)
Т _{г2} – Пословни простор	Т _{м3} – заједнички мерач	6,98 (дин/kWh)	48,75 (дин/м ²) 358,75 (дин/kW)	
	Т _{м4} – уређај за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места	6,98 (дин/kWh)	48,75 (дин/м ²) 358,75 (дин/kW)	
	Т _{м5} – наплата према јединици грејне површине (по месецу, свих 12 месеци)	81,38 (дин/м ²)	48,75 (дин/м ²) 358,75 (дин/kW)	130,13 (дин/м ²)

Напомена: Тарифа Те₁ ЕНЕРГИЈА се наплаћује 6 месеци за време испоруке топлотне енергије (у периоду 15. октобра до 15. априла), а тарифа Те₂ се наплаћује свих 12 месеци у години, када се обрачун и наплата врше преко мерача. Код наплате према јединици грејне површине наплата се врши свих 12 месеци по збирној тарифи (Те₃ = Те₁ + Те₂).

Табела 1. Варијабилни трошкови

РБ	Варијабилни трошкови	Претходна пословна година			Износ настало трошка
		уtroшене енергије енергента, односно потрошње воде на систему	Јединична цена (просечна погдерисан а цена)	Кодичина	
1	2	3	4	5	6 (4*5)
1	Трошак природног гаса				0,00
2	Трошак угља за ложење				164.514.369,61
3	Трошак угља				0,00
4	Трошак осталих енергената				0,00
5	Трошак купљене топлотне енергије				2.438.792,91
6	Укупни трошак електричне енергије				16.818.072,17
6.1.	трошак топлотни извори				16.818.372,17
6.2.	трошак еее дистрибутивна мрежа				0,00
6.3.	трошак еее топлотне подстанице				0,00
7	Укупни трошак за воду				4.898.134,67
7.1.	трошак воде на систему				4.898.134,67
7.2.	трошак припреме воде				0,00
8	Остали варијабилни трошкови				0,00
8	Укупно варијабилни трошкови				188.669.669,36

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

Табела 2. Финанси трошкови *

Код	Којто	Позиција	Износ постојана дина	Износ у евроима
1	2	3	4	5
1.1	51	Трошкови материјала и материјали	57,624,907.69	0.00
1.1.1	511	Трошкови материјала за израду	6,007,634.99	
1.2	512	Трошкови осталих материјала (резијског)	25,517,248.70	0.00
1.2.1		Трошкови канцеларијског материјала	28,274.13	
1.2.2		Трошкови материјала и резервних делова за одржавање основних средстава	2,582.77	
1.2.3		Сви други трошкови осталих материјала (резијског)	520,421.80	
1.3	513	Трошкови горива и енергије	1,016,082.99	0.00
1.3.1		Трошкови електричне енергије	0.00	
1.3.2		Трошкови горива за транспортна средства	106,112.42	
1.3.3		Сви други трошкови горива и енергије	909,971.57	
1.4	514	Трошкови резервних делова	0.00	
1.5	515	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара	0.00	
2.1	520	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	17,893,390.81	0.00
2.2	521	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	3,176,857.63	
2.3	522	Трошкови накнада по уговору о делу	0.00	
2.4	523	Трошкови накнада по уговору о привременим и временским пословима	5,706,425.44	
2.5	524	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	0.00	
2.6	525	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	0.00	
2.7	526	Остали лични расходи и накнаде	2,280,840.84	0.00
2.8.1		Трошкови превоза на радно место и са радног места	508,570.00	
2.8.2		Љубиларне награде	0.00	
2.8.3		Отпремнице	285,042.53	
2.8.4		Трошкови смештаја, исхране и превоза на службеном путу и на терену	0.00	
2.8.5		Трошкови добровољног волатног пензијског и инвалидског осигурања	0.00	
2.8.6		Сви други остали лични расходи и накнаде	1,287,226.33	
3.1	530	Трошкови производних услуга	1,167,831,265.40	0.00
3.1.1	531	Трошкови услуга на изради учинака	0.00	
3.2	531	Трошкови транспортних услуга	6,220,533.18	0.00
3.2.1		Трошкови ГТТ услуга	362,306.18	
3.2.2		Сви други трошкови транспортних услуга	5,858,227.00	
3.3	532	Трошкови услуга одржавања	165,897.83	
3.4	533	Трошкови закупнина	5,703,840.09	0.00
3.4.1		Трошкови закупња простора	5,677,555.03	
3.4.2		Сви остали трошкови закупнина	25,895.06	
3.5	534	Трошкови сајтова	0.00	
3.6	535	Трошкови рекламе и промоције	0.00	
3.7	536	Трошковистраживања	0.00	
3.8	537	Трошкови развоја који се не капитализују	0.00	
3.9	539	Трошкови осталих услуга	5,693,447.33	
4.1	550	Трошкови нематеријалних услуга	6,336,063.69	0.00
4.1.1		Трошкови за учешће у стручним саветима, семинарима, симпозијумима и слично и трошкови часописа и стручне литературе	877,291.00	0.00
4.1.2		Трошкови студентског и младинског задруга	0.00	
4.1.3		Трошкови образовних услуга	216,000.00	
4.1.4		Трошкови чувања имовине и физичког обезбеђења	0.00	
4.1.5		Сви остали трошкови нематеријалних услуга	661,291.60	
4.2	551	Трошкови репрезентације	3,449.46	
4.3	552	Трошкови премија осигурања	222,690.81	0.00
4.3.1		Трошкови премија осигурања имовине	206,781.15	
4.3.2		Трошкови премија осигурања запослених	25,909.66	
4.3.3		Сви други трошкови премија осигурања	0.00	
4.4	553	Трошкови платног промета	348,209.69	
4.5	554	Трошкови чланarina	95,460.90	
4.6	555	Трошкови пореза	468,955.02	0.00
4.6.1		Трошкови пореза на владину	388,026.30	
4.6.2		Сви други трошкови пореза	100,928.72	
4.7	556	Трошкови доприноса	0.00	
4.8	558	Остали нематеријални трошкови	6,331,997.61	0.00
4.8.1		Трошкови такси (административне, судске, регистрационе, локалне и др.)	289,645.20	
4.8.2		Сви други остали нематеријални трошкови	6,043,302.41	
5.		Део резервиса за ванредне друге бендифице запослених који се исплатују у регуларном периоду	1,036,273.87	

Табела 3. Амортизација

Редни број	Средства која су у функцији брзања енергетског делатности	Трошкови амортизације постројења и средстава у регулаторном периоду (АДС)	Проценени корисни век средстава која не бити активирана у регулаторном периоду (Уголина)	Вредност активираних нематеријалних улагања, некретних постројења и опреме, припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду	Трошкови амортизације средстава која не бити активирана у регулаторном периоду (ААС)	Укупни трошкови амортизације у регулаторном периоду (А)
1	2	3	4	5	6 (5 * 50% / 4)	7 (3 + 6)
1.	Грађевински објекти	172,661			0	172,661
1.1.	Пословни простор	172,661			0	172,661
1.2.	Остало	0			0	0
2.	Постројења и опрема	1,463,008			0	1,463,008
2.1.	Возила	11,628			0	11,628
2.2.	Рачунарска опрема	5,078			0	5,078
2.3.	Остало	24,757			0	24,757
3.	Остале некретне постројења и опрема	1,469,008			0	1,469,008
4.	Укупно некретне постројења и опрема (3+5)	1,683,132			0	1,683,132
5.	Нематеријална улагања	0			0	0
6.	Укупна амортизација (4+5)	1,683,132			0	1,683,132

Табела 5а. Стопа приноса на регулисана средства

у %

Редни број	Позиција	
1.	Цена сопственог капитала после опорезивања*	
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	4,00%

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

Табела 5б. Позајмљени капитал

Редни број	Код	Позиција	Износ из последњег финансијског извештаја	Повишана каматна стопа од 0,5% (пондерисана по позицији)
1.	41	Дугорочне обавезе	0	0,00%
1.1.	414	Дугорочни кредити и зајмови у земљи		
1.2.	416	Дугорочни кредити и зајмови у иностранству		
1.3.	41 без 414 и 415	Све остале дугорочне обавезе		
2.	42 осим 429	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		
		Укупно (1 + 2)	0	0,00%

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	216,122
4	Приход од сагласности	
5	Приход од пројектовања	
6	Приход од вођења надзора	
7	Приход од интервенција	368,781
8	Приход од закупнина	
9	Приход од обрачунатих камата	5,964,384
10	Остали приход* 635-наплатена otpisana potraž	13,831,884
11	Укупно (1+...+10)	20,381,171

* 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 7. Корекциони елемент

Редни број	Позиција	Износ
1	Макисмална висина прихода у претходној регулаторној години	235.471.000
2	Остварени приход за претходну регулаторну годину	213.649.568
3	Корекциони елемент	22.121.432

Табела 8. Регулаторни извештај

РБ	Позиција	Износ
	Максимална висина прихода (МВП)	283.398.877
1.1.	Максимална висина прихода - варијабилни (МВПв)	188.669.669
1.2.	Максимална висина прихода - фиксни (МВПф)	94.728.877
2	Оперативни трошкови	278.794.371
2.1.	Варијабилни трошкови (ОТв)	188.669.669
2.2.	Фиксни трошкови (ОТф)	90.124.702
3	Амортизација (А)	1.683.432,00
4	Стопа приноса на регулисана средства (ПР)	4,71
5	Регулисана средства (РС)	29.519.528,05
6	Остали приход (ОП)	20.381.271,06
7	Корекциони елемент (КЕ)	22.121.432,00
8	ОПШТИ ПОДАЦИ НЕОПХОДНИ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ЦЕНЕ	
8.1.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНОГ ИЗВОРА ПРЕМА СТВАРНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА (%)	0,82
8.2.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНЕ МРЕЖЕ (%)	0,90
8.3.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРИМАРНА ЕНЕРГИЈА ПРЕМА СТВАРНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА НА УЛАЗУ У ПРОИЗВОДНО ПОСТРОЈЕЊЕ (кWh)	37.366.021
8.4.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВОДЕНА ЕНЕРГИЈА (кWh)	30.558.173
8.5.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЉИХ КУПАЦА (кWh)	27.502.324
8.5.1.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЉИХ КУПАЦА - СТАМБЕНИ ПРОСТОР (кWh)	0
8.5.2.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЉИХ КУПАЦА - ПОСЛОВНИ ПРОСТОР (кWh)	0
8.6.	СПЕЦИФИЧНА ПОТРОШЊА (кWh/m ² /god)	136
8.7.	УКУПНА ПОВРШИНА КОЈОЈ СЕ ИСПОРУЧУЈЕ ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА (m ²)	203082
8.7.1.	УКУПНА ПОВРШИНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (m ²)	152
8.7.2.	УКУПНА ПОВРШИНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (m ²)	50
8.8.	УКУПНА ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА (кW)	21
8.8.1.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (кW)	24
8.8.2.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (кW)	7
8.9.	Ктв	1,25
8.10.	Ктф1	1,25
8.11.	Ктф2	1,25
9	ПРОСЕЧНЕ ЦЕНЕ	
9.1.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ЗА ПРВИ ПИРИМЕНТ (евро/кWh)	15,26
9.2.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ЗА ОСТАВА ПИРИМЕНТА (евро/кWh)	13,88
9.3.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНОГ ДЕОА (евро/кWh)	179,15
9.4.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ВАРИЈАБЛНОГ ДЕОА (евро/кWh)	15,26
10	ЦЕНЕ ПО ГРУПАМА КУПАЦА	
10.1.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/кWh)	1,78
10.2.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m ² /god)	39,90
10.3.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/кWh/god)	287,00
10.4.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/кWh)	10,98
10.5.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m ² /god)	148,75
10.6.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/кWh/god)	1358,45
10.7.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m ² /god)	104,10
10.8.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m ² /god)	130,13
11	ТАРИФА ОЧИТАВАЊЕ	
11.1.	трошкови очитавања уређаја за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места (по једном очитавању)	0
11.2.	укупан број мерних места који се очитавају	
12а	МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)	
12б	МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)	
12.1.	ПРОВЕРА МВП-а(В)	ПРОВЕРА
12.2.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по m ²	ПРОВЕРА
12.3.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по кW	ПРОВЕРА

The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It emphasizes that every entry, no matter how small, should be recorded to ensure the integrity of the financial statements. This includes not only sales and purchases but also expenses and income.

The second part of the document provides a detailed breakdown of the accounting cycle. It outlines the ten steps involved in the process, from identifying the accounting entity to preparing financial statements. Each step is explained in detail, with examples provided to illustrate the concepts.

The third part of the document focuses on the classification of accounts. It discusses the different types of accounts, such as assets, liabilities, equity, and income, and how they are used to record transactions. It also explains the importance of debits and credits in maintaining the accounting equation.

The fourth part of the document discusses the process of adjusting entries. It explains why adjustments are necessary and how they are recorded. It provides examples of common adjusting entries, such as depreciation and accruals.

The fifth part of the document discusses the preparation of financial statements. It explains how the adjusted trial balance is used to prepare the income statement, balance sheet, and statement of owner's equity. It also discusses the importance of comparing the financial statements to the actual performance of the business.

The sixth part of the document discusses the closing process. It explains how the temporary accounts are closed to the permanent accounts and how the closing entries are recorded. It provides examples of closing entries for each type of account.

The seventh part of the document discusses the importance of internal controls. It explains how internal controls can help prevent errors and fraud, and how they can be used to improve the efficiency of the accounting process.

The eighth part of the document discusses the importance of ethics in accounting. It explains how accountants should maintain objectivity and integrity, and how they should report any potential conflicts of interest.

The ninth part of the document discusses the importance of communication in accounting. It explains how accountants should communicate effectively with their clients and colleagues, and how they should provide clear and concise financial reports.

The tenth part of the document discusses the importance of continuous learning in accounting. It explains how accountants should stay up-to-date on the latest developments in the field, and how they should seek out opportunities for professional growth.