

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 3. тачка 1) Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр.145/14, 95/18-др. закон и 40/21) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број: 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 201. редовној седници одржаној 28. јула 2022. године, донео је

ОДЛУКУ

о давању сагласности на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање

I

Даје се сагласност на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање број:12.01.469575/1-2022, коју је донео вршилац дужности директора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Београд, дана 22. јула 2022. године.

II

Ова одлука ступа на снагу даном објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије“.

Број:487/2022-Д-02/1
У Београду, 28. јула 2022. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Дејан Поповић



Број: 487/2022-Д-02/1
Датум: 26.07.2022.

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку ЈП „Електропривреде Србије“, Београд о цени електричне енергије за гарантовано снабдевање

Уводне напомене

Јавно предузеће „Електропривреде Србије“, Београд (у даљем тексту: ЈП „ЕПС“), донело је, у складу са Законом о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14 и 95/2018 - други закон и 40/2021), а према Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС“, број 84/14, 109/15, 105/16, 99/18, 158/20 и 75/22) (у даљем тексту: Методологија), Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање бр.12.01-469575/2-2022 од 22.07.2022. године (допис заведен у Агенцији под бројем 487/2022-Д-02 од 22.07.2022. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У прилогу наведеног акта, ЈП „ЕПС“ доставило је образложење одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима. Регулаторни период је 2022. година.

Све енергетске и економско-финансијске табеле, које су на захтев Агенције приложене уз Одлуку формално-технички, су правилно попуњене. Економско-финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за гарантовано снабдевање, као и на формално-техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа по тарифним елементима) према Методологији.

Енергетске величине

На основу анализе података о реализованој потрошњи купаца који су имали право на снабдевање по регулисаним ценама, може се закључити да су количине електричне енергије испоручене купцима значајније опале на преласку из 2016. године у 2017. годину. То је била последица даљег отварања тржишта, односно губитка права купаца на ниском напону који троше више од 30.000 kWh годишње да и даље набављају електричну енергију по регулисаним ценама. После тога, почев од 2018. године потрошња купаца који имају право на снабдевање по регулисаним ценама се усталила. На основу података из 2020. и 2021. године, као и података из првих шест месеци 2022. године испланиране су потребне количине електричне енергије за регулаторни период, на основу којих су обрачунате цене електричне енергије за гарантовано снабдевање. Током регулаторног периода, планирано је да укупна

активна енергија за продају купцима који имају право на снабдевање по регулисаним ценама, износи 15.437 GWh. Тарифни елементи „активна енергија“, „реактивна енергија“, „активна снага“ и „мерно место“ су усклађени између категорија и група купаца, тако да се енергетске величине могу сматрати прихватљивим.

Економско - финансијска анализа

Оперативни трошкови

Оперативни трошкови се састоје од:

- 1) трошкова материјала;
- 2) трошкова зарада, накнада зарада и осталих личних расхода;
- 3) трошкова производних услуга;
- 4) нематеријалних трошкова и
- 5) дела резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду.

Укупно одобрени оперативни трошкови за 2022. годину износе 6.626.901 хиљада динара што је за 7% ниже од одобрених оперативних трошкова за претходни регулаторни период. Агенција оцењује, на основу сталног праћења остварења и оцене оправданости трошкова, да се овакав укупан износ оперативних трошкова у ЈП „ЕПС“, за снабдевање купаца са правом на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама, може сматрати прихватљивим.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације представљају трошкове средстава која су у функцији обављања снабдевања купаца са правом на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама. Амортизација је утврђена у износу од 178.920 хиљада динара на бази процењене вредности средстава уз примену амортизационих стопа изведених из процењеног века трајања средстава.

Трошкови набавке електричне енергије

Трошкови набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање представљају оправдане трошкове које гарантовани снабдевач има по основу набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање.

Трошкови набавке електричне енергије планирани су у износу од 50.498.070 хиљада динара. Ови трошкови обухватају и све зависне трошкове набавке електричне енергије у складу са међународним рачуноводственим стандардима.

Планирана јединична цена набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање купаца који електричну енергију купују по регулисаним ценама износи 3,27 дин/kWh. Агенција је оценила да је овако предложена набавна цена електричне енергије прихватљива.

Трошкови коришћења система за дистрибуцију

Трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије обрачунати су у износу од 66.599.726 хиљада динара.

Трошкови коришћења дистрибутивног система електричне представљају производ важећих тарифа за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије од 01.10.2021. године и одговарајућих физичких величина тарифних елемената на основу којих се користи дистрибутивни систем за потребе гарантованог снабдевања.

Пословна добит

Пословна добит је одобрена у складу са Методологијом у износу од 2.514.334 хиљада динара, и обрачуната је у износу од 2% максимално одобреног прихода пре обрачуна ове добити, што представља максимални износ за ове намене по Методологији.

Остали приходи

Остали приходи, које већински чине приходи по основу наплаћених трошкова судских спорова, планирани су у износу од 701.255 хиљада динара, и они се могу сматрати прихватљивим.

Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход обрачунат у складу са Методологијом, приказан је у следећој табели:

у 000 дин.

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1	Оперативни трошкови	ОТ _т	6.626.901
2	Трошкови амортизације	А _т	178.920
3	Трошкови набавке електричне енергије	НЕЕ _т	50.498.070
4	Трошкови коришћења система за дистрибуцију	ТД _т	66.599.726
5	Пословна добит гарантованог снабдевача	ПД _т	2.514.334
6	Остали приходи	ОП _т	701.255
7	Корекциони елемент	КЕ _т	
8	Максимално одобрени приход (1. + 2. + 3. + 4. + 5. - 6. + 7.)	МОП _т	125.716.695

Цена електричне енергије за гарантовано снабдевање по регулисаним ценама

Просечна цена електричне енергије за купце који имају право на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама, утврђена на основу максимално одобреног прихода и предвиђених количина електричне енергије за ове намене износи без пореза и такси 8,144 дин/kWh и већа је у односу на просечну цену која би се добила применом важећих тарифа на исте количине за 6,5%.

Категорија Потрошње	Важеће цене	Нове цене	дин/kWh
			Индекс 3/2
1	2	3	4
Ниски напон (0,4 kV I степен)	11,390	11,846	104,0
Широка потрошња - укупно	7,584	8,081	106,6
- 0,4 kV II степен	9,548	10,176	106,6
- домаћинства	7,420	7,907	106,6
Јавно осветљење	7,037	7,501	106,6
УКУПНО	7,647	8,144	106,5

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/kWh која је приказана у овој табели има искључиво информативни карактер, служи поређењу података и не може се користити за обрачун трошка електричне енергије.

На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, у захтеву су утврђене следеће тарифе електричне енергије за крајње купце (домаћинства и мале купце) и то:

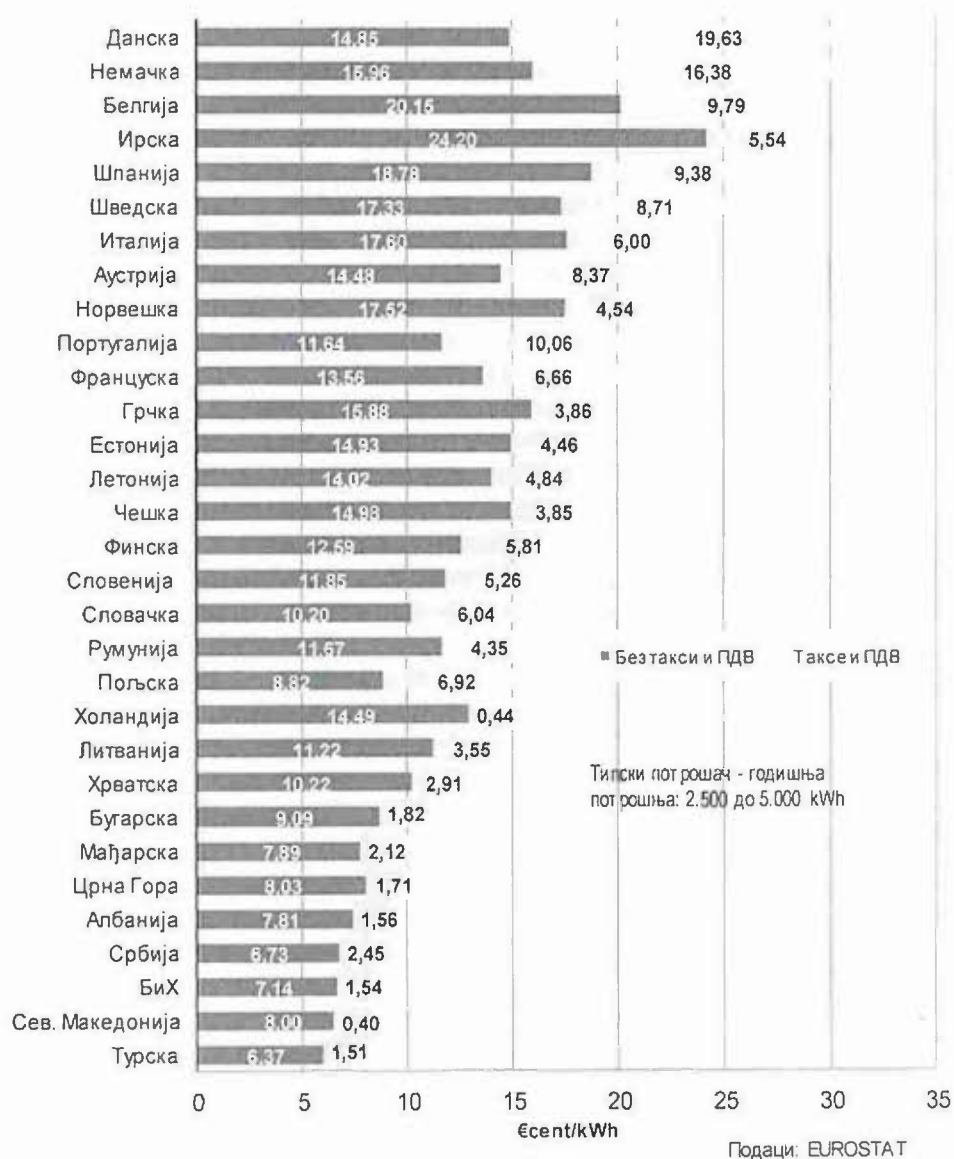
Категорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		141,77	
	„обрачунска снага“	kW	858,205	
	„прекомерна снага“	kW	1.716,410	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	8,829	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,943	
	„реактивна енергија“ ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh	1,130	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh	2,261	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		141,77	
	„обрачунска снага“	kW	54,258	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	6,034
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	9,051
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	18,102
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,896
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,724
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	10,344
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,586
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	20,688
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	5,172
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,896
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,724
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,792
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,198
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	17,585
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,396
	управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,724
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,586
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	5,172	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		141,77	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	7,382	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	11,073	

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица измене цена електричне енергије за гарантовано снабдевање подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових тарифа:

тегорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере постојеће	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		142,62	141,77	
	„обрачунска снага“	kW	948,372	858,205	
	„прекомерна снага“	kW	1.896,744	1.716,410	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	7,644	8,829	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,548	2,943	
	„реактивна енергија“ ($\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	1,364	1,130	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	2,728	2,261	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		142,62	141,77	
	„обрачунска снага“	kW	52,158	54,258	
	Активна енергија:				
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,607	6,034
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	8,410	9,051
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	16,821	18,102
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,408	6,896
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,602	1,724
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	9,612	10,344
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,403	2,586
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	19,224	20,688
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,806	5,172
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,408	6,896
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,602	1,724
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,170	8,792
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,042	2,198
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	16,340	17,585
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,085	4,396
	управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,602	1,724
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,403	2,586
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	4,806	5,172	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		142,62	141,77	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,918	7,382	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	10,377	11,073	

И након ове корекције, цена електричне енергије (без такси и пореза) и даље је нижа од цена у земљама региона и Европе.

На графикону испод је дат упоредни приказ остварених цена електричне енергије за снабдевање домаћинстава у другој половини 2022. године по ЕУРОСТАТ методологији (приказана цена за Србију је уважила ефекте одобреног раста цене за домаћинства).



Сектор за економско – финансијске послове

Руководилац сектора

Nebojsa Despotovic
 Небојша Деспотовић, дипл. екон.