

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 и 95/18-др. закон) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 71. седници од 31. октобра 2019. 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:12.01-601366/2-19, коју је донео вршилац дужности директора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Београд, 30. октобра 2019. године.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на интернет страници Агенције за енергетику Републике Србије.

Број: 627/2019-Д-02/1
У Београду, 31. октобра 2019. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Број: 627/2019-Д-02/1
Датум: 31.10.2019.

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), а према Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС“, број 84/14, 109/15, 105/16, 79/17 и 99/18 у даљем тексту: Методологија), Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање бр.12.01-601366/2-19 од 30.10.2019. године (допис заведен у Агенцији под бројем 627/20197-Д-02 од 30.10.2019. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У претходном периоду ЈП „ЕПС“ је претрпело значајне промене, које су имале утицај на процес контроле и давања сагласности на предложено одлуку о цени. У процесу реорганизације извршена је статусна промена припајања привредног друштва за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца „ЕПС Снабдевање“ д.о.о. Београд, матичном друштву ЈП „ЕПС“, која је спроведена 1.06.2016. године и то тако што је друштво пренело своју целокупну имовину и обавезе матичном друштву и престало са пословањем без спровођења поступка ликвидације.

Енергетске величине

На основу анализе података о реализованој потрошњи купаца који су имали право на снабдевање по регулисаним ценама, може се приметити да су количине електричне енергије опале од 2016. до 2018. године. Значајнији пад потрошње је остварен на преласку из 2016. године у 2017. годину што је последица даљег отварања тржишта, губитка права купаца на ниском напону који троше више од 30.000 kWh годишње да и даље набављају електричну енергију по регулисаним ценама. Током 2017. и 2018. године потрошња купаца који имају право на снабдевање по регулисаним ценама се усталила. На основу података из 2017. и 2018. године, као и података из прве половине 2019. године сагледане су потребне количине електричне енергије за регулаторни период, на основу којих је обрачунат максимално одобрени приход јавног снабдевача. Укупна активна енергија, која се продаје током регулаторног периода купцима који имају право на снабдевање по регулисаним ценама, износи 15.073 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 2019. годину износе 6.370.532 хиљада динара и они су утврђени у складу са Годишњим програмом пословања ЈП „ЕПС“ на који је Влада Републике Србије дала сагласност и који су планирани на рационалан начин и уз примену законских прописа. 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 173.508 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 49.772.320 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 3,30 дин/kWh, што је иста набавна цена на основу које је обрачунат максимално одобрени приход јавног снабдевача приликом давања сагласности Агенције на цене које важе од 1.10.2016. године (3,30 дин/kWh). Агенција је оценила да је овако предложена набавна цена електричне енергије прихватљива.

Трошкови коришћења система за дистрибуцију

Трошкови коришћења дистрибутивног система електричне представљају производ актуелних тарифа за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије и одговарајућих физичких

величина на основу којих се користи дистрибутивни систем за потребе гарантованог снабдевања. Трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије обрачунати су у износу од 53.173.953 хиљада динара и овај износ је утврђен у складу са тарифом за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије која важи од 01.03.2016. године.

Пословна добит

Пословна добит је одобрена у складу са Методологијом у износу од 2.208.559 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 1.270.944 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 _г	6.370.532
2	Трошкови амортизације	А _г	173.508
3	Трошкови набавке електричне енергије	НЕЕ _г	49.772.320
4	Трошкови коришћења система за дистрибуцију	ТД _г	53.173.953
5	Пословна добит Гарантованог снабдевача	ПД _г	2.208.559
6	Остали приходи	ОП _г	1.270.944
7	Корекциони елемент	КЕ _г	
8	Максимално одобрени приход (1. + 2. + 3. + 4. + 5. - 6. + 7.)	МОП _г	110.427.927

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 7,3 дин/kWh и већа је у односу на просечну цену која би се добила применом важећих тарифа на исте количине за 3,9%.

Категорија Потрошње	дин/kWh		
	Важеће цене	Нове цене	Индекс 3/2
1	2	3	4
Ниски напон (0,4 kV I степен)	10,349	10,753	103,9
Широка потрошња - укупно	6,980	7,252	103,9
- 0,4 kV II степен	8,871	9,217	103,9
- домаћинства	6,825	7,091	103,9
Јавно осветљење	6,526	6,780	103,9
УКУПНО	7,051	7,326	103,9

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:

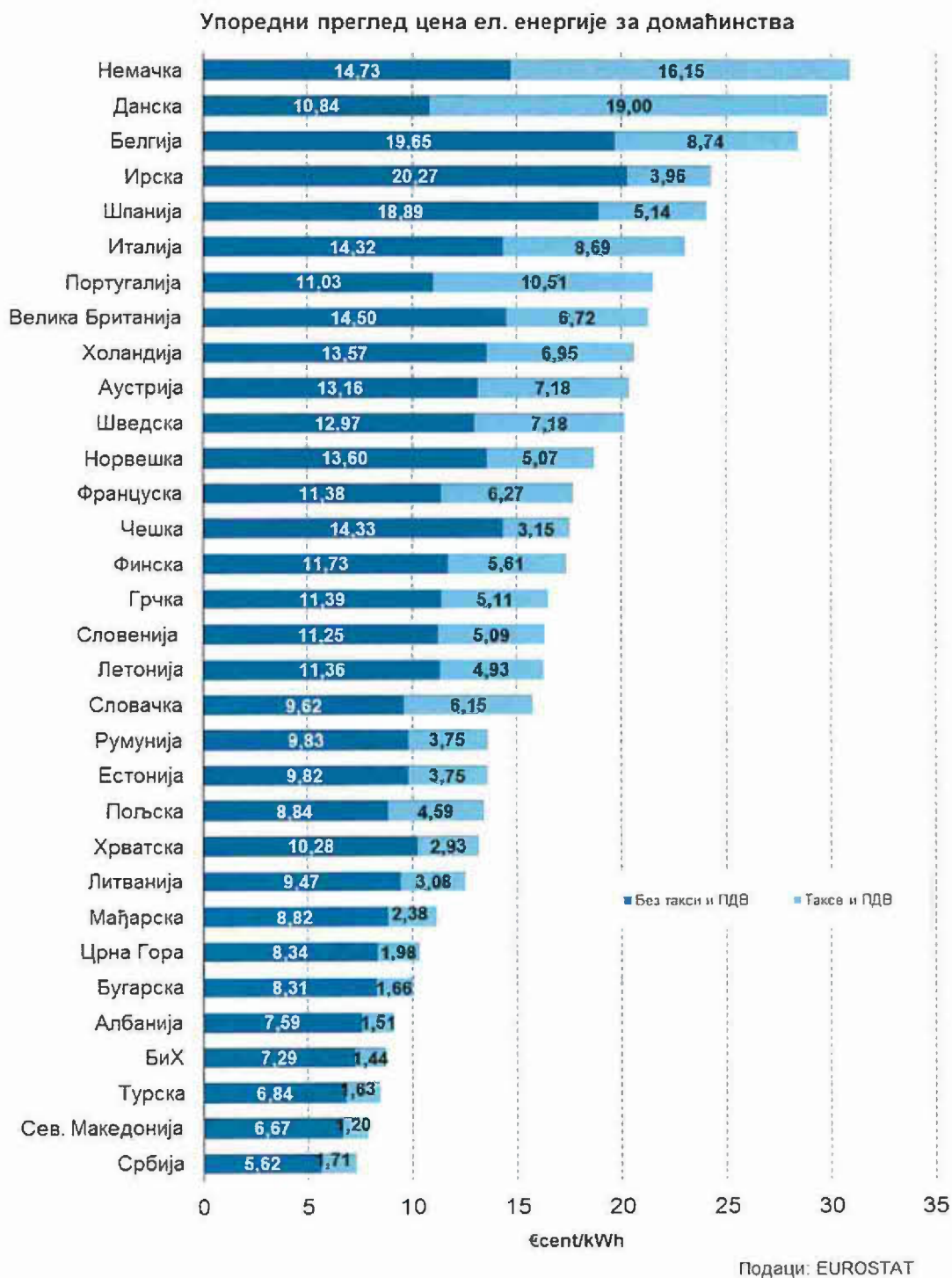
Категорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		137,93	
	„обрачунска снага“	kW	917,188	
	„прекомерна снага“	kW	1.834,376	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	7,392	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,464	
	„реактивна енергија“ ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh	1,319	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh	2,638	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		137,93	
	„обрачунска снага“	kW	50,443	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,421
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	8,132
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	16,264
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,196
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,549
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	9,294
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,323
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	18,588
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,647
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,196
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,549
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,900
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,975
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	15,800
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	3,950
	управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,549
„нижа дневна тарифа - плава зона“		kWh	2,323	
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	4,647	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		137,93	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,691	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	10,036	

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

Категорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере постојеће	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		132,76	137,93	
	„обрачунска снага“	kW	882,760	917,188	
	„прекомерна снага“	kW	1.765,52	1.834,376	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	7,117	7,392	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,372	2,464	
	„реактивна енергија“ ($\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	1,270	1,319	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	2.540	2,638	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		132,76	137,93	
	„обрачунска снага“	kW	48,552	50,443	
	Активна енергија:				
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,217	5,421
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	7,826	8,132
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	15,651	16,264
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,962	6,196
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,491	1,549
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,943	9,294
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,236	2,323
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	17,887	18,588
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,472	4,647
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,962	6,196
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,491	1,549
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,602	7,900
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,900	1,975
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	15,204	15,800
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	3,801	3,950	
управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,491	1,549	
	„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,236	2,323	
	„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,472	4,647	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		132,76	137,93	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,440	6,691	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	9,660	10,036	

И након ове корекције, цена електричне енергије и даље је значајно нижа од цена у земљама региона и Европе.

На графикону у прилогу је дат упоредни приказ остварених цена електричне енергије за снабдевање домаћинстава у првој половини 2019. године (остварена цена у Србији је увећана за одобрени раст цене од 3,9%) по ЕУРОСТАТ методологији.



31. октобар 2019. године