

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 РС“, број 145/14),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 346. седници од 31. августа 2016. године, донео је

### ОДЛУКУ

1. Даје се сагласност на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање, број 12.01.327677/1-16, од 18. августа 2016. године, коју је донео в.д. директора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд.
2. Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије ([www.aers.rs](http://www.aers.rs)).

Број: 537/2016-Д-02/1

У Београду, 31. августа 2016. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Маћић

Број:

Датум: 18.08.2016.

## **ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**

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

#### **Уводне напомене**

Јавно предузеће „Електропривреде Србије“, Београд, донело је, сагласно Закону о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14), а према Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС“, број 84/14 и 109/15, у даљем тексту: Методологија), Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање бр.12.01.327677/1-16 од 18.08.2016. године (допис заведен у Агенцији под бројем 537/2016-Д-02 од 18.08.2016. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У претходном периоду ЈП „Електропривреде Србије“ је у процесу реорганизације претрпела значајне промене, које су имале утицај на процес контроле и давања сагласности на предложену одлуку о цени.

Након статусне промена припајања привредног друштва за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца „ЕПС Снабдевање“ д.о.о. Београд, матичном друштву Јавном предузећу „Електропривреда Србије“, Београд, 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, матично друштво, Јавно предузеће „Електропривреда Србије“, Београд, поднело је захтев за давање сагласности на одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање.

#### **Енергетске величине**

На основу анализе података о реализованој потрошњи у 2014. и 2015. години купаца који су имали право на снабдевање по регулисаним ценама, закључено је да енергетске величине треба да буду у складу са Електроенергетским билансом ПД "ЕПС Снабдевање" за 2015.годину, на основу кога је обрачунат максимално одобрени приход јавног снабдевача приликом давања сагласности Агенције на цене које су важиле од 1.08.2015. године. Укупна активна енергија, која се продаје током регулаторног периода купцима који имају право на снабдевање по регулисаним ценама, износи 19.461 GWh, што је у складу са подацима из Електроенергетског биланса ПД "ЕПС Снабдевање" за 2015. годину. 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

Економско-финансијска анализа је заснована на сагледавању финансијских показатеља ПД „ЕПС Снабдевање“ који су коришћени приликом претходног давања сагласности на цене 1.08.2015.године.

### 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 2016.годину су 4.566.832 хиљ.динара и они су на нивоу одобрених трошкова приликом последњег одобравања цена 1.08.2015. године. Агенција оцењује, да се овакав укупан износ оперативних трошкова у ЈП „ЕПС“, Београд, за снабдевање купаца са правом на снабдевање по регулисаним ценама, може сматрати прихватљивим.

### Трошкови амортизације

Трошкови амортизације представљају трошкове средстава која су у функцији обављања снабдевања купаца са правом на снабдевање по регулисаним ценама. Амортизација у износу од 2.909 хиљада динара је утврђена на бази процењене вредности средстава уз примену амортизационих стопа изведених из процењеног века трајања средстава.

### Трошкови набавке електричне енергије

Трошкови набавке електричне енергије планирани су у износу од 64.212.209 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 снабдевање купаца који електричну енергију купују по регулисаним ценама износи 3,30 дин/kWh, што је за 2,2% више у односу на набавну цену на основу које је обрачунат максимално одобрени приход јавног снабдевача приликом давања сагласности Агенције на цене које важе од 1.08.2015. године (3,23 дин/kWh).

Агенција је оценила да је овако предложена набавна цена електричне енергије прихватљива, пошто је она и даље нижа од тржишне великопродајне цене електричне енергије која мерена кроз цене „фјучерса“ за 2017.годину на референтним берзама електричне енергије у Немачкој и Мађарској износи 4,13 дин/kWh.

### 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 67.171.492 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 2.771.325 хиљада динара, и у односу на претходни захтев, када је обрачуната на нивоу од 1%, сада је обрачуната 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 чине приходи од закупа као и приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима, предвиђени су у износу од 158.520 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 <sub>т</sub>	4.566.832
2	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	2.909
3	Трошкови набавке електричне енергије	НЕЕ <sub>т</sub>	64.212.209
4	Трошкови коришћења система за дистрибуцију	ТД <sub>т</sub>	67.171.492
5	Пословна добит јавног снабдевача	ПД <sub>т</sub>	2.771.325
6	Остали приходи	ОП	158.520
7	<b>Максимално одобрени приход</b>	<b>МОП<sub>т</sub></b>	<b>138.566.247</b>

### Цена електричне енергије за снабдевање по регулисаним ценама

Просечна цена електричне енергије за купце који имају право на снабдевање по регулисаним ценама, утврђена на основу максимално одобреног прихода и предвиђених количина

електричне енергије за ове намене износи без пореза и такси 7,120 дин/kWh и већа је у односу на просечну цену која би се добила применом важећих тарифа на исте количине за 3,8%.

дин/kWh			
Категорије потрошње	Важеће цене	Нове цене	Индекс 3/2
1	2	3	4
Ниски напон (0,4 kV I степен)	9,421	9,780	103,8
Широка потрошња - укупно	6,602	6,853	103,8
- 0,4 kV II степен	8,521	8,845	103,8
- домаћинства	6,361	6,603	103,8
Јавно осветљење	6,334	6,575	103,8
<b>УКУПНО</b>	<b>6,859</b>	<b>7,120</b>	<b>103,8</b>

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	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		130,31	
	„обрачунска снага“	kW	865,964	
	„прекомерна снага“	kW	1.731,928	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	6,981	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,327	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )	kvarh	1,263	
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh	2,526	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		130,31	
	„обрачунска снага“	kW	47,628	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење - зелена зона“	kWh	5,110
		„једнотарифно мерење - плава зона“	kWh	7,666
		„једнотарифно мерење - црвена зона“	kWh	15,330
двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,840	



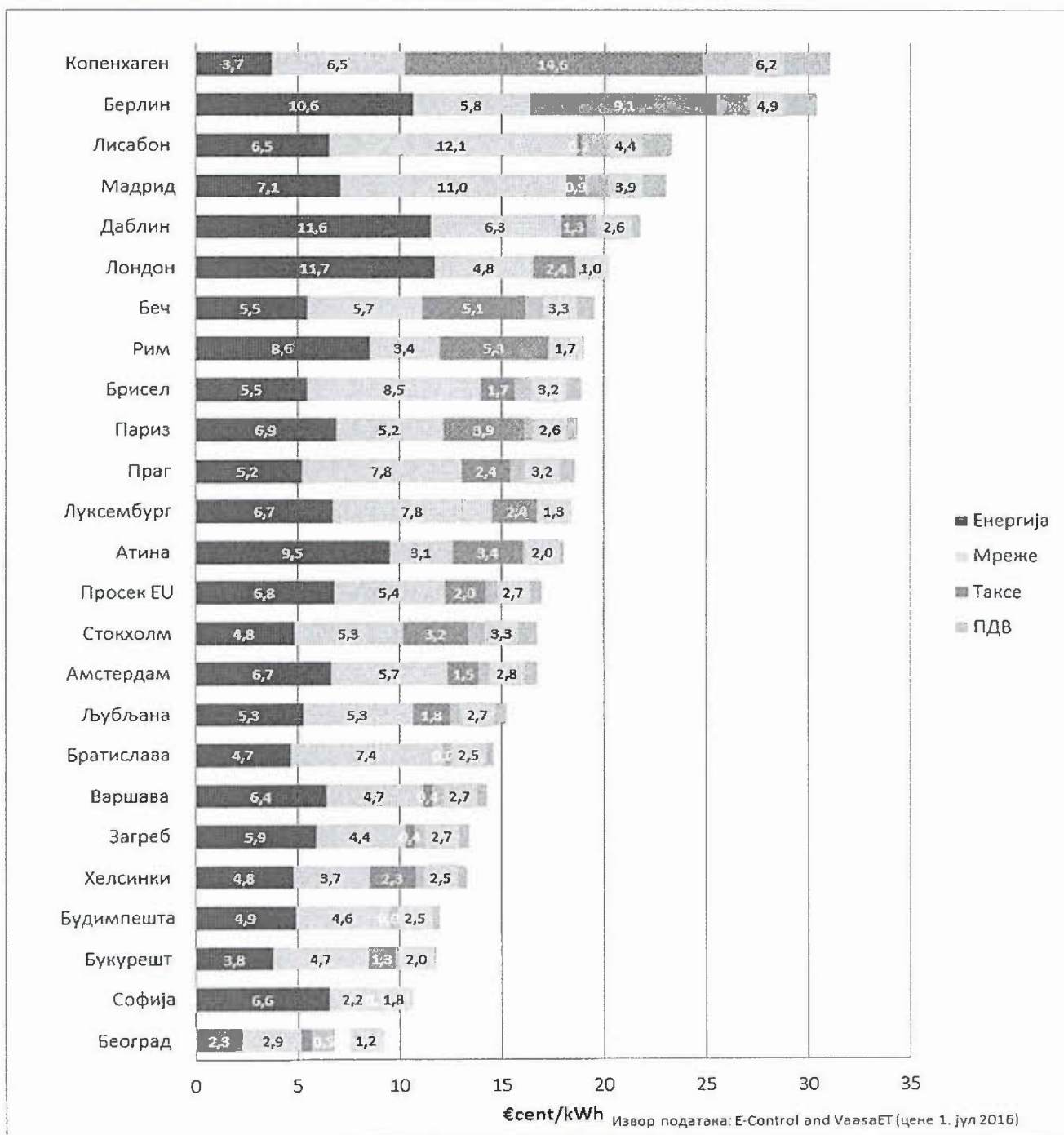
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,460
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,760
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,190
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	17,520
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,380
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,840
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,460
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,446
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,862
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	14,892
	управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	3,723
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,460
„нижа дневна тарифа - плава зона“		kWh	2,190	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“			130,31
	„активна енергија - јавна расвета“ „активна енергија - светлеће рекламе“	kWh		6,455
		kWh		9,683

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“			125,53	130,31
	„обрачунска снага“	kW	834,236	865,964	
	„прекомерна снага“	kW	1.668,472	1.731,928	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	6,723	6,981	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,241	2,327	
	„реактивна енергија“ (cosφ≥0,95)	kvarh	1,217	1,263	
	„прекомерна реактивна енергија“ (cosφ<0,95)	kvarh	2,434	2,526	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“			125,53	130,31
	„обрачунска снага“	kW	45,883	47,628	
	Активна енергија:				
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење - зелена зона“	kWh	4,924	5,110
		„једнотарифно мерење - плава зона“	kWh	7,386	7,666
		„једнотарифно мерење - црвена зона“	kWh	14,772	15,330
двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,628	5,840	

		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,407	1,460
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,440	8,760
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,110	2,190
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	16,880	17,520
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,220	4,380
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,628	5,840
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,407	1,460
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,174	7,446
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,794	1,862
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	14,349	14,892
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	3,587	3,723
	управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,407	1,460
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,110	2,190
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,220	4,380
	3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“			125,53
„активна енергија- јавна расвета“		kWh	6,218	6,455	
„активна енергија - светлеће рекламе“		kWh	9,328	9,683	

И након ове корекције, цена електричне енергије и даље је значајно нижа од цена у земљама региона и Европе. На графикону у прилогу дат је упоредни приказ структуре цена електричне енергије за снабдевање домаћинстава на дан 1.07.2016.године у главним градовима европских држава и у Београду након корекције цена, у коме се могу видети посебно цене електричне енергије, посебно цене коришћења преносних и дистрибутивних система - мрежарине (укупно за пренос и дистрибуцију), као и остали трошкови (таксе и порези) који чине укупну цену електричне енергије.



Структура продајне цене електричне енергије за домаћинства у појединим главним европским градовима у јулу 2016.

BS