

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, 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 379. седници од 31. августа 2017. године, донео је

### ОДЛУКУ

1. Даје се сагласност на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање, број 18.00 - 424589/2-17, коју је донео в.д. директора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд, 28. августа 2017. године.
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: 515/2017-Д-02/1  
У Београду, 31. августа 2017. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
  
Љубо Мајић



Број:  
Датум: 29.08.2017.

## **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, 109/15, 105/16 и 79/17 у даљем тексту: Методологија), Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање бр.18.00.424589/2-17 од 28.08.2017. године (допис заведен у Агенцији под бројем 515/2017-Д-02 од 29.08.2017. 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 2016. и првом полугодишту 2017. години купаца који су имали право на снабдевање по регулисаним ценама, сагледане су потребне количине за 2017. годину, 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 15.803 GWh, што је знатно мање у односу на количине електричне енергије које су коришћене приликом претходног давања сагласности на цене (19.461 GWh). Овакво кретање утрошене електричне енергије за гарантовано снабдевање последица је отварања тржишта и губљење права купаца на средњем напону, као и купаца на ниском напону који троше више од 30.000 kWh годишње, да даље набављају електричну енергију по регулисаним ценама. 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 1.10.2016.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 2017.годину су 4.566.832 хиљ.динара и они су на нивоу одобрених трошкова приликом последњег одобравања цена 1.10.2016. 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 50.033.885 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 3,17 дин/kWh, што је за 3.9% мање у односу на набавну цену на основу које је обрачунат максимално одобрени приход јавног снабдевача приликом давања сагласности Агенције на цене које важе од 1.10.2016. године (3,30 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 2018.годину на берзи електричне енергије у Мађарској износи 4,68 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 55.481.648 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 2.243.386 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 чине приходи од закупа као и приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима, предвиђени су у износу од 159.350 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>Г</sub>	4.566.832
2	Трошкови амортизације	А <sub>Г</sub>	2.909
3	Трошкови набавке електричне енергије	НЕЕ <sub>Г</sub>	50.033.885
4	Трошкови коришћења система за дистрибуцију	ТД <sub>Г</sub>	55.481.648
5	Пословна добит Гарантованог снабдевача	ПД <sub>Г</sub>	2.243.386
6	Остали приходи	ОП <sub>Г</sub>	159.350
7	Корекциони елемент	КЕ <sub>Г</sub>	
8	Максимално одобрени приход (1. + 2. + 3. + 4. + 5. - 6. + 7.)	МОП <sub>Г</sub>	112.169.310

### 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 7,1 дин/kWh и већа је у односу на просечну цену која би се добила применом важећих тарифа на исте количине за 2,0%.

дин/kWh

Категорија потрошње	Важеће цене	Нове цене	Индекс
			3/2
1	2	3	4
Ниски напон (0,4 kV I степен)	9,663	9,847	101,9
Широка потрошња - укупно	6,845	6,985	102,1
- 0,4 kV II степен	9,057	9,243	102,1
- домаћинства	6,666	6,803	102,1
Јавно осветљење	6,550	6,537	99,8
<b>УКУПНО</b>	<b>6,956</b>	<b>7,098</b>	<b>102,0</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.

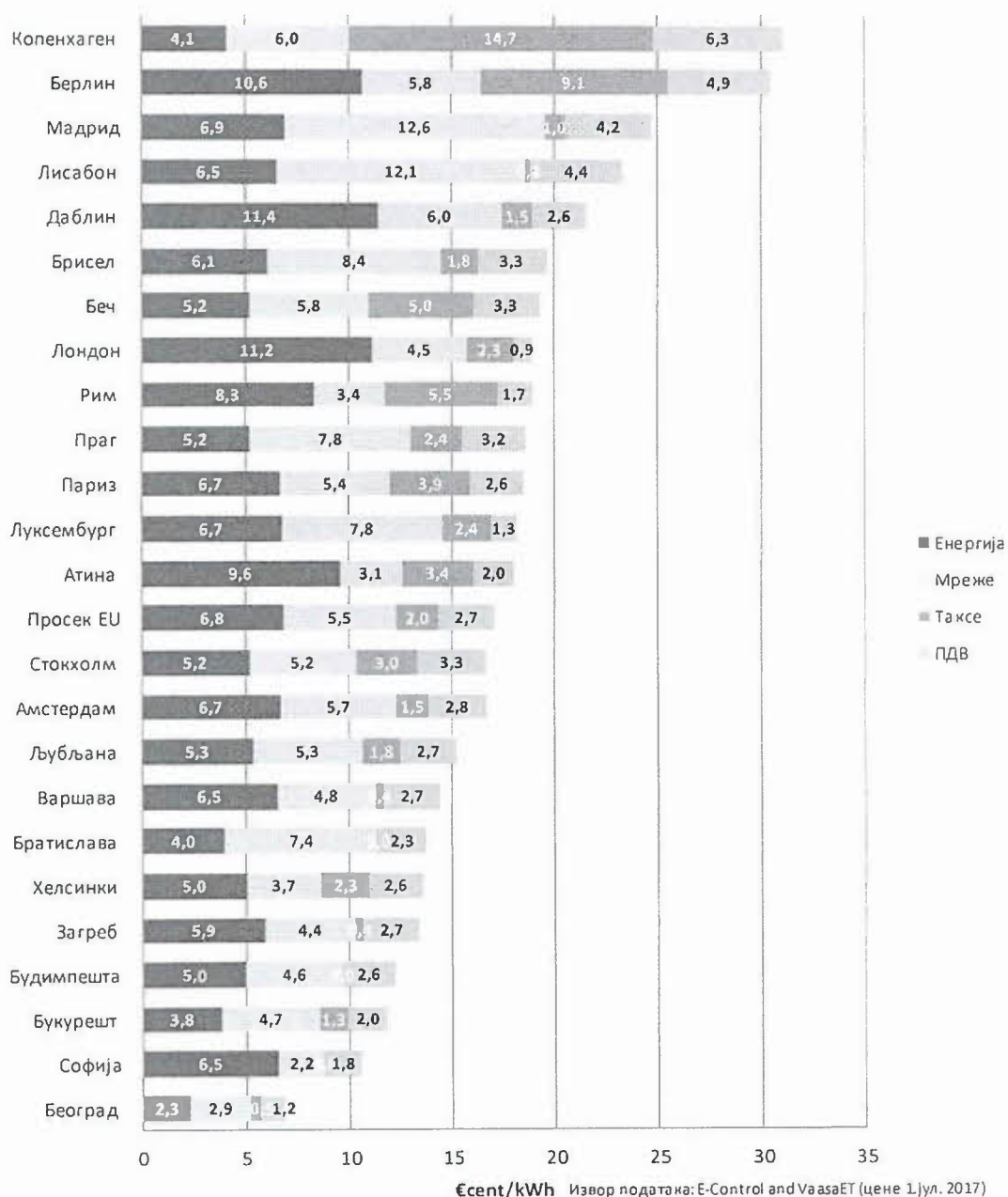
На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, у захтеву су утврђене следеће тарифе електричне енергије за крајње купце (домаћинства и мале купце) и то:

Категорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		132,76	
	„обрачунска снага“	kW	882,760	
	„прекомерна снага“	kW	1.765,52	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	7,117	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,372	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )	kvarh	1,270	
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh	2,540	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		132,76	
	„обрачунска снага“	kW	48,552	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,217
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	7,826
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	15,651
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,962
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,491
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,943
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,236
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	17,887
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,472
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,962
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,491
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,602
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,900
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	15,204
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	3,801	
управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,491	
	„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,236	
	„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,472	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		132,76	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,440	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	9,660	

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“		130,31	132,76	
	„обрачунска снага“	kW	865,964	882,760	
	„прекомерна снага“	kW	1.731,93	1.765,52	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	6,982	7,117	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,327	2,372	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ ) „прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh kvarh	1,263 2,526	1,270 2,540	
2. Широка потрошња	„Трошак јавног снабдевача“		130,31	132,76	
	„обрачунска снага“	kW	47,628	48,552	
	Активна енергија:				
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,110	5,217
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	7,665	7,826
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	15,330	15,651
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,840	5,962
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,4600	1,491
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,760	8,943
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,190	2,236
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	17,520	17,887
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,380	4,472
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	5,840	5,962
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,460	1,491
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,446	7,602
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,862	1,900
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	14,892	15,204
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	3,723	3,801	
управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,460	1,491	
	„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,190	2,236	
	„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,380	4,472	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		130,31	132,76	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,455	6,440	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	9,683	9,660	

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 1.07.2017.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 2017.

23