

**ИЗВЕШТАЈ О СТЕПЕНУ  
УСКЛАЂЕНОСТИ  
ПЛАНИРАНИХ И  
РЕАЛИЗОВАНИХ  
АКТИВНОСТИ ИЗ ПРОГРАМА  
ПОСЛОВАЊА**

**За период од  
01.01.2016. до  
30.09.2016.**

*Финансије, октобар 2016. год.*

## Основни подаци о јавном предузећу

НАЗИВ ФИРМЕ	ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉАЊЕ ПРЕНОСНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ БЕОГРАД
Претежна делатност	Пренос целокупно расположиве електричне енергије до електродистрибутивних подручја, или великих индустријских потрошача (сектор D – Снабдевање електричном енергијом, гасом паром и топлом водом; област, грана, група 3512)
Привредна грана	Индустрија - енергетика, производња електричне енергије, гаса и воде
Облик организовања	Јавно предузеће
Матични број у регистру разврставања	2 0 0 5 4 1 8 2
ПИБ	СР 1 0 3 9 2 1 6 6 1
Облик својине над средствима за производњу	Државна својина над средствима за производњу (средства за рад и предмети рада)
Основано први пут	Одлуком Владе РС 27. јануара 2005. године.
Надлежно министарство	Министарство рударства и енергетике
Седиште	Београд, Кнеза Милоша 11
Организација	Дисперзивна, капацитети по целој територији Републике
Годишњи програм пословања	Усвојен 30.12.2015. ( Сл. Гласник РС бр. 114/15)
Годишњи програм о изменама и допунама Годишњег програма пословања Јавног предузећа „Електромержа Србије“	Усвојен 13.09.2016. (Сл. гласник РС бр 77/2016)

**Зависна привредна друштва** – ЈП Електромержа Србије је оснивач 2 (два) зависна привредна друштва, који обављају послове који не припадају основним делатностима ЈП, чији је капитал у потпуности у власништву ЈП ЕМС:

1. Привредно друштво за изградњу електроенергетских објеката „Електроисток–Изградња“ д.о.о. Београд.
2. Привредно друштво за пројектовање, консалтинг и инжењеринг електроенергетских и телекомуникационих објеката и система „Електроисток - Пројектни биро“ д.о.о. Београд.

Такође, ЈП Електромержа Србије је оснивач – члан:

1. Електроенергетског координационог центара д.о.о. Београд - 25% удела у капиталу
2. СЕЕРЕХ - акционарског друштва Београд - 75% удела у капиталу
3. Центара за координацију сигурности СЦЦ д.о.о. Београд - 33,33% удела у капиталу
4. Црногорски електропреносни система АД (ЦГЕС) – 10 % акција (14.638.335 акција)

## 1. Физички обим активности за I-IX 2016. године

### 1.1. Капацитети ЈП ЕМС на дан 30.09.2016. године

#### Трансформаторске станице

Према стању 30.09.2016. године предузеће са капацитетима на Косову и Метохији који су под привременом управом УНМИК, располаже са 45 постројења и 85 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 16.989.5 MVA. Без података за Косово и Метохију, а са ТС Валач, предузеће располаже са 39 постројења и 75 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.498 MVA.

*ТС - Капацитети постројења по погонима са стањем на дан 30.09.2016. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:*

Преносни однос	Погон преноса	План 2016 бр. постројења	Бр постројења 30.09.2016.	План 2016- Бр трансформ.	Бр трансформ. 30.09.2016.	Процењена инстал. снага 2016 (MVA)	Инстал. снага 30.09.2016. (MVA)	Степен реализације
		(ком)	(ком)	(ком)	(ком)			
1	2	3	4	5	6	7	8	8/7
400/х	БЕОГРАД	7	7	10	10	3.600	3.600	100%
	БОР	2	2	2	2	450	450	100%
	ВАЉЕВО							
	КРУШЕВАЦ	5	5	10	10	3.100	3.100	100%
	НОВИ САД	4	4	7	7	2.300	2.300	100%
	<b>УКУПНО</b>		<b>18</b>	<b>18</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>9.450</b>	<b>9.450</b>
220/х	БЕОГРАД	5	5	12	12	2.600	2.600	100%
	БОР							
	ВАЉЕВО	5	5	8	8	1.081,5	1.081,5	100%
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	600	600	100%
	НОВИ САД	2	2	6	6	1.050	1.050	100%
	<b>УКУПНО</b>		<b>14</b>	<b>14</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>5.331,5</b>	<b>5.331,5</b>
110/х	БЕОГРАД	4	4	7	7	483,5	483,5	100%
	БОР	1	1	1	1	10	10	100%
	ВАЉЕВО	1	1	3	3	71,5	71,5	100%
	КРУШЕВАЦ			2	2	40	40	100%
	НОВИ САД			1	1	20	20	100%
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	91,5	100%
<b>УКУПНО</b>		<b>7</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>716,5</b>	<b>716,5</b>	100%
<b>У</b>	<b>БЕОГРАД</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>6.683,5</b>	<b>6.683,5</b>	100%
<b>К</b>	<b>БОР</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>460</b>	<b>460</b>	100%
<b>У</b>	<b>ВАЉЕВО</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>1.153</b>	<b>1.153</b>	100%
<b>П</b>	<b>КРУШЕВАЦ</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>3.740</b>	<b>3.740</b>	100%
<b>Н</b>	<b>НОВИ САД</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>3.370</b>	<b>3.370</b>	100%
<b>О</b>	<b>ОБИЛИЋ</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>91,5</b>	<b>91,5</b>	100%
	<b>УКУПНО</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>15.498</b>	<b>15.498</b>	100%

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу укупан план за 2016. годину.

**Далеководи**

Укупна дужина далеководне мреже у ЈП ЕМС на дан 30.09.2016. године износи 10.545 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.493 km.

**ДВ ЈП ЕМС - дужина далековода са стањем на дан 30.09.2016. године**

Погон преноса	110 на 35		110 kV			220 kV		400 kV		Укупно 30.06.2016 km	План 2016 km	Степен реализације %
	Једностр. km	Двостр. km	Једностр. km	Двостр. km	Троструки. km	Једностр. km	Двостр. km	Једностр. km	Двостр. km			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (11/12)
Београд		41,17	723,41	520,87	1,46	231,29	84,65	352,26	17,17	1972,28	1.972,28	100%
Бор	26,11	34,70	454,91	43,82				236,65		796,19	796,19	100%
Ваљево	15,72		767,32	225,54		941,67	15,39			1.965,64	1.965,38	100%
Крушевац	102,92		1463,72	151,70		266,74		536,64		2.521,72	2.521,72	100%
Нови Сад			1318,21	76,19		306,09		484,48	2,84	2.187,81	2.187,81	100%
Обилић-ЕМС			49,80							49,80	49,80	100%
<b>ЕМС без КиМ</b>	<b>144,75</b>	<b>75,87</b>	<b>4.777,37</b>	<b>1.018,12</b>	<b>1,46</b>	<b>1.745,79</b>	<b>100,04</b>	<b>1.610,03</b>	<b>20,01</b>	<b>9.493,44</b>	<b>9.493,18</b>	100%
Обилић-УНМИК			563,16	14,51		285,10	9,90	179,56		1.052,23	1.052,23	100%
<b>Укупно</b>	<b>144,75</b>	<b>75,87</b>	<b>5.340,53</b>	<b>1.032,63</b>	<b>1,46</b>	<b>2.030,89</b>	<b>109,94</b>	<b>1.789,59</b>	<b>20,01</b>	<b>10.545,67</b>	<b>10.545,41</b>	100%

У односу на стање 31.12.2015. године нема промена у капацитету далековода.

**1.2. Испорука електричне енергије за I-IX 2016. године**

Укупна преузета енергија за I-IX 2016. годину износила је 30.239 GWh без података за Косово и Метохију што је за 4% више од количине преузете енергије у односу на план због веће потрошње.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 655 GWh. Просечна стопа губитака за период I-IX 2016. године износи 2,17% и за 11% је нижа од планиране.

Процена губитака за 2016. годину извршена је на основу просечних укупних губитака у преносном систему у претходне три године.

**Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ)**

Елементи	Остварено I-IX 2015	Ребаланс 2016	Ребаланс I-IX 2016	Остварено I-IX 2016	Индекс	
					5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	30.486	40.049	29.142	30.239	104	99
Губици у преносу	681	988	712	655	92	96
Испоручена енергија	29.805	39.061	28.430	29.584	104	99
Стопа губитака у преносу	2,23%	2,47%	2,44%	2,17%	89	97

## Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)

Елементи	Остварено	Ребаланс	Ребаланс	Остварено	Индекс	
	I-IX 2015	2016	I-IX 2016	I-IX 2016	5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	34.822	45.865	33.522	34.826	104	100
Губици у преносу*	не планира се	988	712	Не планира се		
Испоручена енергија	34.139	44.877	32.810	34.171	104	100
Стопа губитака у преносу	не планира се	2,15	2,12	Не планира се		

\*не располажемо подацима о губицима у преносу на подручју Косова и Метохије

## 2. Финансијски показатељи за I-IX 2016. године

### 2.1. Биланс стања

Образац биланса стања на дан 30.09.2016. године налази се у прилогу.

#### Актива

У другом кварталу 2016. године завршена је процена вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме ЈП Електромрежа Србије са стањем на дан 31.12.2015. године. Процењена вредност свих средстава која се налазе у аналитичкој бази података компаније са стањем на дан 31.12.2015. године је већа за 8,89%.

Према стању 30.09.2016. године у пословним књигама ЈП ЕМС средства предузећа (актива) износе 89.264 милиона динара, и мања су за 4%, односно 3.788 милиона динара у односу на планирана. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама сталне имовине и обртне имовине.

Стална имовина 30.09.2016. године износи 82.791 милиона динара, и мања је за 2%, односно 1.998 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама грађевински објекти и постројења и опрема у оквиру групе рачуна некретнине, постројења и опрема.

Обртна имовина 30.09.2016. године износи 6.472 милиона динара, и мања је 22%, односно 1.790 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама готовинских еквивалената и готовине.

На основу Решења Владе Републике Србије о давању сагласности на расподелу добити Јавног предузећа „Електромрежа Србије“, за 2015. годину, број: 41-9052/2016 од 29. септембра 2016. године, 30. септембра 2016 извршена је уплата Оснивачу-Влади Републике Србије у износу од 1.700 милиона динара.

## *Пасива*

Према стању 30.09.2016. године у пословним књигама ЈП ЕМС извори средстава (пасива) износе 89.264 милиона динара, и мањи су за 4%, односно 3.788 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама капитала и краткорочних обавеза.

Капитал 30.09.2016. године износи 58.004 милиона динара, и мањи је за 3%, односно 2.044 милиона динара у односу на планиран. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицији ревалоризационе резерве по основу ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме.

Краткорочне обавезе 30.09.2016. године износе 10.338 милиона динара и мање су за 16%, односно 1.915 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама пасивна временска разграничења и краткорочне финансијске обавезе, примљени аванси-депозити.

Биланс стања је статички извештај (извештај на дан) услед чега је планирање билансних позиција сложено.

## **2.2. Извештај о токовима готовине**

Приливи из пословних активности планирани су у износу од 20,2 милијарди динара, а реализовани у износу од 19,8 милијарди динара и мањи су 2%, односно 335 милиона динара у односу на планиране.

Одливи из пословних активности планирани су у износу 15,5 милијарде динара, а реализовани су у износу од 16,2 милијарде динара, и већи су за 5%, односно 697 милиона динара у односу на планиране.

Реализовани приливи и одливи из активности инвестирања одступају од планираних највише због разике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава. На позицији куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава планирано је 3,6 милијарде динара, реализовано је 3 милијарда динара, што је за 0,6 милијарди динара мање од планираног износа. Стање готовине на крају обрачунског периода износи 598 милиона динара.

**На основу Решења Владе Републике Србије о давању сагласности на расподелу добити Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“, за 2015. годину, број: 41-9052/2016 од 29. септембра 2016. године, 30. септембра 2016 извршена је уплата Оснивачу-Влади Републике Србије у износу од 1.700 милиона динара.**

**У периоду I-IX 2016. години предузеће је било ликвидно, солвентно и уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.**

## 2.3. Биланс успеха

### 2.3.1. Укупан приход

Укупан приход остварен у периоду I-IX 2016. годину износи 15,7 милијарди динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План	План	Остварење	Индекс	
		2016	I-IX 2016	I-IX 2016	4/3*100	4/2*100
	1	2	3	4	4/3*100	4/2*100
I (1-6)	Пословни приходи	22.572.159	16.211.822	15.327.891	95	68
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	13.752.742	10.025.476	10.153.141	101	74
2	Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)	6.211.413	4.272.511	3.173.725	74	51
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	1.990.069	1.398.875	1.482.266	106	74
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	54.035	39.449	32.105	81	59
5	Приход од услуга трећих лица	153.797	143.383	148.041	103	96
6	Остали пословни приходи	410.102	332.129	338.613	102	83
II	Финансијски приходи	309.071	218.664	155.814	71	50
III	Остали приходи	167.610	132.564	178.191	134	106
V (I-III)	<b>Укупан приход</b>	<b>23.048.841</b>	<b>16.563.051</b>	<b>15.661.896</b>	<b>95</b>	<b>68</b>

### Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 15,3 милијарди динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-IX 2016. године остварен је у износу од 10,2 милијарде динара што је за 1% више од планираног износа. Укупна испоручена електрична енергија је већа за 4% од планиране, док је приход од приступа за 1% виши од планираног због структуре енергетских величина и цена тарифних елемената. Приход од приступа систему за пренос електричне енергије фактурисан је према тарифи за приступ систему за пренос електричне енергије на коју је Савет Агенције дао сагласност 08.02.2013. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2).

У следећој табели дате су просечне остварене укупне (брutto) цене за приступ систему за пренос електричне енергије и цене без трошкова набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу и трошкова системских услуга:

Опис	План I-IX 2016	Остварење I-IX 2016	Индекс
1	2	3	3/2*100
Приход од приступа (000 дин)	10.025.476	10.153.141	101
Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)	3.314.658	3.275.206	99
Трошкови системских услуга (000 дин)	1.953.168	1.955.581	100
Нето приход од приступа (000 дин)	4.757.650	4.922.354	103
Активна испоручена електрична енергија (MWh)	22.934.270	23.319.177	102
<b>Остварена просечна бруто цена испоручене ее дин/kWh</b>	0,437	0,435	100
<b>Остварена просечна нето цена испоручене ее дин/kWh</b>	0,207	0,211	102

Остварен приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима и тарифним ставовима дат је следећом табелом:

Тарифни елемент (хиљ. дин)	Тарифни став	План I-IX 2016	Остварење I-IX 2016	Индекс	Учешће
1	2	3	4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	5.312.776	5.465.508	103	
Активна енергија	Нижа тарифа	1.130.864	1.118.070	99	65%
<b>Активна енергија</b>		<b>6.443.640</b>	<b>6.583.577</b>	<b>102</b>	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	858.614	777.910	91	
Реактивна енергија	(прекомерна)	212.362	260.412		10%
<b>Реактивна енергија</b>		<b>1.070.975</b>	<b>1.038.322</b>	<b>97</b>	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	2.470.193	2.472.645	100	
Активна снага	(прекомерна)	40.668	58.596		25%
<b>Снага</b>		<b>2.510.860</b>	<b>2.531.241</b>	<b>101</b>	
<b>Приход од приступа и коришћења преносне мреже</b>		<b>10.025.476</b>	<b>10.153.141</b>	<b>101</b>	<b>100%</b>

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЈП ЕМС остварени су у износу од 3,2 милијарде динара и мањи су за 1,1 милијарду динара у односу на планиране. Приход и расходи по основу балансне енергије регулисани су Правилима о раду тржишта електричне енергије којима се детаљно прописује успостављање и функционисање балансне одговорности на тржишту електричне енергије, функционисање балансног механизма, као и начин поравнања одступања баланских група на тржишту електричне енергије. На ове приходе и расходе ЈП ЕМС нема утицаја обзиром да зависе искључиво од понашања учесника на тржишту и понуда за балансирање које подносе учесници у балансном механизму.

Приход од алокације прекограничних преносних капацитета остварен је у износу од 1,3 милијарде динара и већи је за 19,4 милиона динара од планираних, односно за 2%. ЕМС је одговоран за доделу прекограничних преносних капацитета на интерконективним везама електроенергетског



система Србије. Приходи зависе од енергетске ситуације у окружењу и понуда које дају учесници на аукцијама за доделу капацитета на које ЈП ЕМС нема утицај.

Приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији остварен је у износу од 197,5 милиона динара и већи је за 64 милиона динара од планираних, односно за 48%. Приход од услуге транзита по ИТС механизму планира се по основу методологије која је део европске регулативе и зависи од транзита остварених у целој интерконекцији на које ЈП ЕМС нема утицај.

Приход од прикључака објеката на преносну мрежу за период I-IX 2016. године планиран је у износу од 39,4 милиона динара, а реализован је у износу од 32 милиона динара што чини 81% планираног износа.

Најзначајнији остварени приходи су:

- Студија прикључења ВЕ Алибунар	4,6 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Ковачица	4,3 мил. дин.
- Студија прикључења ТЕ Костолац	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења ТЕ ТО Панчево	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Кошава	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Бела Анта	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Кривача	3,2 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Алибунар 1	1,6 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Алибунар 2	1,6 мил. дин.

Рализација је мања од планиране јер се каснило са потписивањем уговора о прикључењима због усклађивања садржине уговора са специфичним захтевима клијената.

Приход од продаје услуга трећим лицима остварен је у износу од 148 милиона динара и већи је за 4,7 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на услуге трећим лицима на ино тржишту, односно на Израду студије прикључења Молдавије и Украјине у износу од 116 милиона динара.

Остали пословни приходи су планирани у износу од 333 милиона динара, а реализовано је 339 милиона динара, што је за 6 милиона динара више од планираног износа, односно 2%.

### Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-IX 2016. године остварени су у износу од 155,8 милиона динара.

### Остали приходи

У периоду I-IX 2016. године остали приходи су остварени су у износу од 178,2 милиона динара.

### 2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-IX 2016. године остварен је у износу од 14,5 милијарди динара.

#### 2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима ел. енергије у периоду I-IX 2016. године износе 3.375 милиона динара и мањи су за 53 милиона динара у односу на планиране за исти период 2016. године јер су реализовани губици у преносном систему мањи од планираних. Мањи губици су резултат блаже зиме, мањих транзита кроз преносни систем и другачијег ангажовања електрана у односу на план.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-IX 2016. године остварени су у износу од 2,8 милијарде динара и састоје се из:

Расходи по основу балансног механизма и балансне одговорности проистичу из Правила о раду тржишта електричне енергије. Правилима о раду тржишта детаљно се прописују успостављање и функционисање балансне одговорности на тржишту електричне енергије, функционисање балансног механизма, као и начин поравнања одступања баланских група на тржишту електричне енергије. Примењују се од 1. јануара 2013. године у складу са роковима прописаним Законом о енергетици.

У периоду I-IX 2016. године трошкови за набавку хаваријске електричне енергије планирани су у износу од 1,4 милиона динара и реализовани су у истом износу.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-IX 2016. године остварени су у износу од 15,2 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-IX 2016. године реализовани су у износу од 26,6 милиона динара.

У периоду I-IX 2016. години трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби реализовани су у износу од 26,5 милиона динара.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-IX 2016. године реализовани су 40,2 милиона динара.

Остала енергија за период I-IX 2016 године оставарена је у износу од 11,6 милиона динара .

Инвестиције у сопственој режији, за период I-IX 2016. године реализоване у износу од 30,4 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 687 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 2.342 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за период I-IX 2016. године остварени су у износу од 1.757 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-IX 2016. године износе 167 милиона динара

Трошкови за обавезе према држави у складу су са законским прописима и реализовани су у периоду I-IX 2016. године у износу од 223 милиона динара

Порез на имовину за периоду I-IX 2016. године реализован је у износу 98,5 милиона динара.

Таксе за период I-IX 2016. године износе 13,7 милиона динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 70 милиона динара за период I-IX 2016.

Трошкови системских помоћних услуга у период I-IX 2016. године остварени су у износу 1.955,6 милиона динара. Системске услуге се обрачунавају месечно у износу који одговара збиру производа опсега снаге намењене пружању ове услуге, захтеване од стране оператора преносног система, и цена услуга регулације фреквенције и снаге размене по сатима током месеца.

Остали пословни расходи за периоду I-IX 2016. године износ 528 милиона динара.

### **Финансијски расходи**

Финансијски расходи за период I-IX 2016. године остварени су у износу од 543,1 милиона динара.

### **Остали расходи**

У периоду I-IX 2016. године остали расходи остварени су у износу од 40,9 милиона динара.

## **2.4. Резултат пословања**

За период I-IX 2016. године остварен је укупан добитак у износу од 1.156 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 1.406 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 387 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 137,3 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План	План	Остварење	Индекс	
		2016	I-IX 2016	I-IX 2016	4/3*100	4/2*100
	1	2	3	4	4/3*100	4/2*100
I	Пословни приход	22.572.159	16.211.822	15.327.891	95	68
II	Пословни расход	21.460.479	15.387.945	13.921.816	90	65
I-II	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА</b>	<b>1.111.680</b>	<b>823.877</b>	<b>1.406.075</b>	<b>171</b>	<b>126</b>
III	Финансијски приходи	309.071	218.664	155.814	71	50
IV	Финансијски расходи	619.019	513.919	543.147	106	88
III-IV	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА</b>	<b>-309.948</b>	<b>-295.255</b>	<b>-387.333</b>	<b>131</b>	<b>125</b>
V	Остали приходи	167.610	132.564	178.191	134	106
VI	Остали расходи	39.754	29.854	40.889	137	103
V-VI	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА</b>	<b>127.857</b>	<b>102.710</b>	<b>137.302</b>	<b>134</b>	<b>107</b>
VII	Укупан приход	23.048.841	16.563.051	15.661.896	95	68
VIII	Укупан расход	22.119.252	15.931.719	14.505.852	91	66
VIII-VII	<b>УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања</b>	<b>929.589</b>	<b>631.332</b>	<b>1.156.044</b>	<b>183</b>	<b>124</b>

Нето добитак за период I-IX 2016. године је 983 милиона динара.

### 3. Инвестиције

За период I-IX 2016. године инвестиције су реализоване 2.173.794 милиона динара.

Најзначајније реализоване инвестиције у области енергетике за период I-IX 2016. години односе се на следеће пројекте:

	у 000 рсд
ДВ 2 кс 400кВ Панчево 2 - граница Румуније	763.209
ТС 220/110кВ Србобран -реконструкција у ТС 400/220/110 кВ	191.591
ДВ 2кс110кВ Ниш 2 - Ниш 1 (број 154/1)	128.312
ТС 220/110/35кВ Крушевац 1 -реконструкција РП 220кВ, РП110кВ и РП35кВ, и замена два трансформатора 250МВА	108.778
ТС 220/110 кВ Краљево 3, реконструкција у ТС 400/220/110кВ	89.548
ДВ 2кс110кВ бр.106 АБ Ваљево 3 - Зворник, реконструкција и адаптација деоница далековода	74.484
ТС 400/220 кВ Обреновац, адаптација	74.192
ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 - изградња РП 400кВ и реконструкција РП 110кВ	70.305
ТС 220/110/35 кВ Београд 5 -реконструкција	37.496
ДВ 110 кВ број 150 Бор 1 - Мајданпек 1, реконструкција	35.524
ТС 220/110кВ Београд 3 –реконструкција	26.109

Најзначајније реализоване инвестиције у информационо телекомуникационе технологије у периоду I-IX 2016. године односе се на:

у 000 дин.

• Имплементација софтвера за управљање имовином (EAM)	54.740
• SAP Sourcing modul	40.648
• Систем за надзор оптичке мреже	24.141
• Надоградња комутационог система ЈП ЕМС	23.359
• Имплементација софтвера за унапређење сигурности ИТ система	14.601
• Надоградња SCADA система у РДЦ Нови Сад са прорачуном топологије, естиматором и диспечерским токовима снага	14.233
• Надоградња SAP ВРС решења	7.900
• Унапређење система за пренос сигнала дистантне заштите	7.344
• Надоградња ICT MANAGEMENT система	7.055

#### 4. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене

Трошкови одржавања у периоду I-IX 2016. године остварени су у износу од 686,2 милиона динара.

#### 5. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије

Према Закону о енергетици, сагласност на цене за приступ систему за пренос електричне енергије даје Агенција за енергетику Републике Србије.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је у периоду I-IX 2015. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 08.02.2013. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2)

Преглед цена по тарифним ставовима, дат је у табели:

Тарифе	Једин. мере	Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.03.2013)
Одобрена снага	MW	<b>37,5638</b>
Прекомерна снага	MW	<b>150,2554</b>
Активна енергија - Виша тарифа	MWh	<b>0,3303</b>
Активна енергија - Нижа тарифа	MWh	<b>0,1651</b>
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$ )	Mvarh	<b>0,1399</b>
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$ )	Mvarh	<b>0,2798</b>

У следећој табели дате су просечне годишње укупне (брutto) цене за приступ систему за пренос електричне енергије и цене без трошкова набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу, трошкова системских услуга и регулаторне накнаде:

Опис	Одобрени ниво цене од 01.03.2013.
Просечна укупна цена за пренос електричне енергије (динара/kWh)	0,435
Цена преноса без трошкова губитака, системских услуга и регулаторне накнаде (динара/kWh)	0,182

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

Опис	Једин. мере	Одобрена тарифа 01.03.2013
Нето пренос	дин/kWh	0,182
Системске услуге	дин/kWh	0,060
Губици	дин/kWh	0,191
Регулаторни трошкови	дин/kWh	0,00277
Укупно	дин/kWh	0,435

## 6. Констатације

У периоду I-IX 2016. године ЈП ЕМС је остварило позитиван бруто резултат пословања од 1.156 милиона динара који је за 83 % већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-IX 2016. године је 983 милиона динара.

На бољу реализацију укупног резултата у односу на планирани резултат су утицали:

- приход од приступа систему за пренос електричне енергије већи је за 127 милиона динара
- приходни ефекат по основу балансног механизма и одговорности је већи за 68 милиона динара
- приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета већи су за 83 милиона динара од планираних
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 110 милиона динара

У периоду I-IX 2016. године предузеће је било ликвидно, солвентно и уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

Извршни директор за финансије

Бранислав Ђурђевић, дипл. економиста

Генерални директор ЈП ЕМС

Никола Петровић, дипл. економиста