

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

**За период од
01.01.2016. до
30.06.2016.**

Финансије, јул 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)

Зависна привредна друштва—ЈП Електромрежа 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 Електромрежа Србије је оснивач – члан:**

1. Електроенергетског координационог центара д.о.о. Београд- 25% удела у капиталу
2. SEEPЕХ - 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-VI 2016. године

1.1. Капацитети ЈП ЕМС на дан 30.06.2016. године

Трансформаторске станице

Према стању 30.06.2016. године предузеће са капацитетима на Косову и Метохији који су под привременом управом УНМИК, располаже са 43 постројења и 80 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.519 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 31.06.2016. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:

Преносни однос	Погон преноса	План 2016	Бр постројења	План 2016-	Бр трансформ.	Процењена инстал. снага 2016 (MVA)	Инстал. снага	Степен реализације
		бр. постројења	30.06.2016.	Бр трансформ.	30.06.2016.		30.06.2016.	
1	2	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	7	8	9 (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%
	УКУПНО	18	18	29	29	9.450	9.450	100%
220/х	БЕОГРАД	5	5	12	12	2.600	2.600	100%
	БОР							
	ВАЉЕВО	5	5	8	8	1.081,50	1.081,50	100%
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	600	600	100%
	НОВИ САД	2	2	6	6	1.050	1.050	100%
	УКУПНО	14	14	30	30	5.332	5.332	100%
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%
	УКУПНО	7	7	16	16	716,5	716,5	100%
У	БЕОГРАД	16	16	29	29	6.683,50	6.683,50	100%
К	БОР	3	3	3	3	460	460	100%
У	ВАЉЕВО	6	6	11	11	1.153	1.153	100%
П	КРУШЕВАЦ	7	7	16	16	3.740	3.740	100%
Н	НОВИ САД	6	6	14	14	3.370	3.370	100%
О	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	91,5	100%
	УКУПНО	39	39	75	75	15.498	15.498	100%

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

Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЈП ЕМС на дан 30.06.2016. године износи 10.545,67 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.493,44 km.

ДВ ЈП ЕМС - дужина далековода са стањем на дан 30.06.2016. године

Погон преноса	110 на 35		110 kV			220 kV		400 kV		Укупно 30.06.2016	План 2016	Степен реализације
	Једностр. km	Двостр. km	Једностр. km	Двостр. km	Троструки. km	Једностр. km	Двостр. km	Једностр. km	Двостр. km	km	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	1.972,82	100%
Бор	26,11	34,7	454,91	43,82				236,65		796,19	771,85	103%
Ваљево	15,72		767,32	225,54		941,67	15,39			1.965,64	1.964,99	100%
Крушевац	102,92		1463,72	151,7		266,74		536,64		2.521,72	2.516,14	100%
Нови Сад			1318,21	76,19		306,09		484,48	2,84	2.187,81	2.187,81	100%
Обилић-ЕМС			49,8							49,8	49,8	100%
ЕМС без КиМ	144,75	75,87	4.777,37	1.018,12	1,46	1.745,79	100,04	1.610,03	20,01	9.493,44	9.463,41	100%
Обилић-УНМИК			563,16	14,51		285,1	9,9	179,56		1.052,23	1.053,96	100%
Укупно	144,75	75,87	5.340,53	1.032,63	1,46	2.030,89	109,94	1.789,59	20,01	10.545,67	10.517,37	100%

У погону Ваљево извршена је корекција због преласка ДВ бр.1100/1 ТС Владимирци – ТС Шабац 3 са напонскоког нивоа 35 kV, на напонски ниво 110 kV.

У Погону Крушевац је дошло до повећања капацитета на 110 kV напонском нивоу за 5,58 км због реконструкције постојећег једноструког далековода ТС Крушевац 1 – Чвор Дедина, при чему се уместо једноструког ДВ изградио двоструки.

У Погону Бор је дошло до повећања капацитета за 24,34 км због пуштања под напон ДВ 110 kV бр. 1241 ТС Мајданпек 2 – ТС Мосна.

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

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

1.2. Испорука електричне енергије за I-VI 2016. године

Укупна преузета енергија за I-VI 2016. годину износила је 20.996 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 444 GWh. Просечна стопа губитака за период I-VI 2016. године износи 2,11% и за 13% 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	План	План	Остварење	Индекс	
	I-VI 2015	2016	I-VI 2016	I-VI 2016	5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	21.109	40.049	20.162	20.996	104,1	99,5
Губици у преносу	479	988	490	444	90,6	92,7
Испоручена енергија	20.630	39.061	19.672	20.552	104,5	99,6
Стопа губитака у преносу	2,27%	2,47	2,43%	2,11%	86,8	93,0

Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)

Елементи	Остварено	План	План	Остварење	Индекс	
	I-VI 2015	2016	I-VI 2016	I-VI 2016	5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	24.212	45.865	23.313	24.391	104,6	100,7
Губици у преносу*	нема податак	988	490	Нема података		
Испоручена енергија	23.731	44.877	22.823	23.948	104,9	100,9
Стопа губитака у преносу	нема податак	2,15	2,10%	Нема података		

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

2. Финансијски показатељи за I-VI 2016. године

2.1. Биланс стања

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 30.06.2016. године у пословним књигама ЈП ЕМС средства предузећа (актива) износе 91.534 милиона динара, и већа су за 5%, односно 4.081 милиона динара у односу на планирана. До одступања на овој билансној позицији је дошло због реализованих ефеката процене имовине.

Стална имовина 30.06.2016. године износи 82.732 милиона динара, и већа је за 5%, односно 3.837 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због реализованих ефеката процене имовине.

Обртна имовина 30.06.2016. године износи 8.802 милиона динара, и већа је 3%, односно 244 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања залиха у односу на планиране.

Стање готовинских еквивалената и готовине на дан 30.06.2016. године износи 2.890 милиона динара и веће је од планираног за 2,4 милијарде динара. Стање готовинских еквивалената и готовине одступа од планираног због разлике у планираној и реализованој динамици орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

Пасива

Према стању 30.06.2016. године у пословним књигама ЈП ЕМС извори средстава (пасива) износе 91.534 милиона динара, и већи су за 5%, односно 4.081 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због реализованих ефеката процене имовине.

Капитал 30.06.2016. године износи 59.801 милиона динара, и већи је за 8%, односно 4.429 милиона динара у односу на планиран. До одступања на овој билансној позицији је дошло због реализованих ефеката процене имовине који су прокњижени на ревалоризационим резервама.

Дугорочна резервисања и обавезе 30.06.2016. године износе 16.688 милиона динара и мања су за 3%, односно 551 милиона динара у односу на планирана. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама резервисања за накнаде, друге бенифиције запослених и дугорочних кредита у земљи и иностранству.

Одложене пореске обавезе 30.06.2016. године износе 4.434 милиона динара и веће су за 13%, односно 507 милиона динара у односу на планиране.

Краткорочне обавезе 30.06.2016. године износе 10.610 милиона динара и мање су за 3%, односно 304 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама краткорочне финансијске обавезе, примљени аванс-депозити и пасивна временска разграничења.

2.2. Извештај о токовима готовине

Приливи из пословних активности планирани су у износу од 13,7 милијарди динара, а реализовани у износу од 14,2 милијарди динара и већи су 3%, односно 453 милиона динара у односу на планиране. Највеће одступање је на позицији остали приливи из редовног пословања који су већи за 461 милиона динара у највећој мери због реализације прилива по основу израде студије прикључења Молдавије и Украјине чија је реализација била планирана у 2015. години, а десила се у 2016.

Одливи из пословних активности планирани су у износу 12,3 милијарде динара, а реализовани су у износу од 11,2 милијарде динара, и мањи су за 9%, односно 1.089,9 милиона динара у односу на планиране. До одступања у реализацији пословних прилива је у највећој мери дошло због мање реализације трошкова набављене електричне енергије за покривање губитака у преносу.

Стање готовине на крају обрачунског периода износи 2,9 милијарде динара и веће је од планираног за 2,1 милијарди динара.

У периоду I-VI 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-VI 2016. годину износи 10,9 милијарди динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2016	План I-VI 2016	Остварење I-VI 2016	Индекс	
	1	2	3	4	4/3*100	4/2*100
I (1-6)	Пословни приходи	23.309.923	11.643.370	10.645.257	91	46
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	13.829.466	6.995.644	6.955.005	99	50
2	Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)	6.459.996	3.229.998	2.358.496	73	37
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	2.525.690	1.160.834	924.929	80	37
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	65.429	42.785	20.301	47	31
5	Приход од услуга трећих лица	130.230	64.823	136.536	211	105
6	Остали пословни приходи	299.113	149.286	249.990	167	84
II	Финансијски приходи	247.677	105.134	134.751	128	54
III	Остали приходи	138.400	69.200	96.855	140	70
V (I-III)	Укупан приход	23.696.000	11.817.704	10.876.864	92	46

Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 10,6 милијарди динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-VI 2016. године остварен је у износу од 7 милијарди динара што је 99% планираног износа. Укупна испоручена електрична енергија је већа за 4% од планиране, док је приход од приступа за 1% нижи 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-VI 2016	Остварење I-VI 2016	Индекс
1	2	3	3/2*100
Приход од приступа (000 дин)	6.995.644	6.955.005	99
Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)	2.651.880	2.228.142	84
Трошкови системских услуга (000 дин)	1.275.000	1.298.034	102
Нето приход од приступа (000 дин)	3.068.764	3.428.829	112
Активна испоручена електрична енергија (MWh)	16.530.000	16.344.476	99
Остварена просечна бруто цена испоручене ее дин/kWh	0,423	0,426	101
Остварена просечна нето цена испоручене ее дин/kWh	0,186	0,210	113

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-VI 2016	Остварење I-VI 2016	Индекс	Учешће
1	2		4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	3.820.213	3.805.859	100	
Активна енергија	Нижа тарифа	819.575	796.119	97	66%
Активна енергија		4.639.788	4.601.979	99	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	591.514	520.586	88	
Реактивна енергија	(прекомерна)	116.117	139.809		9%
Реактивна енергија		707.631	660.395	93	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	1.648.224	1.646.686	100	
Активна снага	(прекомерна)	0	45.946		24%
Снага		1.648.224	1.692.631	103	
Приход од приступа и коришћења преносне мреже		6.995.644	6.955.005	99	100%

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЈП ЕМС остварени су у износу од 2.358 милиона динара и мањи су за 871 милиона 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 прикључака објеката на преносну мрежу за период I-VI 2016. године реализован је у износу од 20,3 милиона динара.

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 Кривача | 3,2 мил. дин. |

Приход од продаје услуга трећим лицима остварен је у износу од 137 милиона. Највећи део ових прихода односи се на услуге трећим лицима на ино тржишту, односно на Израду студије прикључења Молдавије и Украјине

Остали пословни приходи су планирани у износу од 149 милиона динара, а реализовано је 250 милиона динара, што је за 101 милион динара више од планираног износа, односно 67%.

Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-VI 2016. године остварени су у износу од 134,7 милиона динара.

Остали приходи

У периоду I-VI 2016. године остали приходи су остварени су у износу од 97 милиона динара.

2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-VI 2016. године остварен је у износу од 9,8 милијарди динара.

2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима ел. енергије у периоду I-VI 2016. године износе 2.300 милиона динара и мањи су за 425 милиона динара у односу на планиране за исти период 2016. године јер су реализовани губици у преносном систему мањи од планираних (планирана цена за I-VI 2016. године је 44 ЕУР/МWh а реализована за исти период 2016. године је 40,9 ЕУР/МWh). 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-VI 2016. године остварени су у износу од 2,02 милијарде динара.

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-VI 2016. године трошкови за набавку хаваријске електричне енергије реализовани су у износу од 1,4 милиона динара.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-VI 2016. године остварени су у износу од 9,4 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-VI 2016. године реализовани су у износу од 20,2 милиона динара.

У периоду I-VI 2016. годинитрошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби реализовани су у износу од 6,4 милиона динара.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-VI 2016. годиниреализовано је 26,5 милиона динара.

Остала енергија за период I-VI 2016 године оставарена је у износу од 8,6 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-VI 2016. године реализоване су у износу од 22,6 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 377,9 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 1.554 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за период I-VI 2016. године остварени су у износу од 1.161 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-VI 2016. године износе 111 милиона динара и на нивоу су планираних трошкова за овај период.

Трошкови за обавезе према држави у складу са законским прописима и реализовани су у периоду I-VI 2016. године у износу од 149,6 милиона динара:

Порез на имовину за периоду I-VI 2016. године износи 65,5 милиона динара

Таксе за период I-VI 2016. године износе 6,6 милиона динара, и састоје се од:

- | | |
|------------------------------------|--------------------|
| - трошкова такса за истицање фирме | 3 милиона динара |
| - ТВ таксе | 0,3 милиона динара |
| - таксе за РГЗ | 2,7 милиона динара |
| - осталих накнада и такса | 0,6 милиона динара |

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 46,7 милиона динара за период I-VI 2016.

Трошкови системских помоћних услуга период I-VI 2016. године остварени су у износу 1.298 милиона динара што је 2% више од планираног износа за исти период. 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-VI 2016. године износе 325 милиона динара.

Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-VI 2016. године остварени су у износу од 406,8 милиона динара.

Остали расходи

У периоду I-VI 2016. године остали расходи остварени су у износу од 20 милиона динара

2.4. Резултат пословања

За период I-VI 2016. године остварен је укупан добитак у износу од 1.060 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 1.255 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 272 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 76,9 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План 2016	План I-VI 2016	Остварење I-VI 2016	Индекс	
	1	2	3	4	4/3*100	4/2*100
I	Пословни приход	23.309.923	11.643.370	10.645.257	91	46
II	Пословни расход	22.713.140	11.079.131	9.390.291	85	41
I-II	РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА	596.784	564.239	1.254.966	222	210
III	Финансијски приходи	247.677	105.134	134.751	128	54
IV	Финансијски расходи	577.462	291.600	406.797	140	70
III-IV	РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА	-329.785	-186.467	-272.045	146	82
V	Остали приходи	138.400	69.200	96.855	140	70
VI	Остали расходи	28.676	19.588	19.955	102	70
V-VI	РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА	109.724	49.612	76.901	155	70
VII	Укупан приход	23.696.000	11.817.704	10.876.864	92	46
VIII	Укупан расход	23.319.278	11.390.319	9.817.042	86	42
VIII-VII	УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања	376.722	427.384	1.059.822	248	281

Нето добитак за период I-VI 2016. године је 889 милиона динара.

3. Инвестиције

За период I-VI 2016. године инвестиције су реализоване у износу од 1,3 милијарде динара.

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

	<i>у 000 рсд</i>
• ДВ 2 x 400кВ Панчево 2 - граница Румуније	315.252
• ТС 220/110кВ Србобран -реконструкција у ТС 400/220/110 кВ	191.181
• ТС 220/110 кВ Краљево 3, реконструкција у ТС 400/220/110кВ	87.024
• ДВ 2x110кВ бр.106 АБ Ваљево 3 - Зворник	67.973
• ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 -	58.246
• ДВ 2x110кВ Ниш 2 - Ниш 1 (број 154/1)	50.139
• ТС 400/220 кВ Обреновац, адаптација УКУПНО	48.925
• ТС 220/110/35кВ Крушевац 1 -реконструкција	47.939
• ДВ 110 кВ број 150 Бор 1 - Мајданпек 1, адаптација	35.221
• ТС 220/110/35 кВ Београд 5 -реконструкција	35.102
• ТС 220/110кВ Београд 3 -реконструкција	20.461

Најзначајније реализоване инвестиције у области информационо телекомуникационе технологије за период I-VI 2016. години односе се на:

	<i>у 000 дин.</i>
• Имплементација софтвера за управљање имовином (EAM)	54.740
• Систем за надзор оптичке мреже	24.141
• SAP Sourcing modul	23.889
• Надоградња комутационог система ЈП ЕМС	21.929
• Имплементација софтвера за унапређење сигурности ИТ система	14.601
• SAP модул за обрачун плата	9.622
• Надоградња SAP ВРС решења	7.900
• Унапређење система за пренос сигнала дистантне заштите	7.344
• Надоградња SCADA система у РДЦ Нови Сад са прорачуном топологије, естиматором и диспечерским токовима снага	7.119
• 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

Трошкови одржавања у периоду I-VI 2016. године остварени су у износу од 379 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	37,5638
Прекомерна снага	MW	150,2554
Активна енергија - Виша тарифа	MWh	0,3303
Активна енергија - Нижа тарифа	MWh	0,1651
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$)	Mvarh	0,1399
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$)	Mvarh	0,2798

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-VI2016. години ЈП ЕМС је остварило позитиван бруто резултат пословања од 1.060 милиона динара који је за 2,5 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-VI2016. године је 889 милиона динара.

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

- приходни ефекат по основу балансног механизма и одговорности је већи за 272 милиона динара
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 165 милиона динара
- трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу су мањи за 424 милиона динара у односу на планиране
- трошкови зарада, нематеријални трошкови и непроизводне услуге су мањи од планираних

Приходи од алокација прекограничних капацитета су мањи од планираних за 166 милиона динара. 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.

У периоду I-VI2016. години 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