

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

За период од
01.01.2017. до
30.06.2017.

Финансије, јул 2017. год.

САДРЖАЈ

Основни подаци о акционарском друштву	3
1. Физички обим активности за I- VI 2017. године	4
1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 30.06.2017. године	4
1.2. Испорука електричне енергије за I-VI 2017. године	5
2. Финансијски показатељи за I-VI 2017. године	6
2.1. Биланс стања	6
2.2. Извештај о токовима готовине	7
2.3. Биланс успеха	7
2.3.1. Укупан приход	7
2.3.2. Укупан расход	10
2.4. Резултат пословања	12
3. Инвестиције	12
4. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене	13
5. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије	13
6. Констатације	15

Основни подаци о акционарском друштву

Јавно предузеће за пренос електричне енергије и управљање преносним системом Електромрежа Србије Београд (ЈП ЕМС) основано је Одлуком Владе Републике Србије 05 број 023-397/2005-1 од 27. јануара 2005. године (Службени гласник РС бр. 12/2005), ради обављања делатности преноса електричне енергије, управљања преносним системом и организације тржишта електричне енергије.

Дана 08.11.2016. године ЈП ЕМС је регистрацијом у Агенцији за привредне регистре, променило правну форму и постало нејавно акционарско друштво (ЕМС АД) у потпуности у власништву Републике Србије. Претходно, Влада Републике Србије је на седници одржаној 27.10.2016. године донела одлуку број 05 број 023-10172 о промени правне форме ЈП ЕМС.

НАЗИВ ФИРМЕ	АКЦИОНАРСКО ДРУШТВО ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ БЕОГРАД
Претежна делатност	Шифра делатности: 35.12, – Назив делатности: пренос електричне енергије. Претежна делатност Друштва обухвата пренос електричне енергије и управљање преносним системом у складу са законом којим се уређује енергетика као делатност од општег интереса
Привредна грана	Индустрија - енергетика, производња електричне енергије, гаса и воде
Облик организовања	Акционарско друштво, решење Владе РС 05 број 023-10172/2016 од 27. октобра 2016. године
Матични број у регистру разврставања	2 0 0 5 4 1 8 2
ПИБ	СР 1 0 3 9 2 1 6 6 1
Основано први пут	Одлуком Владе РС 27. јануара 2005. године.
Надлежно министарство	Министарство рударства и енергетике, Министарство привреде
Веб сајт и мејл адреса	www.ems.rs ; kabinet@ems.rs и pr@ems.rs
Седиште	Београд, Кнеза Милоша 11
Организација	Дисперзивна, капацитети по целој територији Републике
Годишњи програм пословања	Влада РС дала сагласност решењем 05 број 023-288/2017. (Службени гласник РС бр. 6/2017)

Зависна привредна друштва - Акционарско друштво Електромрежа Србије је оснивач два зависна привредна друштва, који обављају послове који не припадају основним делатностима АД, чији је капитал у потпуности у власништву ЕМС АД:

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, **Акционарско друштво Електромрежа Србије је:**

- 1) члан са уделом од 25% у Привредном друштву Електроенергетски координационои центар д.о.о. Београд
- 2) члан са уделом 33,33% у Привредном друштву Центар за координацију сигурности СЦЦ д.о.о. Београд

- 3) акционар са учешћем од 75% у акцијском капиталу привредног друштва SEEPEX а.д. Београд
- 4) акционар са учешћем од 10.01% у акцијском капиталу привредног друштва Црногорски Електропреносни Систем АД Подгорица (14.638.335 акција)

1. Физички обим активности за I- VI 2017. године

1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 30.06.2017. године

Трансформаторске станице

Према стању 30.06.2017. године предузеће располаже, без података за Косово и Метохију који су под привременом управом УНМИК, а са ТС Валач, са 39 постројења и 75 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.598 MVA.

ТС - Капацитети постројења по погонима са стањем на дан 30.06.2017. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:

Преносни однос	Погон преноса	План 2017 бр. постр (ком)	Бр. постр. 30.06.2017. (ком)	План 2017 Бр. транс. (ком)	Бр трансформ. 30.06.2017. (ком)	Процењена инстал. снага 2017 (MVA)	Инстал. снага 30.06.2017. (MVA)	Степен реализације
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%
	УКУПНО	18	18	29	29	9.450	9.450	100%
220/х	БЕОГРАД	5	5	12	12	2.700	2.700	100%
	БОР							
	ВАЉЕВО	5	5	8	8	1.081,50	1.081,50	100%
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	800	600	75%
	НОВИ САД	2	2	6	6	1.050	1.050	100%
	УКУПНО	14	14	30	30	5.631,50	5.431,50	96%
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 К У П Н О	БЕОГРАД	16	16	29	29	6.783,50	6.783,50	100%
	БОР	3	3	3	3	460	460	100%
	ВАЉЕВО	6	6	11	11	1.153,00	1.153,00	100%
	КРУШЕВАЦ	7	7	16	16	3.940	3.740	95%
	НОВИ САД	6	6	14	14	3.370	3.370	100%
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	91,5	100%
	УКУПНО	39	39	75	75	15.798	15.598	99%

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу укупан план за 2017. годину. Према плану до краја 2017. године капацитети ЕМС АД ће се повећати за 200 MVA и то уградњом два нова трансформатора 220/110 kV, снаге 250 MVA уместо постојећих снага 150 MVA у оквиру реконструкције ТС Крушевац 1.

Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЕМС АД на дан 30.06.2017. године износи 10.558,64 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.506,41 km.

Погон преноса	110 на 35 kV		110 kV			220 kV		400 kV		30.06.17.	План 31.12.2017	Степен реализације
	I систем. km	II систем. km	I систем. km	II систем. km	III систем. km	I систем. km	II систем. km	I систем. km	II систем. km	km	km	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Београд		41,17	725,33	519,45	1,46	231,39	84,45	352,32	17,17	1.972,74	2.108,28	94%
Бор	26,11	34,7	455,14	43,81				235,85		795,61	795,61	100%
Ваљево	15,72		774,31	224,49		940,53	15,39			1.970,44	1.970,44	100%
Крушевац	102,92		1.451,87	177,7		266,74		536,64		2.535,87	2.542,95	99,72%
Нови Сад			1.312,33	76,11		306,09		484,58	2,84	2.181,95	2.181,95	100%
Обилић-ЕМС			49,8							49,8	49,8	100%
ЕМС без КиМ	144,75	75,87	4.768,78	1.041,56	1,46	1.744,75	99,84	1.609,39	20,01	9.506,41	9.649,03	99%
Обилић-УНМИК			563,16	14,51		285,1	9,9	179,56		1.052,23	1.052,23	100%
Укупно	144,75	75,87	5.331,94	1.056,07	1,46	2.029,85	109,74	1.788,95	20,01	10.558,64	10.701,26	99%

Према плану, до краја 2017. године планирана је промена капацитета ДВ на напонском нивоу 400kV (136 km) на подручју погона преноса Београд (повећање (2 X 68 km) на 400kV напону ТС Панчево 2 – граница Румунија.

1.2. Испорука електричне енергије за I-VI 2017. године

Укупна преузета енергија за I-VI 2017. годину износила је 20.128 GWh без података за Косово и Метохију што је за 2% мање од количине преузете енергије у односу на план.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 425 GWh. Просечна стопа губитака за период I-VI 2017. године износи 2,11% и за 11% је нижа од планиране.

Процена губитака за 2017. годину извршена је на основу историјских укупних губитака у преносном систему.

Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ)

Елементи	Остварено I-VI 2016	План 2017	План I-VI 2017	Остварење I-VI 2017	Индекс	
					5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	20.996	41.255	20.475	20.128	98	96
Губици у преносу	448	969	484	425	88	95
Испоручена енергија	20.548	40.286	19.991	19.703	99	96
Стопа губитака у преносу	2,13%	2,35%	2,36%	2,11%	89	99

Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)

Елементи	Остварено I-VI 2016	План 2017	План I-VI 2017	Остварење I-VI 2017	Индекс	
					5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	24.391	47.301	23.713	23.375	99	96
Губици у преносу*	/	/	/	/	/	/
Испоручена енергија	23.943	46.332	23.229	22.950	99	96
Стопа губитака у преносу	/	/	/	/	/	/

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

2. Финансијски показатељи за I-VI 2017. године

2.1. Биланс стања

Актива

Према стању 30.06.2017. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (актива) износе 91.088 милиона динара и 2% су мања од планираних.

Стална имовина 30.06.2017. године износи 83.742 милиона динара и 2% је мања од планиране.

Обртна имовина 30.06.2017. године износи 7.346 милиона динара, и мања је 5%, односно 396 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања залиха за 207 милиона динара, већих краткорочних финансијских пласмана за 1.577 милиона динара, односно мањег стања на позицији готовина и готовински еквиваленти за 1.932 милиона динара, мањег стања на позицији активна временска разграничења за 157 милиона динара и мањих потраживања по основу продаје и других потраживања за 85 милиона динара.

Стање краткорочних финансијских пласмана, готовинских еквивалентата и готовине одступа од планираног због разлике у планираној и реализованој динамици орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

Пасива

Према стању 30.06.2017. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (пасива) износе 91.088 милиона динара и 2% су мањи од планираних.

Капитал 30.06.2017. године износи 60.529 милиона динара и 4% је већи од планираног. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицији нераспоређеног добитка.

Дугорочна резервисања и обавезе 30.06.2017. године износе 15.543 милиона динара и мање су за 7%, односно 1.096 милиона динара у односу на планиране. До одступања по овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама дугорочних кредита и зајмова у земљи и иностранству.

Краткорочне обавезе 30.06.2017. године износе 10.695 милиона динара и мање су за 22%, односно 3.012 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама пасивних временских разграничења и добављача у земљи.

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

2.2. Извештај о токовима готовине

Реализовани нето прилив из пословних активности износи 3,3 милијарде динара и за 14% је мањи од планираног за исти период.

Реализовани приливи из активности инвестирања износе 644 милиона динара и мањи су за 1.490 милиона динара од планираних. Доступања је дошло због разлике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

Одливи из активности инвестирања износе 1.939 милиона динара и мањи су од планираних за 96 милиона динара због мањих одлива на позицији куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава.

У периоду I-VI 2017. године 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 2017. годину износи 12,5 милијарди динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2017	План I-VI 2017	Остварење I-VI 2017	Индекс
	1	2	3	4	4/2*100 4/3*100
I (1-6)	Пословни приходи	24.166.456	12.251.793	12.050.512	50 98
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енерије	15.619.945	7.728.998	7.796.650	50 101
2	Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)	5.895.746	3.238.564	2.958.734	50 91
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	2.030.283	959.422	1.068.199	53 111
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	99.505	51.001	12.098	12 24
5	Приход од услуга трећих лица	64.147	45.568	41.558	65 91
6	Остали пословни приходи	456.829	228.241	173.271	38 76
II	Финансијски приходи	108.263	33.713	436.498	403
III	Остали приходи	206.335	103.167	61.832	30 60
V (I-III)	Укупан приход	24.481.053	12.388.673	12.548.842	51 101

Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 12,1 милијарди динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-VI 2017. године остварен је у износу од 7,8 милијарди динара што је за 1% више од планираног износа. Приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је за јануар и фебруар 2017. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност од Агенције за енергетику Републике Србије од 08.02.2013. (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2), док је од марта месеца 2017. године реализован према новој тарифи на коју је АЕРС дао сагласност 14.02.2017. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр. 47/2017-Д-02/1/). Укупна испоручена електрична енергија је мања за 1% од планиране, док је приход од приступа за 1% виши од планираног због веће реализације реактивне енергије у односу на планирану за 7%.

У следећој табели дате су просечне остварене укупне (брuto) 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 2017	Остварење I-VI 2017	Индекс
1	2	3	3/2*100
Приход од приступа (000 дин)	7.728.998	7.796.650	101
Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)	2.076.676	1.912.614	92
Трошкови системских услуга (000 дин)	1.343.404	1.361.479	101
Нето приход од приступа (000 дин)	4.308.918	4.522.558	105
Активна испоручена електрична енергија (MWh)	16.932.700	16.917.562	100
Остварена просечна бруто цена испоручене еЕ дин/kWh	0,456	0,461	101
Остварена просечна нето цена испоручене еЕ дин/kWh	0,254	0,267	105

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 2017	Остварење I-VI 2017	Индекс 4/3*100	Учешће
1	2	3	4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	4.190.133	4.229.695	101	
Активна енергија	Нижа тарифа	912.886	890.296	98	66%
Активна енергија		5.103.019	5.119.991	100	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	683.960	604.877	88	
Реактивна енергија	(прекомерна)	25.792	153.728	596	10%
Реактивна енергија		709.751	758.605	107	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	1.879.147	1.855.332	99	
Активна снага	(прекомерна)	37.081	62.723	169	25%
Снага		1.916.228	1.918.055	100	
Приход од приступа и коришћења преносне мреже		7.728.998	7.796.650	101	100%

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЕМС АД остварени су у износу од 2,96 милијарди динара и нижи су за 280 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 ЕМС АД 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 981 милиона динара и већи је за 107 милиона динара од планираних, односно за 12%. Већи приходи од алокација у првој половини 2017 године су последица изузетно хладне зиме и поремећаја на енергетском сектору који су се десили почетком 2017. године. Такође, тренд већих цена електричне енергије се наставио и касније због сушног периода. ЕМС АД 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 ЕМС АД нема утицај.

Приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији остварен је у износу од 87 милиона динара и већи је за 1,5 милиона динара од планираних, односно за 2%. 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 ЕМС АД нема утицај.

Приход од прикључака објеката на преносну мрежу за период I-VI 2017. године планиран је у износу од 51 милион динара, а реализован је у износу од 12 милиона динара што чини 24% планираног износа (односи се на студије прикључења за ЈП ЕПС, ВЕ Кривачу, ВЕ Кошаву, ТЕ Никола Тесла и ТС

Рудник). Динамиком реализације уговора управљају клијенти са којима су уговори закључени, те су одступања од очекиване динамике реализације уговора проузроковала да реализација прихода буде мања од планиране.

Приход од продаје услуга трећим лицима остварен је у износу од 41,6 милиона динара и мањи је за 4 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту по основу уговора са ЈП ЕПС о регулисању међусобних права и обавеза на активностима усклађивања будућих објеката интервентне заштите ПК Тамнава – Западно поље и ПК Велики Црљени од водних токова Колубаре, Пештана и Враничине и далековода 110 kV бр. 107/1 ТЕ Колубара – ТС Тамнава и бр. 120/1 ТЕ Колубара – ТС Лазаревац, на местима међусобног укрштања (27 милиона динара).

Остали пословни приходи су планирани у износу од 228 милиона динара, а реализовано је 173 милиона динара, што је за 55 милиона динара мање од планираног износа.

Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-VI 2017. године остварени су у износу од 436,5 милиона динара.

Остали приходи

У периоду I-VI 2017. године остали приходи су остварени су у износу од 61,8 милиона динара.

2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-VI 2017. године остварен је у износу од 10 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 2017. године износе 1.985 милиона динара и мањи су за 168 милиона динара у односу на планиране за исти период 2017. године. За првих шест месеци 2017. године, према Уговору о продаји електричне енергије за покриће губитака у преносу, губици се набављају по цени од 36,54 евра/MWh, што је и планирана цена за период јануар– јуни 2017.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-VI 2017. године остварени су у износу од 2,6 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-VI 2017. године није било потребе за набавком *хаваријске електричне енергије*.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-VI 2017. године остварени су у износу од 9 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-VI 2017. године реализовани су у износу од 18,6 милиона динара.

У периоду I-VI 2017. години *трошкови ЛЗО* (личне заштитна опрема) у употреби реализовани су у износу од 4,7 милиона динара.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-VI 2017. године реализовани су у износу од 29,5 милиона динара.

Остала енергија за период I-VI 2017. године оставарена је у износу од 9,3 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-VI 2017. године реализоване у износу од 6,8 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 382 милиона динара.

Трошкови амортизације за извештајни период остварени су у износу од 1,7 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за период I-VI 2017. године остварени су у износу од 1,2 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-VI 2017. године износе 114 милиона динара

Трошкови за обавезе према држави у складу су са законским прописима и реализовани су у периоду I-VI 2017. године у износу од 161 милион динара.

Порез на имовину за период I-VI 2017. године реализован је у износу од 69,2 милиона динара.

Таксе за период I-VI 2017. године износе 7,7 милион динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 53 милиона динара за период I-VI 2017. године.

Трошкови системских помоћних услуга у периоду I-VI 2017. године остварени су у износу од 1,4 милијарди динара. Обрачунавају се месечно у складу са реализованим количинама и ценама системских услуга коју је утврдила Агенција за регулаторни период (Одлуком о ценама помоћних услуга у електроенергетском систему АЕРС 673/2016-Д-02/1 од 26.12.2016).

Остали пословни расходи за периоду I-VI 2017. године износ 280 милиона динара.

Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-VI 2017. године остварени су у износу од 148 милиона динара.

Остали расходи

У периоду I-VI 2017. године остали расходи остварени су у износу од 38,8 милиона динара.

2.4. Резултат пословања

За период I-VI 2017. године остварен је укупан добитак у износу од 2.503 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 2.191 милиона динара
- позитиван резултат из односа финансирања од 288,7 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 23 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План 2017	План I-VI 2017	Остварење I-VI 2017	Индекс	
	1	2	3	4	4/2*100	4/3*100
I	Пословни приход	24.166.456	12.251.793	12.050.512	50	98
II	Пословни расход	21.860.954	10.750.341	9.859.392	45	92
I-II	РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА	2.305.501	1.501.453	2.191.120	95	146
III	Финансијски приходи	108.263	33.713	436.498	403	1295
IV	Финансијски расходи	587.188	286.619	147.785	25	52
III-IV	РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА	-478.925	-252.906	288.713	-60	-114
V	Остали приходи	206.335	103.167	61.832	30	60
VI	Остали расходи	84.013	24.924	38.759	46	156
V-VI	РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА	122.322	78.243	23.073	19	29
VII	Укупан приход	24.481.053	12.388.673	12.548.842	51	101
VIII	Укупан расход	22.532.155	11.061.884	10.045.936	45	91
VIII-VII	УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања	1.948.898	1.326.789	2.502.905	128	189

Нето добитак за период I-VI 2017. године је 2.185 милиона динара.

3. Инвестиције

За период I-VI 2017. године инвестиције су реализоване у износу од 1,9 милијарди динара.

Најзначајније реализоване инвестиције у области енергетике за период I-VI 2017. години односе се на следеће пројекте:

	у 000 дин.
ДВ 2 кс 400кВ Панчево 2 - граница Румуније	654.280
ТС 400/220/110кВ Панчево 2, реконструкција	172.877
ТС 220/110кВ Србобран -реконструкција у ТС 400/220/110 кВ	86.400
ТС 220/110/35кВ Крушевац 1 -реконструкција РП 220кВ, РП110кВ и РП35кВ, и замена два трансформатора 250МВА	64.909
ДВ 110 кВ број 115/3 Чачак 2 - Чачак 1, реконструкција	48.146
Набавка хаваријских стубова	47.850
ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 - Изградња РП 400кВ и реконструкција РП 110кВ	46.074
ДВ 220 кВ број 213/1 ТС Бајина Башта- ТС Обреновац, адаптација	40.411
Објекти ЕМС АД, Легализација електроенергетских објеката и неенергетских	38.289

Најзначајније реализоване инвестиције у информационо телекомуникационе технологије у периоду I- VI 2017. године односе се на:

	у 000 дин.
Ревитализација и надоградња <i>BARCO</i> видео зида у НДЦ	61.681
Имплементација софтвера за управљање имовином (<i>EAM</i>)	58.215
Набавка система за управљање документацијом	31.642
Платформа за менаџмент оптичке инфраструктуре	29.870
SAP портал	26.449
Синоптика у РДЦ Нови Сад	22.783
SAP Sourcing модул	19.485
Надоградња SAP BPC решења	21.250
Надоградња SAP BI решења	21.000

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

Трошкови одржавања

Трошкови одржавања у периоду I-VI 2017. године остварени су у износу од 382 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 јануару и фебруару 2017. 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), а у марту 2017. године према новој тарифи на коју је АЕРС дао сагласност 14.02.2017. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр. 47/2017-Д-02/1)

Преглед цена по тарифним ставовима, дат је у табели:

<i>Тарифе</i>	<i>Једин. мере</i>	<i>Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.03.2013)</i>	<i>Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.03.2017)</i>
Одобрена снага	kW	37,5638	45,1823
Прекомерна снага	kW	150,2554	180,7292
Активна енергија - Виша тарифа	kWh	0,3303	0,3719
Активна енергија - Нижа тарифа	kWh	0,1651	0,1859
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	0,1399	0,1783
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	0,2798	0,3566

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:

<i>Опис</i>	<i>Одобрени ниво цене од 01.03.2013.</i>	<i>Одобрени ниво цене од 01.03.2017.</i>
Просечна укупна цена за пренос електричне енергије (динара/kWh)	0,435	0,486
Цена преноса без трошкова губитака, системских услуга и регулаторне накнаде (динара/kWh)	0,182	0,272

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

<i>Опис</i>	<i>Једин. мере</i>	<i>Одобрена тарифа 01.03.2013</i>	<i>Одобрена тарифа 01.03.2017</i>
Нето пренос	дин/kWh	0,182	0,272
Системске услуге	дин/kWh	0,06	0,08
Губици	дин/kWh	0,191	0,126
Регулаторни трошкови	дин/kWh	0,00277	0,00345
Укупно	дин/kWh	0,435	0,486

6. Констатације

У периоду I-VI 2017. године ЕМС АД је остварило позитиван бруто резултат пословања од 2.503 милиона динара који је 1,8 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-VI 2017. године је 2,2 милиона динара.

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

- позитивне курсне разлике и приходи по основу ефеката валутне клаузуле - већи су за 409 милиона динара од планираних
- приход од услуга алокација прекограничних преносних капацитета - већи је за 107 милиона динара од планираних
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 172 милиона динара
- мање остварени трошкови електричне енергије за покриће губитака у преносу у односу на планиране за 164 милиона динара
- мање остварени трошкови негативних курсних разлика и расхода по основу ефеката валутне клаузуле односу на планиране за 101 милиона динара

У периоду I-VI 2017. године предузеће је било ликвидно, солвентно и уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

В.д. директора ЕМС АД

Јелена Матејић, дипл. економиста