

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

**За период од
01.01.2020. до
31.03.2020.**

Финансије, мај 2020. год.

САДРЖАЈ

Увод.....	3
Основни подаци о акционарском друштву	3
1. Физички обим активности за I- III 2020. године	5
1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 31.03.2020. године	5
1.2. Испорука електричне енергије за I-III 2020. године.....	8
2. Финансијски показатељи за I-III 2020. године.....	9
2.1. Биланс стања	9
2.2. Извештај о токовима готовине	10
2.3.Биланс успеха	10
2.3.1. Укупан приход	10
2.3.2. Укупан расход.....	13
2.4. Резултат пословања.....	15
3.Инвестиције.....	16
4. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене	16
5. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије	16
6. Констатације	17

Увод

Акционарско друштво „Електромрежа Србије“ Београд је у обавези да у складу са Правилником о обрасцима тромесечних извештаја о реализацији годишњег програма пословања јавних предузећа, Број: 110-00-50/2016-09 (Службени Гласник РС, бр. 36/16, од 08.04.2016. године) у року од 30 дана од дана истека тромесечја достави Министарству привреде Извештај о реализацији Годишњег програма пословања.

Влада Републике Србије је на седници одржаној 06.02.2020. године дала сагласност на Годишњи програм пословања Акционарског друштва за 2020. годину (решење 05 број 023-1018/2020; Службени гласник РС бр. 011/2020).

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 ; ems@ems.rs
Седиште	Београд, Кнеза Милоша 11
Организација	Дисперзивна, капацитети по целој територији Републике
Годишњи програм пословања	Влада РС дала сагласност решење 05 број: 023-753/2019; Службени гласник РС бр. 6/2019

Зависна привредна друштва - Акционарско друштво Електромрежа Србије је оснивач три 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.
3. Друштво са ограниченом одговорношћу за консултантске активности у вези са пословањем и осталим управљањем „EMS SERVICES“ д.о.о. Београд

Такође, **Акционарско друштво Електромрежа Србије је:**

- 1) члан са уделом од 25% у Привредном друштву Електроенергетски координациони 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)
- 5) акционар са 4% у аукционој кући Joint Allocation Office Luxemburg

1. Физички обим активности за I- III 2020. године

1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 31.03.2020. године

Трансформаторске станице

Према стању на дан 31.03.2020. године предузеће са капацитетима на Косову и Метохији који су под привременом управом УНМИК, располаже са 49 постројења и 86 трансформатора укупне инсталисане снаге од 17.624 МВА. Без података за Косово и Метохију, а са ТС Валач, предузеће располаже са 43 постројења и 76 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 16.132,50 МВА.

ТС - Капацитети постројења по погонима са проценом стања на дан 31.03.2020. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:

Преносни однос	Погон преноса	Бр постројења	Бр постројења	Бр трансформ	Бр трансформ	Инстал. снага	Инстал. снага	Степен реали %
		План 2020 (ком)	31.03.2020 (ком)	План 2020 (ком)	31.03.2020 (ком)	План 2020 (ком)	31.03.2020 (ком)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8/7*100
400/х	БЕОГРАД	8	9	10	11	3.600,00	3.900,00	108
	БОР	2	2	2	2	450,00	450,00	100
	ВАЉЕВО							
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	1.200,00	1.200,00	100
	НИШ	3	3	6	6	1.900,00	1.900,00	100
	НОВИ САД	4	4	7	7	2.300,00	2.300,00	100
	УКУПНО	19	20	29	30	9.450,00	9.750,00	103
220/х	БЕОГРАД	6	5	12	12	2.700,00	2.700,00	100
	БОР							
	ВАЉЕВО	6	5	9	8	1.231,50	1.081,50	88
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	800,00	800,00	100
	НИШ							
	НОВИ САД	2	2	6	6	1.050,00	1.050,00	100
	УКУПНО	16	14	31	30	5.781,50	5.631,50	97
110/х	БЕОГРАД	10	6	7	7	483,50	483,50	100
	БОР	1	1	1	1	10,00	10,00	100
	ВАЉЕВО	1	1	3	3	83,00	83,00	100
	КРУШЕВАЦ			2	2	63,00	63,00	100
	НИШ							
	НОВИ САД	1	0	1	1	20,00	20,00	100
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,50	91,50	100
УКУПНО	14	9	16	16	751,00	751,00	100	
У К У П Н О	БЕОГРАД	24	20	29	30	6.783,50	7.083,50	104
	БОР	3	3	3	3	460,00	460,00	100
	ВАЉЕВО	7	6	12	11	1.314,50	1.164,50	88
	КРУШЕВАЦ	4	4	10	10	2.063,00	2.063,00	100
	НИШ	3	3	6	6	1.900,00	1.900,00	100
	НОВИ САД	7	6	14	14	3.370,00	3.370,00	100
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,50	91,50	100
УКУПНО	49	43	76	76	15.982,50	16.132,50	101	
Објекти под управом УНМИК-а на КиМ								
400/х ОБИЛИЋ УНМИК		1		2		800		
220/х ОБИЛИЋ УНМИК		3		4		600		
110/х ОБИЛИЋ УНМИК		2		4		91,5		
УКУПНО УНМИК		6		10		1.491,50		

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу на укупан план за 2020. годину.

Ван планираних активности, децембра 2019. ТС 220/110 kV Смедерево 3 је повезана на напонски ниво 400 kV преко новоизграђених 400 kV повезних водова и пуштен је у рад додатни енергетски трансформатор 400/100 kV, снаге 300 MVA, што за последицу има измене у приложеној табели и то:

- Повећан број за један нови објекат 400/X kV у погону Београд и смањен за број за један објекат 220/110 kV у погону Београд;
- Повећање инсталисане снаге за новоуграђени ЕТ од 300 MVA

До краја 2020. године, у односу на стање 31.12.2019.године, капацитети ЕМС АД ће се повећати у броју објеката и то:

- Објекти 220kV:
 - Пуштање у рад ТС 220/110 kV Бистрица са трансформацијом 1 x 150 MVA,
- Објекти 110 kV:
 - Преузимање ПРП Пландиште 1 – прикључење ВЕ,
 - Преузимање ТЕ ТО Нови Сад на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици,
 - Преузимање ЕВП Бргуле на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици,
 - Преузимање РП ТЕ Костолац на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици,
 - Преузимање РП ТС Београд 32 на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици

Далеководи

Укупна процењена дужина далеководне мреже у ЕМС АД на дан 31.03.2020. године износи 10.830,70 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.778,48 km.

ДВ ЕМС АД - дужина далековода са проценом стања на дан 31.03.2020. године

Подручје преносног система	110 на 35 kV		110 kV			220 kV		400 kV		Укупно		Степен реализације (31.03./план)
	I сис. km	II сис. km	I сис. km	II сис. km	III сис. km	I сис. km	II сис. km	I сис. km	II сис. km	31.03. 2020. km	План 2020 km	
Београд	0,00	41,12	740,23	532,07	1,47	255,62	87,65	364,23	173,93	2.196,31	2.250,61	97,59
Бор	26,11	34,71	450,53	48,60	0,00	0,00	0,00	235,78	0,00	795,73	795,73	100,00
Ваљево	15,70	0,00	790,37	226,66	0,00	940,32	15,38	0,00	0,00	1.988,43	2.037,82	97,58
Крушевац	58,70	0,00	863,93	104,71	0,00	266,65	0,00	310,28	0,00	1.604,27	1.609,27	99,69
Ниш	44,33	10,28	587,90	80,12	0,00	0,00	0,00	226,53	0,00	949,16	950,37	99,87
Нови Сад	0,00	0,00	1.349,74	76,13	0,00	281,52	0,00	484,57	2,82	2.194,78	2.194,78	100,00
Обилић-ЕМС	0,00	0,00	49,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,80	49,80	100,00
ЕМС без КиМ	144,84	86,11	4.832,50	1.068,29	1,47	1.744,11	103,03	1.621,39	176,75	9.778,48	9.888,38	98,89
Обилић-УНМИК	0,00	0,00	563,16	14,51	0,00	285,10	9,90	179,56	0,00	1.052,22	1.052,23	100,00
Укупно	144,84	86,11	5.395,66	1.082,80	1,47	2.029,21	112,93	1.800,95	176,75	10.830,70	10.940,61	99,00

Планирана дужина далеководне мреже се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима.

Разлика у дужини далеководне мреже 31.03.2020. у односу на план за 2020. годину износи 109,88 km и настала је услед незавршених планираних инвестиционих активности на далеководима и неизвршеним преузимањем далековода који су у власништву ОДС и ТЕ-КО Костолац:

- Подручје преносног система Београд:
 - ДВ 110kV бр. 1128/1 ТЕ Костолац А - ТС Рудник 1 - преузимање, дужине око 12,77 km,
 - ДВ 110kV бр. 1128/2 ТС Рудник 1 - ТС Рудник 2 - преузимање, дужине око 6,37 km,
 - Изградња ДВ 110 kV ТС Бела Црква – ТС В. Градиште, дужине око 34,125 km,
 - ДВ 2x110 kV, увођење у ПРП Пландиште 1, дужине око 2 x 0,1 km,
 - ДВ 110 kV ТС Београд 5 – ТС Стара Пазова, увођење у ТС Београд 5, дужине око 0,82 km.
- Подручје преносног система Ваљево:
 - ДВ 110kV бр. 1242 ТС Лазаревац – ТС Љиг - преузимање, дужине око 18,9 km,
 - ДВ 110 kV 106 АБ, увођење у нову ТС Лозница 2, дужине око 0,28 km,
 - ДВ 110 kV бр. 134/3 ХЕ Кокин Брод - Потпећ, увођење у ТС Бистрица, дужине око 11,5 km,
 - ДВ 110 kV бр.107/2 ТС Тамнава ЗП – ТС Ваљево 3, увођење у ТС УБ, дужине око 15 km,
 - ДВ 220 kV бр. 266 ТС Пожега – ТС Пљевља, увођење у ТС Бистрица, дужине око 3,711 km.
- Подручје преносног система Крушевац,
 - ДВ 110kV бр. 1227 ТС Јагодина 3 - ТС Јагодина 4 - преузимање, дужине око 3,27 km.
- Подручје преносног система Ниш,
 - Расплет 110 kV далековода код ТС Ниш 5, дужине око 2 x 0,6 km.

Каблови

Укупна процењена дужина кабловске мреже у ЕМС АД на дан 31.03.2020. године износи 45,79 километара.

КБ ЕМС АД - дужина каблова са процењеним стањем на дан 31.03.2020. године

Погон преноса	35 kV	110 kV	Укупно 31.03.2020.	План 2020	Степен реализације (31.03./план)
Београд		42,99	42,99	50,43	85,25
Крушевац	2,8		2,8	8,38	33,41
Нови Сад				3,90	0
УКУПНО	2,8	42,99	45,79	62,71	73,02

Разлика у дужини кабловске мреже 31.03.2020. године у односу на план за 2020. године износи 16,92 km, наступила је још увек није завршена релизација планираних пројеката у 2020. години:

1. изградња КБ 110 kV ТС Београд 45 – ТЕТО Београд, у дужини од 4,58 km,
2. изградња КБ 110 kV ТС Београд 23 – ТС Београд 45, у дужини од 2,86 km,
3. изградња КБ 110 kV ТС Крушевац 1 – ТС Крушевац 3, у дужини од 5,58 km,
4. изградња КБ 110 kV ТС Нови Сад 5 – ТС Нови Сад 7, у дужини од 3,9 km.

1.2. Испорука електричне енергије за I-III 2020. године

Укупна преузета енергија за I-III 2020. године износи 11.262 GWh (без података за Косово и Метохију) што је за 1,29% мање од планираних количина.

Остварени губици енергије у преносу (без података за Косово и Метохију) износе 232 GWh и за 0,85% су мањи од планираних. Просечна стопа губитака за период I-III 2020. године износи 2,06%.

Процена губитака за 2020. годину извршена је на основу историјских укупних губитака у преносном систему.

Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ)

Елементи	Остварено	План	План	Остварење	Индекс	
	I-III 2019	2020	I-III 2020	I-III 2020	4/3	4/1
	1	2	3	4	4/3	4/1
Укупно преузета енергија	11.401	41.109	11.409	11.262	98,7	98,8
Губици у преносу	227	840	234	232	99,2	102,2
Испоручена енергија	11.174	40.269	11.176	11.031	98,7	98,7
Стопа губитака у преносу	1,99%	2,04%	2,05%	2,06%	100,5	103,5

Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)

Елементи	Остварено	План	План	Остварење	Индекс	
	I-III 2019	2020	I-III 2020	I-III 2020	4/3	4/1
	1	2	3	4	4/3	4/1
Укупно преузета енергија	13.173	47.464	13.175	13.441	102,2	102,3
Губици у преносу*	/	/	/	/	/	/
Испоручена енергија	12.946	46.625	12.942	13.210	102,1	102,0
Стопа губитака у преносу	/	/	/	/	/	/

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

2. Финансијски показатељи за I-III 2020. године

2.1. Биланс стања

Образац биланса стања на дан 31.03.2020. године налази се у прилогу.

Актива

Према стању 31.03.2020. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (актива) износе 93.711 милиона динара и за 2% су већа у односу на планирану билансну позицију.

Стална имовина на дан 31.03.2020. године износи 86.973 милиона динара и у складу је са планираном билансном позицијом на дан.

Обртна имовина на дан 31.03.2020. године износи 6.738 милиона динара, што је за 35% више у односу на план, односно за 1.738 милиона динара. Одступања на овој билансној позицији се јављају највише због:

- залиха које су веће за 95 милиона динара,
- потраживања по основу продаје и других потраживања која су већа за 1.291 милиона динара,
- активних временских разграничења која су већа за 323 милиона динара.

Пасива

Према стању 31.03.2020. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (пасива) износе 93.711 милиона динара и за 2 % су већи у односу на планирану билансну позицију.

Капитал на дан 31.03.2020. године износи 62.239 милиона динара и у складу је са планираном билансном позицијом на дан.

Дугорочна резервисања и обавезе на дан 31.03.2020. године износе 12.242 милиона динара и у складу су са планираном билансном позицијом на дан.

Краткорочне обавезе на дан 31.03.2020. године износе 15.129 милиона динара и за 13% су веће у односу на план, односно за 1.707 милиона динара. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицијама обавезе из пословања и пасивна временска разграничења као и мањег стања на позицији краткорочне финансијске обавезе у односу на планирано.

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 1.798 милиона динара и за 51% је већи од планираног за исти период, највише због већег прилива по основу продаје и примљених аванса.

Реализовани нето одлив из активности инвестирања износе 1.110 милиона динара и за 67 милиона динара је већи од планираних за исти период. До одступања је дошло услед већег одлива на позицији куповине нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава у односу на планирани.

У периоду I-III 2020. године друштво је уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

Готовина на крају периода I-III 2020. године износи 2.010 милиона динара.

2.3. Биланс успеха

2.3.1. Укупан приход

Укупан приход остварен у периоду I-III 2020. године износи 6,3 милијарде динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2020	План I-III 2020	Остварење I-III 2020	Индекс
	1	2	3	4	4/2*100 4/3*100
I (1-6)	Пословни приходи	24.646.155	6.472.813	6.230.239	25 96
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	16.393.574	4.455.206	4.458.604	27 100
2	Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)	5.004.565	1.293.006	1.080.248	22 84
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	2.661.540	613.495	608.428	23 99
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	133.279	16.161	9.267	7 57
5	Приход од услуга трећих лица	144.184	30.192	11.100	8 37
6	Остали пословни приходи	309.014	64.753	62.592	20 97
II	Финансијски приходи	67.777	4.839	12.960	19 268
III	Остали приходи	166.500	24.750	8.847	5 36
V (I-III)	Укупан приход	24.880.432	6.502.402	6.252.046	25 96

Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 6,2 милијарде динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-III 2020. године остварен је у износу од 4,5 милијарди динара што је на нивоу планираног износа. Приход од приступа систему за

пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је у извештајном периоду према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 31.10.2019. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр. 626/2019-Д-02/1)

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

<i>Тарифни елемент (хиљ. дин)</i>	<i>Тарифни став</i>	<i>План I-III 2020</i>	<i>Остварење I-III 2020</i>	<i>Индекс 4/3*100</i>	<i>Учешће</i>
1	2	3	4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	2.492.127	2.486.655	100	
Активна енергија	Нижа тарифа	543.482	546.567	101	68%
Активна енергија		3.035.609	3.033.221	100	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	407.253	315.196	77	
Реактивна енергија	(прекомерна)	0	52.657		8%
Реактивна енергија		407.253	367.854	90	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	1.012.344	1.017.967	101	
Активна снага	(прекомерна)	0	39.562		24%
Снага		1.012.344	1.057.529	104	
Приход од приступа и коришћења преносне мреже		4.455.206	4.458.604	100	100%

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЕМС АД остварени су у износу од 1,08 милијарде динара и мањи су за 213 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 608 милиона динара и већи је за 51 милион динара од планираних, односно за 9%. 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 у периоду I-III 2020. године је планиран у износу од 56,5 милиона динара, док је реализација изостала. Приход од услуге транзита по ИТС механизму реализује 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-III 2020. године планиран је у износу од 16,2 милиона динара, а реализован је у износу од 9,3 милиона динара, односно мањи су за 7 милиона динара у односу на планиране.

Приходи од прикључака се односе на на израду планске и техничке документације као и прибављању потребних дозвола за изградњу прикључка ТЕТО Панчево у износу 4,6 милиона динара и на на изради Студије прикључења ветроелектране Пландиште 1 у износу од 4,7 милиона динара.

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

Приход од услуга трећим лицима остварен је у износу од 11 милиона динара и мањи је за 19 милиона динара од планираних за исти период највише због прихода од услуга на ино тржишту због кашњења динамике реализације пројекта Украјина - Молдавија. Највећи део ових прихода односи се на:

- приход од услуга за издавање сагласности, техничких и локацијских услова износу 3,7 милиона динара,
- приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту по основу одржавања ТС Макиш ЈП Водовод, испитивање релејне заштите 220kV разводног постројења у ТС НИС, проверу функционалности релејне заштите на објектима Петрохемије и НИС-а у Панчеву у укупном износу од 2,3 милиона динара,
- приходи по основу терцијарне регулације 2,3 милиона динара
- приход од координације СММ блока у износу од 1,1 милион динара
- приход по основу коришћења одмаралишта предузећа у износу од 1,6 милиона динара.

Остали пословни приходи су планирани у износу од 64,8 милиона динара, а реализовано је 62,6 милиона динара, што је за 3% односно 2 милиона динара мање од планираног износа.

Највећи део ових прихода односи се на:

- донације које представљају амортизовани део основних средстава, истребованог материјала и резервних делова у износу 49,5 милиона динара
- приходе по основу закупнина у износу од 7 милиона динара (највећи део се односи на Електроенергетски координациони центар, ЈП ЕПС, Центар за координацију сигурности и ЕПС Дистрибуцију)
- приходе по основу наплате штете од осигуравајућих друштава у износу од 768 хиљада динара
- остале пословне приходе у износу од 5,3 милиона динара. Највећи део ових прихода односи се на приходе од ЈП ЕПС, ЕКЦ, SEEPEX, SCC, Електроисток Пројектни биро и ЕПС Дистрибуцију по основу префактурисавања режијских и комуналних трошкова.

Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-III 2020. године остварени су у износу од 13 милиона динара

Остали приходи

У периоду I-III 2020. године остали приходи остварени у износу од 8,8 милиона динара.

2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-III 2020. године остварен је у износу од 5.889 милиона динара.

Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима електричне енергије (сопствена потрошња и потрошња пословних објеката) у периоду I-III 2020. године износе 1.522 милиона динара и мањи су за 154 милиона динара у односу на планиране за исти период 2020. године. Мање остварени трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносној мрежи директно су узроковани нижом оствареном просечном ценом по којој су набављани. Просечна пондерисана реализована цена за период I-III 2020. године за куповину губитака у преносу износи 53 €/MWh док је планирана за исти период 58 €/MWh.

ЕМС АД од 1. јула 2018. године набавља електричну енергију за надокнаду губитака у преносном систему спроводећи аукције преко електронске платформе тзв. аукцијске платформе, а недостајућу количину купује на организованом дан-унапред тржишту електричне енергије у Србији (SEEPEx). Учесници у аукцијама су биле компаније са лиценцом за снабдевање електричне енергије које су претходно задовољиле тражене услове и склопиле оквирни уговор са ЕМС АД, а производи на аукцијама које је ЕМС АД куповао су били са унапред дефинисаним количинама на кварталном или месечном нивоу.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-III 2020. године остварени су у износу од 1.035 милиона 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.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-III 2020. године остварени су у износу од 6,4 милиона динара и већи су 2,2 пута у односу на планиране. Заштита здравља свих запослених ЕМС АД од вируса COVID19, као и спречавања његовог ширења условила је повећану реализацију актуелних уговора, као и реализацију хитних набавки. Ови трошкови се односе набавку дезинфекционих средстава, заштитних маски и рукавица за све запослене, а у циљу одржавања највишег нивоа хигијене и заштите у објектима ЕМС АД.

Ови трошкови се односе на трошкове помоћног, режијског и материјала за одржавање хигијене у износу од 3,4 милиона динара и трошкова канцеларијског материјала у износу од 3 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-III 2020. реализовани у износу од 1,3 милиона динара.

Трошкови инвентара односе се на набавку специјализованог електроничарског, хидрауличног, телекомуникационог алата као и другог алата неопходног за обављање основне делатности предузећа.

У периоду I-III 2020. године трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби реализовани у износу од 889 хиљада динара. Лична заштитна опрема је смештена на залихама и када се буде истребовала реализација ће бити евидентирана на конту трошка.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-III 2020. године реализовани у износу од 14,87 милиона динара.

Остала енергија за период I-III 2020. године остварена је у износу од 4,7 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-III 2020. године реализоване у износу од 2,7 милиона динара,

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 126,2 милиона динара,

Трошкови амортизације остварени су у износу од 1.117 милиона динара динара

Укупни трошкови запослених за период I-III 2020. године остварени су у износу од 640 милиона динара,

Укупни трошкови осигурања за период I-III 2020. године износе 59,1 милиона динара

Трошкови за обавезе према држави су складу са законским прописима и реализовани су у периоду I-III 2020. године у износу од 92,5 милиона динара:

Порез на имовину реализован је у износу од 41 милиона динара.

Трошкови накнада за коришћење вода остварени су у износу од 147 хиљада динара.

Таксе износе 3 милиона динара.

Остале обавезе према држави реализоване су у износу од 4,3 милиона динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и реализована је у износу од 31,3 милиона динара, што је на нивоу плана. Висина накнаде је утврђена према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 31.10.2019. године, а која се примењује од 1. новембра 2019. године.

Накнада за коришћење националних паркова за период I-III 2020. године реализована је у износу од 12,3 милиона динара,

Трошкови системских-помоћних услуга у периоду I-III 2020. године остварени су у износу од 928 милиона динара. Обрачунавају се месечно у складу са реализованим количинама и ценама помоћних-системских услуга коју је утврдила Агенција за регулаторни период („Одлуком о ценама закупа

резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације и цене помоћних услуга за 2020. годину" АЕРС број 41/2020- Д-1, од 23. јануара 2020. године.“)

Остали пословни расходи за период I-III 2020. године износе 247 милиона динара.

Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-III 2020. године остварени су у износу од 46,7 милиона динара.

Остали расходи

У периоду I-III 2020. године остали расходи остварени су у износу од 74,5 милиона динара.

2.4. Резултат пословања

За период I-III 2020. године остварен је укупан добитак у износу од 363 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 462 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 33,7 милиона динара
- негативан резултат из осталих односа од 65,6 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План	План	Остварење	Индекс	
		2020	I-III 2020	I-III 2020	4/2*100	4/3*100
	1	2	3	4	4/2*100	4/3*100
I	Пословни приход	24.646.155	6.472.813	6.230.239	25	96
II	Пословни расход	24.512.118	6.212.568	5.768.283	24	93
I-II	РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА	134.037	260.245	461.957	345	178
III	Финансијски приходи	67.777	4.839	12.960	19	268
IV	Финансијски расходи	284.580	41.810	46.659	16	112
III-IV	РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА	-216.803	-36.971	-33.699	16	91
V	Остали приходи	166.500	24.750	8.847	5	36
VI	Остали расходи	48.176	4.544	74.461	155	1.639
V-VI	РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА	118.324	20.206	-65.614	-55	-325
VII	Укупан приход	24.880.432	6.502.402	6.252.046	25	96
VIII	Укупан расход	24.844.874	6.258.922	5.889.403	24	94
VIII-VII	УКУПАН РЕЗУЛТАТ – Добитак пре опорезивања	35.558	243.480	362.643	1.020	149

Нето добитак за период I-III 2020. године је 287,6 милиона динара.

3. Инвестиције

За период I-III 2020. године инвестиције су реализоване у износу од 852 милиона динара.

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

Средства за одржавање преносне мреже, уређаја за мерење и грађевинских објеката, ИКТ опреме и возног парка у периоду I-III 2020. године остварена у износу од 128 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-III 2020. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 31.10.2019. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.626/2019-Д-02/1).

Преглед цена по тарифним ставовима, дат је у табели:

Тарифе	Једин. мере	Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.11.2019)
Одобрена снага	kW	48,0148
Прекомерна снага	kW	192,0592
Активна енергија - Виша тарифа	kWh	0,3822
Активна енергија - Нижа тарифа	kWh	0,1911
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	0,1942
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	0,3885

У следећој табели дате су просечне годишње укупне (брuto) 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 (01.11.2019)
------	------------------------------------

Просечна укупна цена за пренос електричне енергије (динара/kWh)	0,499
Цена преноса без трошкова губитака, системских услуга и регулаторне накнаде (динара/kWh)	0,288

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

Опис	Једин. мере	Одобрена тарифа 01.11.2019.
Нето пренос	дин/kWh	0,288
Системске услуге	дин/kWh	0,083
Губици	дин/kWh	0,125
Регулаторни трошкови	дин/kWh	0,004
Укупно	дин/kWh	0,499

6. Констатације

У периоду I-III 2020. године ЕМС АД је остварило позитиван бруто резултат пословања од 363 милиона динара који је 1,5 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду, односно за 119 милиона динара. Нето добитак за период I-III 2020. године износи 287,6 милиона динара.

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

- мање остварени трошкови набавке електричне енергије за покриће губитака у преносу у односу на планиране за 158 милиона динара,
- трошкови помоћних - системских услуга – већи за 41 милиона динара,
- трошкови амортизације – већи за 37 милиона динара,
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 32 милиона динара

У периоду I-III 2020. године друштво је уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

Директор

Јелена Матејић, дипл. економиста