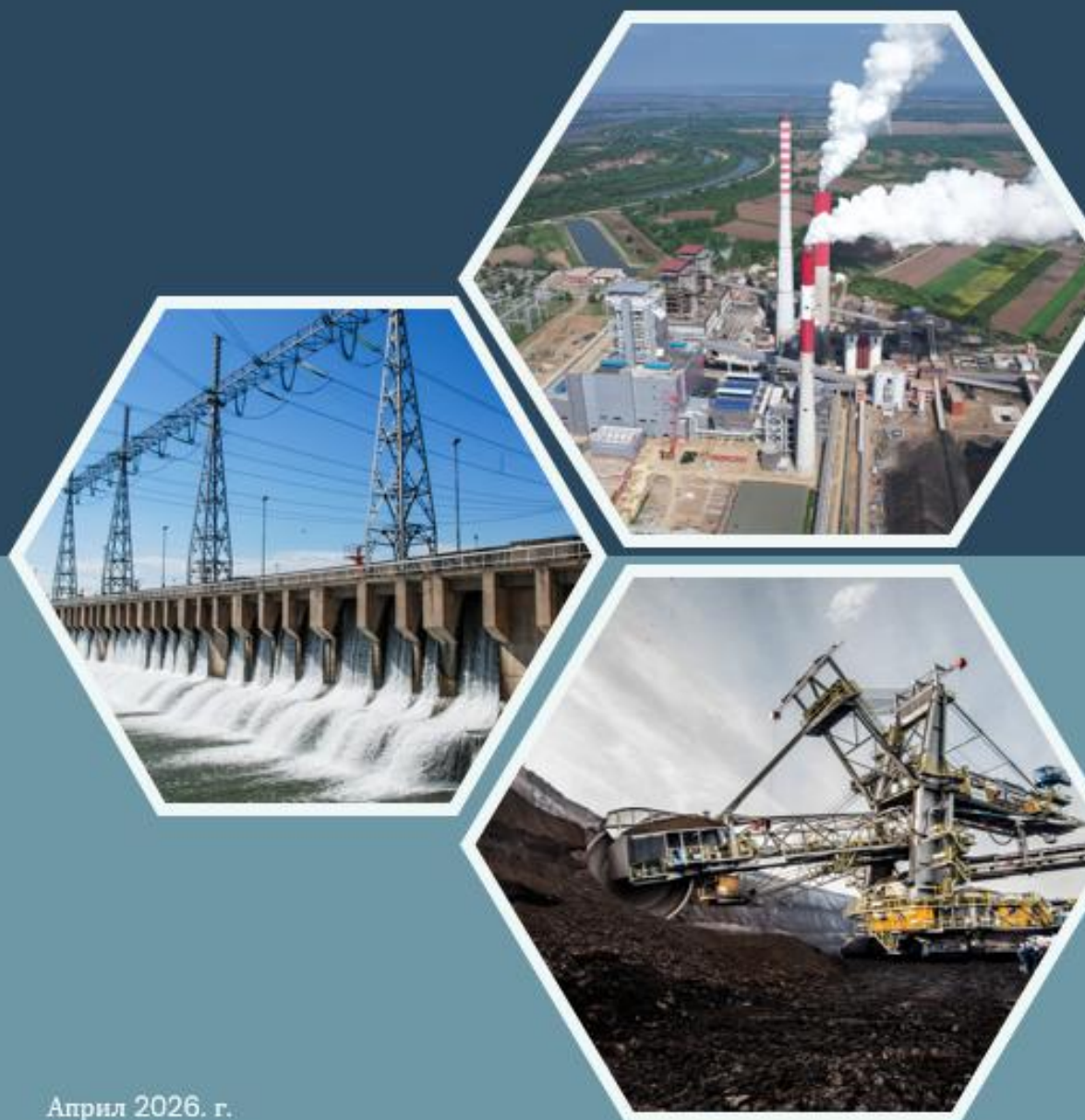


ТРОМЕСЕЧНИ ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ ЕПС АД

за период 01.01 – 31.03.2026. године



Април 2026. г.

На основу члана 18. став 3. Статута Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ Београд („Службени гласник РС“, број 27/2023) Скупштина Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ Београд на 58. седници одржаној 14.05.2026. године донела је

ОДЛУКУ

1.

Даје се сагласност на Извештај о реализацији Трогодишњег плана пословања ЕПС АД Београд за период 01.01 - 31.03.2026. године, који је усвојен од стране Надзорног одбора ЕПС АД Одлуком број 12.01. 510002/4-26 од 28.04.2026. године.

2.

Ова одлука ступа на снагу даном доношења.

Образложење

Чланом 18. став 1. тачка 2) и става 2. Статута ЕПС АД („Службени гласник РС“, број 27/2023) је одређено да Надзорни одбор доноси средњорочне и годишње планове пословања, као и извештаје о реализацији, у форми коју је прописао оснивач.

Истим чланом наведеног акта у ставу 3. је одређено да на акте из члана 18. став 1. тачка 2) сагласност даје Скупштина Друштва.

Уважавајући наведене чињенице одлучено је као у изреци.

ЕПС АД Београд

СКУПШТИНА ЕПС АД БЕОГРАД

Број: 12.01. 588186/5-2026

У Београду, 14.05.2026. године


Соња Влаховић

државни секретар Министарства рударства и енергетике

по Овлашћењу из Решења Министарства рударства и енергетике
број: 2025 14820 002 001 020 092 од 13.08.2025. године

На основу члана 18. став 1. тачка 2) и става 2. Статута Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд (Службени гласник РС“ број 27/23), Надзорни одбор Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ Београд, на 31. редовној седници од 28.04.2026. године доноси

ОДЛУКУ

1.
Усваја се Извештај о реализацији Трогодишњег плана пословања ЕПС АД Београд за период 01.01 – 31.03.2026. године, у тексту који се налази у прилогу и чини саставни део ове одлуке.

2.
Извештај о реализацији Трогодишњег плана пословања ЕПС АД Београд за период 01.01 – 31.03.2026. године доставити на сагласност Скупштини ЕПС АД Београд.

Образложење

Чланом 18. став 1. тачка 2) и става 2. Статута Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд (Службени гласник РС“ број 27/23), одређено је да Надзорни одбор Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ доноси средњорочне и годишње планове пословања, као и извештаје о реализацији, у форми коју је прописао оснивач.

Истим чланом наведеног акта у ставу 3. је одређено да на акте из члана 18. став 1. тачка 2) сагласност даје Скупштина Друштва.

С обзиром на наведено одлучено је као у изреци.

Pursuant to Article 18, paragraph 1, item 2) and Paragraph 2 of the Statute of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade (Official Gazette of the RS" number 27/23) the Supervisory Board of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade, at the 31st regular session of 28.04.2026, passed

DECISION

1.
The Three-Year Business Plan Implementation Report of EPS JSC Belgrade for the period 01.01 – 31.03.2026, is adopted in the attached text hereof and forms an integral part of this decision.

2.
The Three-Year Business Plan Implementation Reports of EPS JSC Belgrade for the period 01.01 - 31.03.2026 to be submitted for obtaining the consent of the Assembly of EPS JSC Belgrade.


Rationale

Article 18, paragraph 1, item 2) and Paragraph 2 of the Statute of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade (Official Gazette of the RS" number 27/23), stipulates that the Supervisory Board of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije" adopts medium-term and annual business plan, as well as the reports on implementation, in the form that was prescribed by the Founder.

In the same article of the mentioned act in paragraph 3, it is determined that the consent of the acts referred to in Article 18, paragraph 1, item 2) is given by the Assembly of the Company.

Considering the above, it was decided as in the sentence.

ПРЕДСЕДНИК НАДЗОРНОГ ОДБОРА ЕПС АД/CHAIRMAN OF THE EPS JSC SUPERVISORY BOARD


Олуф Улсет/Oluf Ulseth

ЕПС АД

Број: 12.01. 510002/4-26

Датум: 28.04.2026. године



ИЗВЕШТАЈ ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА

И у 2026. години Акционарско друштво „Електропривреда Србије“ наставља тренд позитивног пословања. Током прва три месеца остварена је добит од 15,1 млрд. динара, што је боље и од плана и од остварења у истом периоду претходне године. Највећи утицај на бољи финансијски резултат у односу на план имају мањи оперативни трошкови.

Прво тромесечје обележили су завршетак једног од најзначајнијих пројеката за сигурност енергетског система Србије, ревитализације реверзибилне ХЕ „Бајина Башта“, као и завршетак највећег еколошког пројекта у енергетици у овом делу Европе, система за одсумпоравање у ТЕНТ Б.

Производња електричне енергије била је у складу са планираним задацима, а у укупној структури производње учешће термоелектрана је 62,6%, хидроелектрана са ОИЕ 36,1%, док су Панонске ТЕ-ТО оствариле 1,3%. Хидролошке прилике биле су боље него прошле године и ХЕ су произвеле за 20 одсто више електричне енергије него у истом периоду 2025. Сви расположиви хидроагрегати радили су са високим степеном поузданости. У складу са планом, већ су почели ремонти како у термо и хидро, тако и у рударском сектору.

Први квартал карактеришу стабилна производња и нижи трошкови набавке електричне енергије. Производња угља у костолачком копу „Дрмно“ и колубарским коповима „Поље Г“ и „Тамнава-Западно поље“ била је стабилна и у оквирима планских вредности. Улазимо у завршницу највеће монтаже рударске опреме за четири система у РБ „Колубара“, који ће омогућити дугорочну стабилизацију производње угља на ПК „Поље Е“ и ПК „Радљево“. Први одлагач већ је завршен и кренуо је на радну позицију. У исто време, и костолачки коп је јачи за нови модерни бандваген. Пажљивим управљањем електроенергетским портфељом сачуване су залихе и на депонијама термоелектрана на крају посматраног периода било је више од милион тона угља.

Снабдевање грађана и привреде електричном енергијом били су стабилни током целе зиме. Све више купаца указује поверење дигиталним сервисима, па тако портал и апликацију „ЕПС Увид у рачун“ користи око 1,2 милиона грађана, док се електронски рачун определило више од пола милиона домаћинстава.

ИНВЕСТИЦИЈЕ

У прва три месеца 2026. године инвестиције су достигле осам милијарди динара. У пробном раду је завршено постројење за одсумпоравање у ТЕНТ Б, као и ревитализовани други агрегат у РХЕ „Бајина Башта“.

Након спроведених процедура, званично је почела реализација пројекта ревитализације „Власинских хидроелектрана“, а интензиван је рад на припреми документације за изградњу реверзибилне ХЕ „Бистрица“ и почетак првих инфраструктурних радова.

Будући да је један од приоритета обезбеђење дугорочне стабилности производње угља, најзначајнији део инвестиција био је управо у рударском сектору. Улагања у нову рударску опрему у првом тромесечју достигла су 4,3 милијарде динара, што је за 37 одсто више од плана.

ТРАНСФОРМАЦИЈА

У оквиру имплементације плана трансформације фокус је био на даљој примени успостављеног организационог и управљачког модела, као и на унапређењу кључних процеса и методологија за повећање оперативне ефикасности и управљивости система.

Почео је нови циклус Програма за развој лидерских вештина којим је обухваћено 66 полазника, а покренут је нови програм „Први пут руководилац“ за 55 запослених који се први пут налазе на позицијама руководиоца служби или одељења. Наставља се и програм Жене у лидерству, усмерен на развој и оснаживање жена на менаџерским позицијама различитих нивоа, као и програм „Енергија нове генерације“ за професионални развој новозапослених инжењера у који је тренутно укључено 25 инжењера из Огранака ТЕНТ и „ТЕ КО Костолац“ и 18 ментора.

Посебна пажња посвећена је јачању отпорности система информационих технологија, кроз развој Disaster Recovery планова за критичне системе, као и на унапређењу управљања подацима и извештавања, укључујући развој интегрисаних извештајних платформи и BI решења. Паралелно се ради на даљем унапређењу сајбер безбедности и дефинисању основе за изradу ИКТ стратегије.

У области управљања ризицима, акценат је био на даљем развоју интегрисаног оквира, кроз финализацију Изјаве о апетиту за ризицима и унапређење методологија за управљање финансијским ризицима. Један од приоритета је побољшање оперативне ефикасности компаније и радило се на унапређењу система управљања учинком, кроз постављање и ревизију KPI показатеља, као и даљи развој компетенцијских оквира и идентификацију кључних радних места и запослених.

OUTLOOK

У циљу одржавања финансијског капацитета компаније на континуирано нестабилном тржишту електричне енергије, повећања EBITDA и одржавања циљане EBITDA маргине, као једног од кључних KPI, главни изазови са којима се ЕПС суочава у наредном периоду су:

- Стварање услова да се кроз даљи процес трансформације компаније додатно смање трошкови
- Даља оптимизација цена за продају електричне енергије ЕДС и ЕМС за надокнаду губитака са циљем постизања тржишне цене, како би се избегла ситуација да се потребне количине које се обезбеђују по тржишним ценама не продају ЕДС-у и ЕМС-у по нижим регулисаним ценама
- Преиспитивање тарифног система и стварање услова да се ценом на гарантованом снабдевању, која је значајно је испод тржишне цене, покрију трошкови гарантованог снабдевача.
- Имајући у виду расположивост најстаријих термоелектрана предвиђених за стављање у хладну резерву или трајно повлачење из експлоатације погонска поузданост и достизање номиналних параметара блокова ТЕНТ А1-А6 и ТЕНТ Б1 и Б2 је директно зависна од квалитета испорученог угља из РБ Колубара посебно у периодима лоших временских услова (киша и суснежица).

Наставиће се са свим активностима и мерама заштите на раду, са фокусом на функције производње енергије и угља, као функцијама где је навећи број повреда и где је ризик од повреда највећи и у том смислу повећаће се контроле примене превентивних мера приликом извођења радова на пројектима ЕПС АД (ревитализације постројења, капитални ремонти итд.).

Због тренутне геополитичке ситуације изазване кризом у Ирану, тржиште енергената је доживело значајан пораст цена на велетржиштима. Цене фјучерса на тржиштима у Србији и Европи забележиле су раст од 25-30% у односу на период пре почетка кризе. Овај пораст цена је изазвао додатне изазове у процени и планирању трошкова набавке електричне енергије.

Међутим, према последњој актуелизацији ЕЕП, која је извршена 15. априла 2026. године, пројектована просечна цена набавке електричне енергије за 2026. годину остала је на сличном нивоу у односу на раније усвојени ЕЕП, из неколико кључних разлога:

1. Оптимална куповина у периодима са високом производњом соларних електрана – куповина електричне енергије је углавном планирана у сатима када је производња соларних електрана у региону и Европи висока, што омогућава набавку по нижим ценама, које су у великој мери у складу са планираним ценама, па чак и ниже у одређеним месецима.
2. Утицај СВАМ таксе – цене на велетржишту у Србији и региону Западног Балкана су значајно ниже од планираних због примене СВАМ (Carbon Border Adjustment Mechanism) таксе. Ова такса је довела до смањеног извоза електричне енергије из региона у ЕУ, што је изазвало повећање вишкова на тржишту. Ови вишкови су се углавном продавали на регионалним берзама, што је даље смањило цене. Очекује се да ће се овај тренд наставити све до октобра ове године.
3. Претходни пад цена електричне енергије – од усвајања ЕЕП до почетка кризе у Ирану, цене електричне енергије су имале тренд значајног пада, што је омогућило повољније набавне цене у односу на планиране.

Упркос нижим или стабилним пројекцијама цена електричне енергије, укупни трошкови набавке електричне енергије према последњој пројекцији значајно су већи од планираних. Овај раст трошкова је резултат мање производње из ТЕ, услед мање производње и лошијег квалитета домаћег угља у посматраном периоду.

Ова ситуација и даље представља изазов у оптимизацији трошкова и планирању енергетских потреба друштва у наредном периоду, али се очекује да ће повољнији трендови у цени електричне енергије, уз стратешке планове набавке, ублажити ове ефекте у будућности.

Раст цена енергената утицао је и на раст цена у свим ланцима снабдевања, што за последицу има даље повећање трошкова компаније са континуираном неопходношћу оптимизације инвестиционих активности како би се задржала дугорочна финансијска стабилност.



Душан Живковић,

Генерални директор ЕПС АД

КЉУЧНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

RSD млрд.	Реализација I-III 2026	План I-III 2026	Реализација I-III 2025
Биланс успеха			
Пословни приходи	131,4	134,2	121,8
OPEX	107,6	116,0	107,4
EBIT	23,8	18,2	14,4
EBITDA	32,0	28,9	23,9
Укупан финансијски резултат	19,0	13,5	13,3
Нето укупан финансијски резултат	15,1	10,7	10,8
Кључни финансијски показатељи			
Бруто профитна маржа пре опорезивања	14,4%	10,1%	10,9%
EBITDA маргина	24,3%	21,5%	19,6%
ROA	1,4%	1,0%	1,0%
ROE	2,2%	1,5%	1,7%
Debt to Assets ratio	13,5%	14,5%	17,2%
Net DEBT / EBITDA	1,27	1,38	2,70
Рацио текуће ликвидности	1,09	1,05	1,18
Биланс стања и инвестиције			
Укупна имовина	1.078,1	1.075,5	1.058,9
Укупни капитал	696,6	695,7	655,4
Нето дуг (Net DEBT)	122,7	148,9	160,9
Оперативни показатељи			
Производња електричне енергије (GWh)	8.733	9.065	8.923
Производња угља (мил.т.)	7,9	8,7	8,9
Продаја електричне енергије (GWh)	10.028	10.004	10.086
Укупне инвестиције	7,8	12,0	9,2

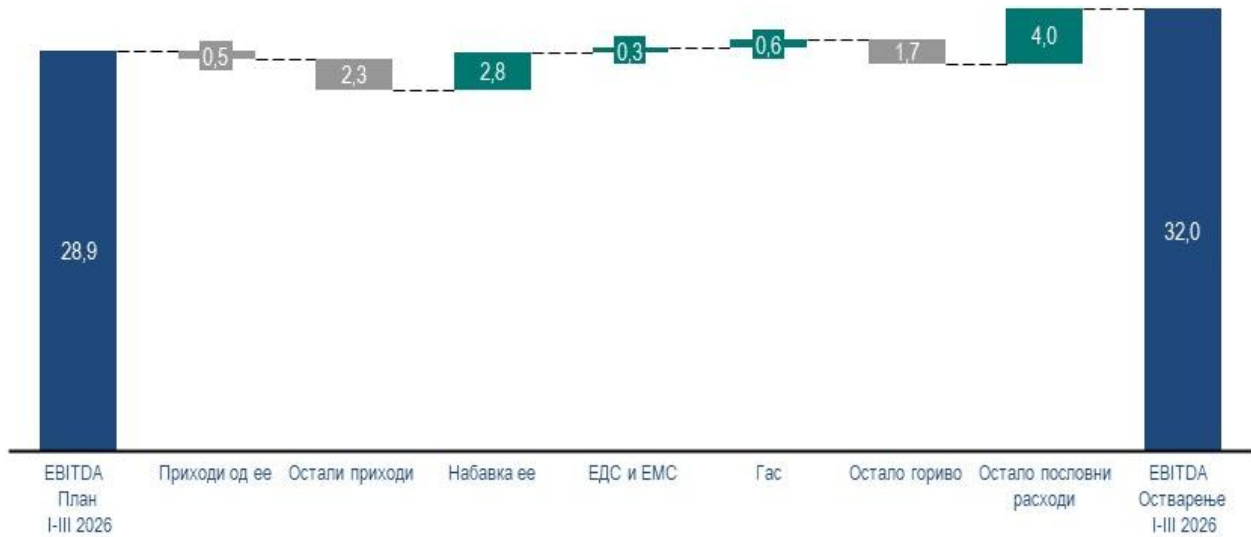
ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ

000 RSD

Е Л Е М Е Н Т И		Реализација	План	Реализација	Индекс	
		I-III 2026	I-III 2026	I-III 2025	(3/4)	(3/5)
1	2	3	4	5	6	7
I	ПОСЛОВНИ ПРИХОД	131.358.516	134.196.774	121.838.433	98	108
I.1.	Приход од елект ричне енергије	129.948.986	130.498.470	119.798.141	100	108
I.2.	Остали пословни приходи	1.409.530	3.698.303	2.040.292	38	69
II	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	107.565.913	115.955.714	107.416.535	93	100
II.1.	Трошкови набавке елект ричне енергије и прист упа сист ему	53.334.722	56.432.101	49.746.864	95	107
II.2.	Трошкови мат еријала и горива	13.559.787	13.117.156	16.487.576	103	82
	- Трошкови мат еријала	594.294	1.402.529	994.298	42	60
	- Трошкови горива	12.965.493	11.714.627	15.493.278	111	84
	- Трошкови гаса	2.546.705	3.141.775	6.029.079	81	42
	- Трошкови угља	6.126.921	5.997.188	7.358.845	102	83
	- Трошкови осталог горива	4.291.867	2.575.664	2.105.354	167	204
II.3.	Одржавање	5.073.771	6.705.858	5.287.849	76	96
II.4.	Аморт изација	8.187.909	10.662.919	9.440.058	77	87
II.6.	Трошкови запослених	14.703.127	15.883.394	13.804.339	93	107
II.5.	Резервисања	1.021.062	815.510	1.425.043	125	72
II.7.	Обавезе према држави	2.490.845	2.647.355	2.699.598	94	92
II.8.	Остали пословни расходи	9.194.690	9.691.421	8.525.208	95	108
III	ПРИХОДИ ОД ФИНАНСИРАЊА	1.231.631	1.918.071	4.658.477	64	26
IV	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	2.551.338	2.761.652	1.956.276	92	130
V	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	91.583	226.357	96.257	40	95
VI	ОСТАЛИ РАСХОДИ	3.613.757	4.118.518	3.957.478	88	91
A	УКУПАН ПРИХОД	132.681.730	136.341.202	126.593.167	97	105
B	УКУПНИ РАСХОДИ	113.731.008	122.835.883	113.330.289	93	100
A-B	Укупан финансијски резултат	18.950.722	13.505.319	13.262.878	140	143
I-II	Резулт ат из пословних односа	23.792.603	18.241.060	14.421.898	130	165
III-IV	Резулт ат из финансијских односа	-1.319.707	-843.580	2.702.201	0	-49
V-VI	Резулт ат из осталих односа	-3.522.174	-3.892.161	-3.861.221	0	0
	Порески расходи/приходи	3.837.875	2.775.798	2.446.909	138	157
НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ		15.112.847	10.729.521	10.815.969	141	140

Електропривреда Србије је период I-III 2026. године завршила са нето добитком у износу од 15,1 млрд. динара, што је значајно боље од плана и остварења у истом периоду претходне године.

Промена EBITDA (млрд.RSD)



Структура прихода од електричне енергије

000 RSD	Реализација		План	Реализација		Индекс %	
	I-III 2026		I-III 2026	I-III 2025		(2/3)	(2/4)
	1	2	3	4	5	6	
Испоруке за гарантовано снабдевање	51.209.873	57.412.305	46.378.687	89	110		
Испоруке за комерцијално и резервно снабдевање	63.549.806	57.332.591	56.156.689	111	113		
Продаја електричне енергије ЕДС за губитке	9.226.470	8.685.264	9.135.213	106	101		
Продаја у функцији уравнотежења и оптимизације ЕЕП и остале испоруке	484.063	849.580	2.436.250	57	20		
Испоруке ел. енергије АД EMC-у	1.746.454	1.977.422	1.930.980	88	90		
Балансна енергија и компензација	2.774.679	3.179.344	627.959	87	442		
Системске услуге	957.639	1.061.964	3.132.363	90	31		
УКУПНО	129.948.986	130.498.470	119.798.141	100	108		

Екстерне испоруке електричне енергије ЕПС АД

GWh	Реализација		План	Реализација		Индекс %	
	I-III 2026		I-III 2026	I-III 2025		(2/3)	(2/4)
	1	2	3	4	5	6	
Испоруке за гарантовано снабдевање	4.335	4.775	4.267	91	101		
Испоруке за комерцијално и резервно снабдевање	3.993	3.601	4.039	110	98		
Продаја електричне енергије ЕДС за губитке	1.174	1.050	1.137	112	103		
Продаја у функцији уравнотежења и оптимизације ЕЕП и остало	81	130	192	62	42		
Испоруке ел. енергије АД EMC-у (губици)	220	239	225	92	98		
Балансна енергија и компензација	225	210	226	107	100		
УКУПНО	10.028	10.004	10.086	100	99		

Промењена је структура продаје у односу на план, јер је одзив крајњих купаца за прелазак са комерцијалног на гарантовано снабдевање био минималан. Веће су испоруке ЕДС, али су мање испоруке за продају енергије на тржишту и мањи је приход на балансном тржишту услед нижих цена.

Одобрени су попусти купцима у категорији „домаћинство“ за редовно плаћање у износу од око 1,7 млрд.дин. Почев од обрачуна за октобар 2025. године омогућени су додатни попусти, поред попушта у висини од 5%, који се одобрава

купцима за плаћање рачуна до 28. у месецу за претходни месец, и то 6% за плаћање рачуна до 20. у месецу уз самоочитавање и 7% за плаћање рачуна до 20. у месецу уз електронски рачун.

Пословни расходи – износе 107,6 млрд. динара и мањи су у односу на планиране у истом периоду.

Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему обухватају набавку електричне енергије на берзама електричне енергије (SEEPEx, HUPX, CROPEX), набавку од лиценцираних купаца, Електропривреде Републике Српске, повлашћених произвођача електричне енергије ван ЕПС-а, од ПД ЕПС Трговање и трошкове приступа и балансне енергије.

Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему

000 RSD	Реализација		План		Индекс %	
	I-III 2026	I-III 2026	I-III 2025	I-III 2025	(2/3)	(2/4)
	1	2	3	4	5	6
Трошкови набављене електричне енергије	19.078.582	21.843.744	19.126.153	87	100	
- од повлашћених произвођача електричне енергије	9.528.775	8.703.131	7.945.231	109	120	
- набавка у функцији уравнотежења и оптимизације и остало	9.549.807	13.140.613	11.180.922	73	85	
Трошкови приступа и коришћења система за пренос ел. енергије	3.522.486	3.880.184	4.392.069	91	80	
Трошкови приступа и коришћења дистрибутивног система	30.733.654	30.708.174	26.228.642	100	117	
Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему	53.334.722	56.432.101	49.746.864	95	107	

Трошкови угља се односе на трошкове екстерно набављеног угља и зависне трошкове набавке угља. Количине увоза угља прилагођаване су у складу са варијабилним трошковима производње у термоелектранама које користе увозни угаљ и пројектованих цена на слободном тржишту, односно у месецима када су варијабилни трошкови производње били изнад планираних цена на слободном тржишту, увоз угља је смањиван.

Трошкови екстерног угља

	Реализација	План
	I-III 2026	I-III 2026
УКУПНО екстерни угаљ (000t)	551	516
УКУПНО екстерни угаљ (000 дин.)	6.126.921	5.997.188

Трошкови гаса у износу од 2,5 млрд. дин. су мањи од плана за 0,6 млрд. динара због реализоване ниже цене гаса од планиране. Трошкови осталог горива који су подршка производњи (деривати нафте, адитиви и остало) већи су за 1,7 млрд. дин. у односу на план.

Трошкови одржавања су реализовани у износу од 5,1 млрд. динара и за 24% су мањи од планираних.

Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи су у периоду I-III 2026. године реализовани у износу од 14,7 млрд. динара и мањи су у односу на планиране за 7%. Исплата зарада вршена је у оквирима планиране масе средстава за зараде. Укупно исплаћена маса зарада је мања од планиране као резултат разлике у планираном и реализованом броју запослених у обе категорије (број старозапослених је нижи од планираног због неусаглашености планираног почетног стања са реализованим, као и због повећаног одлива по основу пензионисања, а број новозапослених је нижи од планираног јер пријем није пратио планирану динамику).

Трошкови амортизације износе 8,2 млрд. динара и мањи су од планираних за 23%, највећим делом услед помереног активирања инвестиција у систем за одсумпоравање у ТЕНТ Б.

Трошкови резервисања односе се на: резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених - јубиларне награде и отпремнине за одлазак у пензију, резервисања за тужбе трећих лица, резервисања за трошкове обнављања природних богатстава, итд.

Обавезе према држави обухватају: порез на имовину, накнаде за коришћење минералних сировина, накнаде за заштиту животне средине, накнаде за коришћење и заштиту вода, таксе и др. Ова област је регулисана Законом о накнадама за коришћење јавних добара којим се детаљно уређује обрачун и плаћање ових накнада.

Остали пословни расходи су у периоду I-III 2026. године износили 9,2 млрд. динара и мањи су за 5% од плана. Опредeљујући утицај на ниво осталих пословних расхода имају остали материјални расходи и остале услуге који су реализовани у износу од 6,4 млрд. динара и за 7% су мањи од планираних.

Резултат из финансијских односа је негативан у износу од 1,3 млрд.дин. Услед слабљења вредности динара у односу на EUR, JPY и USD током првог квартала 2026. године евидентирани су расходи по основу негативних курсних разлика.

Резултат из осталих односа је негативан у износу од 3,5 млрд. динара. Остали приходи су у посматраном периоду реализовани у износу од 0,09 млрд. динара. Остали расходи су у посматраном периоду реализовани у износу од 3,6 млрд. динара, од чега се на трошкове запослених у ЈП са Косова и Метохије односи 1,8 млрд. динара, на трошкове по основу обезвређења и исправке потраживања од купаца 1,5 млрд.дин. и остале расходе који се не признају у пореском билансу у износу од 0,3 млрд.динара.

ПРОИЗВОДЊА УГЉА

Укупна производња угља на површинским коповима ЕПС АД (t)

	Реализација	План	Реализација	Индекс	
	I-III 2026	I-III 2026	I-III 2025	(2/3)	(2/4)
1	2	3	4	5	6
"КОЛУБАРА"	5.336.356	6.028.000	5.985.681	89	89
Колубара континуално	4.714.696	6.028.000	5.190.061	78	91
Колубара дисконтинуално	621.660	0	795.620	-	78
"КОСТОЛАЦ"	2.578.914	2.673.000	2.931.757	96	88
Костолац континуално	2.339.321	2.673.000	2.593.366	88	90
Костолац дисконтинуално	239.593	0	338.391	-	71
УКУПНО	7.915.270	8.701.000	8.917.438	91	89

Откопане количине угља и проценат реализације плана по површинским коповима су следеће:

- ПК Поље Е: 1.067.065 тона (60% планираних количина); остварење је мање од плана због - БТУ систем: вулканизација траке транспортера Б.16 услед технолошких операција и квара електро опреме на транспортеру (41 сат), БТС систем: рад багера на откопавању међуслојне јаловине (1.272 сати) и замена сегмената озубљеног венца на багеру Г-8 (94 сата);
- ПК Поље Г: 1.081.154 тона (92% планираних количина); остварење је мање од плана због – рад багера Г-2 на пребацивању прослојака (200 сати) и неповољни метео услови (114 сати).
- ПК Тамнава-Западно поље: 2.890.926 тона (101% планираних количина);
- ПК Радљево: 297.211 тона (дисконтинуална производња);
- ПК Дрмно: 2.578.914 тона (96% планираних количина); остварење је мање од плана због померања транспортера У3.1 и продужетка траке транспортера У-1-2 (38 сати) у јануару, оштећења траке на збирном транспортеру У3-1 (20 сати) и оштећење редуктора погона транспортера Т-Р-0 на дробилани Дрмно (запуњеност расподелног бункера 13 сати и рад угљених багера смањеним капацитетом током три дана) у фебруару.

Остварена просечна доња топлотна енергија угља испорученог термоелектранама из Огранка РБ Колубара у периоду од јануара до марта 2026. године износила је 6.744 KJ/kg (план 6.700 KJ/kg). У Огранку ТЕ-КО Костолац остварена просечна доња топлотна енергија угља у истом периоду износила је 7.448 KJ/kg (план 8.200 KJ/kg).

Реализација биланса откопавања откритке (м³ чврсте масе)

1	Реализација	План	Реализација	Индекс %	
	I-III 2026	I-III 2026	I-III 2025	(2/3)	(2/4)
	2	3	4	5	6
"КОЛУБАРА"	12.781.681	14.960.000	16.004.200	85	80
"КОСТОЛАЦ"	12.105.996	12.235.000	9.933.043	99	122
УКУПНО	24.887.677	27.195.000	25.937.243	92	96

Откопане количине откритке и проценат реализације плана по површинским коповима:

- ПК Поље Е: 4.133.903 м³ чврсте масе (69% планираних количина); остварење је мање од плана због: V БТО продужена инвестиционе оправке багера Г-9 (01.01-04.02.), реконструкција система и проба транспортера Б=2000 од стране извођача (05-20.02.), VII БТО: вулканизације трака на транспортерима (250 сати).
- ПК Поље Г: 1.072.169 м³ чврсте масе (101% планираних количина)
- ПК Тамнава-Западно поље 6.844.519 м³ чврсте масе (99% планираних количина);
- ПК Радљево: 731.090 м³ чврсте масе (77% планираних количина); остварење је мање од плана због застоја услед рада Испоручиоца на отклањању недостатака на новим транспортерима (57 сати).
- ПК Дрмно: 12.105.996 м³ чврсте масе (99% планираних количина).

ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Остварени производни резултати (GWh)

1	Реализација	План	Реализација	Индекс %	
	I-III 2026	I-III 2026	I-III 2025	(2/3)	(2/4)
	2	3	4	5	6
Укупно ХЕ	3.089	2.794	2.566	111	120
Укупно ТЕ	5.577	6.215	6.349	90	88
Обновљиви извори	67	56	7	121	909
Производња електричне енергије	8.733	9.065	8.923	96	98

У укупној структури производње у периоду I-III 2026.г. учешће термоелектрана на угљ је 62,6%, хидроелектрана са ОИЕ 36,1%, а Панонске ТЕ-ТО су оствариле 1,3% укупне производње.

У складу са потребама електроенергетског система и кретањем депонија угља у периоду I-III 2026.г. је било потискивања термоблокова у хладну резерву (8% укупног календарског времена) и у рад на техничком минимуму (у укупној вредности од 306,3 GWh). Термоелектране су у овом периоду радиле према довозу, квалитету и количинама угља на депонијама.

На Дунаву су у периоду I-III 2026.г. просечни дневни дотоци износили 4.803 м³/с, а то је 112% вредности остварене у истом периоду 2025.г, а у односу на вишегодишњи просек мање за 22,2%. На Дрини су просечни дневни дотоци од 580 м³/с били 161% дотока из истог периода 2025.г., а у односу на вишегодишњи просек то је 129%.

Сви расположиви хидроагрегати су радили са високим степеном поузданости, сходно доброј хидролошкој ситуацији у овом периоду, према плану ангажовања. Дана 20. марта 2026. завршена је ревитализација другог агрегата у РХЕ Бајина Башта (РХЕ ББ А2) а од 30. марта започео је ремонт ХЕ Увац А1.

Стање депонија угља (t)

Р.бр.	ДЕПОНИЈЕ	Максимални садржај	План	Остварење	Индекс %
		депоније	I-III 2026	I-III 2026	4/3
	1	2	3	4	5
1.	ТЕ Колубара А	160.000	51.000	23.836	47
2.	ТЕ МОРАВА	200.000	71.000	62.006	87
3.	ТЕНТА	800.000	535.000	464.824	87
4.	ТЕНТ Б	650.000	326.000	188.426	58
I	ОГРАНАК ТЕНТ	1.810.000	983.000	739.092	75
1.	ТЕ КОСТОЛАЦ А	100.000	58.000	68.351	118
2.	ТЕ КОСТОЛАЦ Б	650.000	204.000	229.429	112
II	ОГРАНАК ТЕ-КО КОСТОЛАЦ	750.000	262.000	297.780	114
УКУПНО I+II		2.560.000	1.245.000	1.036.872	83

ИНВЕСТИЦИЈЕ

Од укупно планираних средства за период I-III 2026. године у износу од 12,0 млрд. дин. реализовано је 7,8 млрд. дин, односно 65%. При томе је реализација сопствених средстава на нивоу од 84% (од планираних 9,1 млрд. дин. реализовано је 7,6 млрд. дин.), док су кредити и донације реализоване у проценту од 5% (од планираних 2,9 млрд. дин. реализовано је 0,2 млрд. дин.).

Преглед планираних и реализованих средстава за период I-III 2026. године у ЕПС АД по изворима

000 дин.	План I-III 2026			Реализација I-III 2026			Укупна Реализација %
	Сопствена средства	Кредити, донације и субвенције	Укупно	Сопствена средства	Кредити, донације и субвенције	Укупно	
Производња енергије	5.050.951	2.927.817	7.978.768	2.623.276	154.152	2.777.428	35%
Производња угља	3.168.000	0	3.168.000	4.345.173	0	4.345.173	137%
Управа	845.991	2.591	848.582	660.318	3.455	663.773	78%
УКУПНО	9.064.941	2.930.408	11.995.349	7.628.767	157.607	7.786.374	65%

Производња енергије: од укупно планираних средства у производњи енергије за I-III 2026. године у износу од 7,9 млрд. дин. реализовано је 2,8 млрд. дин, односно 35%.

Производња угља: од укупно планираних средства у производњи угља за I-III 2026. године, у износу од 3,2 млрд. дин., реализовано је 4,3 млрд. дин, што је за 37% изнад плана.

Управа ЕПС АД: од укупно планираних средства за I-III 2026. године у износу од 0,8 млрд. дин. реализовано је 0,7 млрд. дин., односно 78%.

БРОЈ, СТРУКТУРА И ДИНАМИКА ЗАПОСЛЕНИХ

Планом је предвиђено да ЕПС АД на дан 31.03.2026. године има укупно 19.709 запослених.

ЕПС АД на дан 31.03.2026. године има 18.666 запослених, што је 1.043 лица мање него што је планирано.

Узроци приказаног одступања реализације у односу на план су:

- већи одлив запослених у 2025. години од планираног довео је до одступања стварног броја запослених од планираног на дан 01.01.2026. године за 410 лица,
- мањи пријем запослених у односу на план (план 637, реализовано 151) - пријем реализован у складу са исказаним потребама,

- већи одлив запослених у првом кварталу 2026. године у односу на план (план 164, реализовано 311).

Пријем лица у радни однос реализован је по следећим основама:

- На основу члана 27к Закона о буџетском систему, у радни однос на неодређено и радни однос на одређено време у својству приправника примљена су 28 лица,
- у радни однос на одређено време 123 лица.

Одлив запослених реализован је по основу обавезног пензионисања, по основу добровољног пензионисања лица која су испуњавала неки од услова за одлазак у пензију, као и по другим основама (споразумни раскид радног односа, отказ од стране запосленог, отказ од стране послодавца, смрт запосленог и истек рока).

Од лица која су раскинула радни однос по свим основама, 81% чине лица са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС (средња стручна спрема), 13,5% лица са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС и 5,5% са 10 и 20 НОКС (нижа стручна спрема). По основу споразумног раскида радног односа и отказа уговора о раду од стране запосленог као категорије тзв. добровољног напуштања компаније, у првом кварталу 2026. године радни однос је раскинуло 15 лица и то 10 лица са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС (7 инжењера, 2 економиста и 1 правник) и 5 лица са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС техничке струке.

Стручна квалификација запослених показује да је претежно запослених са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС – 72,8%, са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС – 23,5% запослених, док најмањи удео чине запослени са 10 и 20 НОКС - свега 3,7%.

Структуре запослених по годинама живота и по годинама стажа нису задовољавајуће, с обзиром на то да категорија преко 50 година живота чини доминантних 43% од укупног броја запослених, затим следи категорија од 41-50 година живота (32%), па категорија од 31-40 година живота (21%). Најмање је запослених припада категорији до 30 година живота, свега 4%. Просечна старост запослених у ЕПС АД на дан 31.03.2026. године је 47,5 година. Према годинама стажа, највећи проценат чине запослени који имају преко 30 година стажа (37%), затим запослени у категорији између 20 и 30 година стажа (26%), и у категорији између 10 и 20 година стажа (25%). Најмањи удео чине запослени до 10 година стажа (12%).

На дан 31.03.2026. године укупан број запослених је 18.666, од којих 78% запослених је мушког пола, а 22% запослених чине жене.

I. Тромесечни извештај о пословању ЕПС АД за 2026 – Обрасци

ЕПС АД

Информације о друштву	
Назив друштва	Акционарско друштво "Електропривреда Србије" Београд
Адреса друштва	Балканска 13, Београд
Контакт телефон	011/2024-600
Електронска адреса за пријем поште	eps@eps.rs
Интернет сајт друштва	eps.rs
Основна делатност друштва	35.11 производња електричне енергије
Опис делатности друштва	производња електричне енергије у хидроелектранама, термоелектранама и топланама, нуклеарним електранама, електранама на сунце и ветар и у електранама за комбиновану производњу електричне и топлотне енергије
Остале делатности друштва	35.14. Трговина електричном енергијом и остале делатности наведене у члану 6. Статута Акционарског друштва "Електропривреда Србије" Београд ("Службени гласник РС" број 27/23)
ПИБ	103920327
Матични број	20053658
Величина друштва	велико
Организација друштва	двodomно акционарско друштво

Власничка структура на дан 31.03.2026.*	
Назив акционара / чланова друштва	Процент власништва
Република Србија	100%

* датум попуњавања

СКУПШТИНА				
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ПРЕДСЕДНИК / ЧЛАН	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ О ИЗБОРУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ	ПРЕДСТАВНИК РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ
Дубравка Ђедовић Хандановић		Влада РС	Закључак Владе 24 број: 119-3415/2023 од 25.04.2023.	да

НАДЗОРНИ ОДБОР			
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ПРЕДСЕДНИК / ЧЛАН / НЕЗАВИСНИ ЧЛАН	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ О ИЗБОРУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ
Олуф Улсетх	Председник	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.550193/1-2023 од 15.06.2023.
Пер Сандеруд	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Дејан Остојић	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Хилде Бекен	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Игор Петковић	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Миодраг Богдановић	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.545908/3-2025 од 28.05.2025.

ДИРЕКТОР		
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ
Душан Живковић	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.569862/1-2024 од 13.06.2024.

ОДБОР ДИРЕКТОРА / ИЗВРШНИ ОДБОР			
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ПРЕДСЕДНИК / ЧЛАН	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ О ИЗБОРУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ
Душан Живковић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.550193/3-23 од 15.06.2023.
Милан Лаковић	Члан	вд директора ЈП ЕПС	12.01.823211/1-22 од 01.12.2022.
Александар Јаковљевић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.569828/1-2024 од 13.06.2024.
Саво Безмаревић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.1337/1-2023 од 27.12.2023.
Христина Радовановић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.610246/8-2024 од 27.06.2024.
Катарина Андрејевић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.566340/1-2025 од 02.06.2025.
Александар Бјеличић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.1408774/1-2024 од 18.12.2024.

БИЛАНС СТАЊА (у 000 динара)						
Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Планиране вредности на крају године	31.03.2026. године*		Процент реализације**
				План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7
АКТИВА						
00	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001	0	0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003 + 0009 + 0017 + 0018 + 0028)	0002	1.023.709.897	930.703.460	915.014.067	98
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004 + 0005 + 0006 + 0007 + 0008)	0003	10.575.458	9.425.122	6.246.991	66
010	1. Улагања у развој	0004	0	0	0	0
011, 012 и 014	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	7.855.767	6.705.431	4.423.818	66
013	3. Гудвил	0006	0	0	0	0
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007	2.719.691	2.719.691	1.823.173	67
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008	0	0	0	0
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0010 + 0011 + 0012 + 0013 + 0014 + 0015 + 0016)	0009	974.142.672	909.193.992	897.616.257	99
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	316.629.862	316.589.046	344.422.429	109
023	2. Постројења и опрема	0011	352.711.382	338.366.341	414.892.055	123
024	3. Инвестиционе некретнине	0012	324.243	324.243	315.226	97
025 и 027	4. Некретнине, постројења и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	207.290.899	206.876.522	107.209.412	52
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема илагања на туђим некретностима, постројењима и опреми	0014	80.864	80.864	69.879	86
029 (део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	93.709.263	43.560.818	28.303.639	65
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016	3.396.159	3.396.159	2.403.617	71
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0017	473.243	473.243	466.106	98
04 и 05	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	13.220.590	11.611.103	10.684.713	92
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	10.968.618	9.359.131	8.494.999	91
040 (део), 041 (део), 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	0	0	0	0
043, 050 (део) и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичном, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021	0	0	1.250	0
044, 050 (део), 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичном, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	0	0	0	0
045 (део) и 053 (део)	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023	1.641.961	1.641.961	1.598.626	97
045 (део) и 053 (део)	6. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у иностранству	0024	0	0	0	0
046	7. Дугорочна финансијска улагања (хартије од вредности које се вреднују по амортизованој вредности)	0025	0	0	0	0
047	8. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026	0	0	0	0
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027	610.011	610.011	589.838	97
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028	25.297.934	0	0	0
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029	0	0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031 + 0037 + 0038 + 0044 + 0048 + 0057+ 0058)	0030	144.338.466	144.820.244	163.101.970	113
Класа 1, осим групе рачуна 14	I. ЗАПЛИХЕ (0032 + 0033 + 0034 + 0035 + 0036)	0031	45.617.747	45.336.104	41.137.980	91
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	37.994.356	37.712.713	36.639.820	97
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033	4.782.418	4.782.418	2.459.565	51
13	3. Роба	0034	3.032	3.032	2.629	87
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	1.671.004	1.671.004	1.091.165	65
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	1.166.937	1.166.937	944.801	81
14	II. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037	761.091	761.091	741.091	97
20	III. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039 + 0040 + 0041 + 0042 + 0043)	0038	76.153.669	71.945.848	76.782.400	107
204	1. Потраживања од купаца у земљи	0039	75.127.597	70.642.478	76.121.565	108
205	2. Потраживања од купаца у иностранству	0040	234.085	234.085	194.477	83
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041	175.322	160.802	7.569	5
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042	453.580	745.398	336.479	45
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043	163.085	163.085	122.310	75
21, 22 и 27	IV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0045 + 0046 + 0047)	0044	17.841.203	17.841.203	17.687.263	99
21, 22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	17.810.249	17.810.249	17.608.775	99
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046	0	0	0	0
224	3. Потраживања по основу прелатених осталих пореза и доприноса	0047	30.954	30.954	78.488	254
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049 + 0050 + 0051 + 0052 + 0053 + 0054 + 0055 + 0056)	0048	417.367	417.367	227.898	55
230	1. Краткорочни кредити и пласмани - матично и зависна правна лица	0049	0	0	0	0
231	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0050	0	0	0	0
232, 234 (део)	3. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у земљи	0051	107.227	107.227	112.342	105
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	0	0	0	0
235	5. Хартије од вредности које се вреднују по амортизованој вредности	0053	0	0	0	0
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз Биланс успеха	0054	0	0	0	0
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055	0	0	0	0
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056	310.140	310.140	115.566	37
24	VI. ГОТОВИНА И ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ	0057	2.354.234	7.325.475	22.428.460	306
28 (део), осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	1.193.156	1.193.156	4.096.878	343
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001 + 0002 + 0029 + 0030)	0059	1.168.048.363	1.075.523.704	1.078.116.037	100
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	220.894.356	220.894.356	218.203.513	99

БИЛАНС СТАЊА (у 000 динара)						
Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Планиране вредности на крају године	31.03.2026. године*		Процент реализације**
				План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7
ПАСИВА						
	А. КАПИТАЛ (0402 + 0403 + 0404 + 0405 + 0406 - 0407 + 0408 + 0411 - 0412) ≥ 0	0401	712.137.761	695.744.631	696.577.709	100
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	365.105.090	365.105.090	365.105.090	100
31	II. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403	0	0	0	0
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404	0	0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405	0	0	0	0
330 и потражни салдо рачуна 331, 332, 333, 334, 335, 336 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ ДОБИТАКА	0406	431.858.423	431.858.423	430.595.793	100
34	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ ДОБИТАКА	0407	7.598.310	7.598.310	7.373.114	97
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0408	164.995.714	148.602.584	150.625.644	101
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0409	137.873.063	137.873.063	135.512.797	98
	VIII. УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0410	27.122.651	10.729.521	15.112.847	141
35	IX. ГУБИТАК (0413 + 0414)	0411	0	0	0	0
350	1. Губитак ранијих година	0412	242.223.156	242.223.156	242.375.704	100
351	2. Губитак текуће године	0413	242.223.156	242.223.156	242.375.704	100
	0414	0	0	0	0	0
40	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416 + 0420 + 0428)	0415	246.147.133	171.696.701	163.747.856	95
404	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	52.824.895	52.623.934	56.343.078	107
400	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	29.570.508	29.369.547	29.835.411	102
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418	0	0	0	0
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	23.254.387	23.254.387	26.507.667	114
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421 + 0422 + 0423 + 0424 + 0425 + 0426 + 0427)	0420	193.322.238	119.072.767	107.404.778	90
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421	80.500	80.500	0	0
411 (део) и 412 (део)	2. Дугорочни кредити и остале дугорочне обавезе према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0422	0	0	0	0
411 (део) и 412 (део)	3. Дугорочни кредити и остале дугорочне обавезе према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0423	0	0	0	0
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	18.764.260	20.248.751	12.389.206	61
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425	174.477.478	98.743.517	95.015.572	96
413	6. Обавезе по емитованим хартијама од вредности	0426	0	0	0	0
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427	0	0	0	0
49 (део), осим 498 и 495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428	0	0	0	0
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	58.234.270	58.234.270	56.678.373	97
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	13.387.923	11.444.898	12.124.987	106
467	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	138.141.276	138.403.203	148.987.112	108
42, осим 427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432	0	0	0	0
420 (део) и 421 (део)	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434 + 0435 + 0436 + 0437 + 0438 + 0439 + 0440)	0433	33.919.666	37.210.764	37.960.903	102
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434	0	0	0	0
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	2. Обавезе по основу кредита према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435	0	0	0	0
422 (део), 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	127.076	127.076	65.975	52
423, 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	6.778.314	8.423.863	9.175.151	109
426	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438	27.014.276	28.659.825	28.719.777	100
428	6. Обавезе по краткорочним хартијама од вредности	0439	0	0	0	0
430	7. Обавезе по основу финансијских деривата	0440	0	0	0	0
43, осим 430	III. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАВЦИЈЕ	0441	299.872	299.872	933.285	311
431 и 433	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443 + 0444 + 0445 + 0446 + 0447 + 0448)	0442	46.204.945	50.212.396	53.979.323	108
432 и 434	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна правна лица и остала повезана лица у земљи	0443	225.440	211.585	327.054	155
435	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна правна лица и остала повезана лица у иностранству	0444	0	0	547	0
436	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	38.648.208	39.290.433	45.948.995	117
439 (део)	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	3.553.535	6.932.617	7.623.001	110
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447	0	0	0	0
44, 45 и 46 осим 467	6. Остале обавезе из пословања	0448	3.777.762	3.777.762	79.726	2
47, 48 осим 481	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450 + 0451 + 0452)	0449	52.023.606	44.986.986	51.205.295	114
481	1. Остале краткорочне обавезе	0450	28.165.930	28.091.913	28.311.046	101
427	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	23.857.676	16.895.073	18.315.921	108
49 (део) осим 498	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452	0	0	4.578.328	0
	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453	0	0	0	0
	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	5.693.186	5.693.186	4.908.306	86
	Љ. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059) ≥ 0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411) ≥ 0	0455	0	0	0	0
89	Е. УКУПНА ПАСИВА (0401 + 0415 + 0429 + 0430 + 0431 - 0455)	0456	1.168.048.363	1.075.523.704	1.078.116.037	100
	Ж. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	220.894.356	220.894.356	218.203.513	99

* Последњи дан извештајног периода

** Процент реализације = реализација / план за период извештаја (колона 6 / колона 5)

БИЛАНС УСПЕХА (у 000 динара)						
Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Планиране вредности на крају године	01.01-31.03.2026. године*		Процент реализације**
				План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002 + 1005 + 1008 + 1009 - 1010 + 1011 + 1012)	1001	487.082.269	134.196.774	131.358.516	98
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003 + 1004)	1002	0	0	0	0
600, 602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	0	0	0	0
601, 603 и 605	2. Приходи од продаје роба на иностраном тржишту	1004	0	0	0	0
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006 + 1007)	1005	481.633.474	132.840.067	131.562.007	99
610, 612 и 614	1. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1006	481.598.196	132.833.004	131.446.776	99
611, 613 и 615	2. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1007	35.279	7.063	115.231	1.631
62	III. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1008	1.394.319	348.580	307.130	88
630	IV. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА	1009	0	0	0	0
631	V. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА	1010	0	0	1.564.658	0
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	4.040.756	1.006.821	1.042.883	104
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	13.720	1.305	11.154	855
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	434.031.956	115.955.714	107.565.913	93
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1014	0	0	0	0
51	II. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА, ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1015	249.126.976	72.732.703	68.926.774	95
52	III. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ (1017+1018+1019)	1016	64.526.383	15.883.394	14.703.127	93
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	51.765.604	12.776.151	11.934.808	93
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	9.012.510	2.225.116	2.091.721	94
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	3.748.268	882.127	676.598	77
540	IV. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1020	42.646.499	10.662.919	8.187.909	77
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	87.242	14.073	0	0
53	VI. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1022	40.519.566	9.283.979	8.571.051	92
54, осим 540	VII. ТРОШКОВИ РЕЗЕРВИСАЊА	1023	3.521.231	815.510	1.021.062	125
55	VIII. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1024	33.604.058	6.563.137	6.155.990	94
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001 - 1013) ≥ 0	1025	53.050.314	18.241.060	23.792.603	130
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013 - 1001) ≥ 0	1026	0	0	0	0
	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028 + 1029 + 1030 + 1031)	1027	7.522.315	1.918.071	1.231.631	64
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМ	1028	37.964	9.491	10.154	107
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	6.436.629	1.647.205	1.059.787	64
663 и 664	III. ПОЗИТИВНЕ КРУСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛУАУЗЛЕ	1030	1.022.408	255.080	161.512	63
665 и 669	IV. ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	1031	25.314	6.296	178	3
	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033 + 1034 + 1035 + 1036)	1032	9.659.910	2.761.652	2.551.338	92
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМ	1033	1.964	491	1	0
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	5.380.413	1.691.122	971.336	57
563 и 564	III. НЕГАТИВНЕ КРУСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛУАУЗЛЕ	1035	1.566.909	392.676	1.576.173	401
565 и 569	IV. ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	1036	2.710.625	677.363	3.828	1
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027 - 1032) ≥ 0	1037	0	0	0	0
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032 - 1027) ≥ 0	1038	2.137.596	843.580	1.319.707	156
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	635.419	83.770	16.223	19
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	6.842.479	1.634.533	1.278.166	78
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	617.446	142.587	75.360	53
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	9.884.692	2.483.984	2.335.591	94
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001 + 1027 + 1039 + 1041)	1043	495.857.450	136.341.202	132.681.730	97
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013 + 1032 + 1040 + 1042)	1044	460.419.037	122.835.883	113.731.008	93
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043 - 1044) ≥ 0	1045	35.438.413	13.505.319	18.950.722	140
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044 - 1043) ≥ 0	1046	0	0	0	0
69-59	Њ. ПОЗИТИВАН НЕТО ЕФЕКАТ НА РЕЗУЛТАТ ПО ОСНОВУ ДОБИТКА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, ПРОМЕНА РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА И ИСПРАВКИ ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1047	0	0	0	0
59-69	О. НЕГАТИВАН НЕТО ЕФЕКАТ НА РЕЗУЛТАТ ПО ОСНОВУ ГУБИТКА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, ПРОМЕНА РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА И ИСПРАВКИ ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1048	0	0	0	0
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045 - 1046 + 1047 - 1048) ≥ 0	1049	35.438.413	13.505.319	18.950.722	140
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046 - 1045 + 1048 - 1047) ≥ 0	1050	0	0	0	0
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК		0	0	0	0
721	I. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1051	8.315.762	2.775.798	4.296.021	155
722 дуг. салдо	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1052	0	0	0	0
722 пот. салдо	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1053	0	0	458.146	0
723	T. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА	1054	0	0	0	0
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049 - 1050 - 1051 - 1052 + 1053 - 1054) ≥ 0	1055	27.122.651	10.729.521	15.112.847	141
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050 - 1049 + 1051 + 1052 - 1053 + 1054) ≥ 0	1056	0	0	0	0
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1057	0	0	0	0
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1058	0	0	0	0
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1059	0	0	0	0
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1060	0	0	0	0
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ		0	0	0	0
	1. Основна зарада по акцији	1061	0	0	0	0
	2. Умањена (разводњена) зарада по акцији	1062	0	0	0	0

* Последњи дан извештајног периода

** Процент реализације = реализација / план за период извештаја (колона 6 / колона 5)