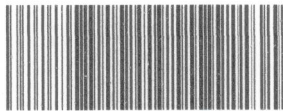


ИЗВЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ТРОГОДИШЊЕГ ПЛАНА ПОСЛОВАЊА ЕПС АД

за период 01.01- 30.06.2025. године



Јул 2025. г.



AAAE7810318667022

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 48. ванредној седници одржаној 14.08.2025. године донела је

ОДЛУКУ

1.

Даје се сагласност на Извештај о реализацији Трогодишњег плана пословања ЕПС АД Београд за период 01.01- 30.06.2025. године, који је усвојен од стране Надзорног одбора ЕПС АД Одлуком број 12.01. 809879/4-25 од 29.07.2025. године.

2.

Ова одлука ступа на снагу даном доношења.

Образложење

Чланом 18. став 1. тачка 2) Статута ЕПС АД („Службени гласник РС“, број 27/2023) је одређено да Надзорни одбор усваја извештаје о реализацији Трогодишњег плана пословања ЕПС АД Београд 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

Број: 12.01. 890512/2-2025

Датум: 14.08.2025. године

СКУПШТИНА ЕПС АД БЕОГРАД
Овлашћени представник Оснивача

Дубравка Ћедовић Хандановић

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 24. редовној седници од 29.07.2025. године доноси

ОДЛУКУ

1.

Усваја се Извештај о реализацији Трогодишњег плана пословања ЕПС АД Београд за период 01.01 – 30.06.2025. 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 – 30.06.2025. 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 24th regular session of 29.07.2025, passed

DECISION

1.

The Three-Year Business Plan Implementation Report of EPS JSC Belgrade for the period 01.01 – 30.06.2025, 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 - 30.06.2025 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. 809879/4-25

Датум: 29.07.2025. године



AAAE7810318151662



ИЗВЕШТАЈ ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА

Првих шест месеци 2025. године пословање Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд карактерише континуирана и производна и финансијска стабилност. Наставља се успешан тренд и ЕПС је забележио добит од 27,4 млрд.дин.

Производња угља и електричне енергије била је добра, упркос веома изазовним околностима на терену. Рударски сектор остварио је производњу угља већу за 7% у односу на исти период прошле године, те за 8% већу од плана. Производња електричне енергије била је у складу са планираним задацима, а у укупној структури производње учешће термоелектрана на угаљ је 66,81%, хидроелектрана са ОИЕ 31,30% док су Панонске ТЕ-ТО оствариле 1,89% укупне производње. Друга сушна година за редом и веома лоше хидролошке прилике одразиле су се и на производњу у хидроелектранама. Дотоци на Дрини и Дунаву нижи су за чак 30 одсто у односу на вишегодишњи просек. Упркос томе, захваљујући веома добро погонској спремности хидро агрегата, максимално је искоришћена свака кап воде на Дрини и Дунаву. Настављена је друга фаза ревитализације РХЕ Бајина Башта како би обновљена „златна“ резерва ЕПС била потпуно спремна да настави успешан рад и у наредним деценијама.

Снабдевање грађана и привреде електричном енергијом било је стабилно. Пажљивим управљањем електроенергетским портфељом и производњом енергије, сачуване су залихе и на депонијама термоелектрана у првом полугодишту било је око 1,68 милиона тона угља, што је за 42 одсто више од плана. Истовремено, трошкови увоза угља били су мањи од планираних за 1,35 млрд.дин.

Ремонтни послови у термо и хидро сектору, као и у производњи угља, почели су још у првом кварталу. Завршени се ремонти блокова А3, А4 и А5 у ТЕНТ А, као и оба блока у ТЕНТ Б. У току је капитални ремонт блока А6 у ТЕНТ А којим ће значајно бити подигнута сигурност и ефикасност овог блока. Ремонтовани су и костолачки блокови А1, Б1 и Б2. И хидро сектор се пажљиво и предано припрема за наредни период, а у првој половини године завршени су ремонти на агрегатима А1 и А3 у ХЕ Ђердап 1, на десетом агрегату ХЕ Ђердап 2, као и агрегата у Дринско-

Лимским ХЕ. У току су капитални ремонт агрегата А6 у највећој дунавској ХЕ, и агрегата А3 у ХЕ Ђердап 2. Значајна средства издвојена су и за модернизацију система информационо-комуникационих технологија.

Успешно је завршена имплементација SAP Billinga и на подручју Београда, чиме је заокружен процес увођења јединственог система у целој Србији. Портал и апликацију „Увид у рачун“ сада користи више од 890.000 људи, док се истовремено ради на повећању корисника електронског рачуна.

И у 2025. години ЕПС је наставио са запошљавањем младих инжењера и половином године путем конкурса запослено је двадесет инжењера у ТЕНТ, ТЕ-КО Костолац, Ђердап и Дринско-Лимске ХЕ.

ИНВЕСТИЦИЈЕ

У првом полугодишту 2025. године завршена је изградња соларне електране Петка, снаге 9,75 мегавата, а у финиш улази и изградња првог ветропарка ЕПС у Костолцу, снаге 66 мегавата. Тиме до краја ове године ЕПС подиже снагу за нових, зелених 76 мегавата. Завршени су и сви грађевински радови на постројењу за одсумпоравање у ТЕНТ Б и то је један од највећих инвестиционих пројеката у области заштите животне средине. У току су обимне припреме за предстојећу ревитализацију блока Б2 у ТЕНТ Б.

Континуирано се улаже у нову рударску опрему, а приоритет је монтажа опреме и нових система за коп Радљево и Поље Е. У току је једна од најобимнијих монтажа рударске опреме, јер се истовремено припремају и монтирају четири производна система. Паралелно са монтажом за коп Радљево, ради се и на припреми за монтажу нове рударске опреме за Поље Е, како би се и на том копу додатно повећало откопавање откривке, што ће омогућити додатну производњу угља.

Одржане су јавне консултације и грађани Нове Вароши, Прибоја и Пријепоља препознали су значај изградње реверзибилне ХЕ Бистрица. Захтев за издавање локацијских услова за изградњу поднет је Министарству грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре. ЕПС је са ЕМС потписао уговоре о прикључењу на преносни систем за све електране у оквиру пројекта самобалансираних соларних електрана, снаге 1 GW са батеријским системима за складиштење од 200 MW.

ТРАНСФОРМАЦИЈА

У оквиру процеса трансформације један од најзначајнијих корака је усвајање Политике управљања ризицима. Паралелно се развијају методологије за процену ИКТ ризика и ризика информационе безбедности, а припремљена је Процедура за управљање ризицима. Израђен је нацрт Стратешког корпоративног оквира за одрживост и финализован је Акциони план декарбонизације, што је један од предуслова за даљу транзицију.

До краја јуна завршено је око 60 кључних показатеља учинка за руководиоце који извештавају ка највишем менаџменту компаније. Одржани су и тренинзи за управљање учинком и разраду кључних показатеља учинка на нижим нивоима. Покренута је анализа оптерећености за поједине функције (набавке, ИКТ, финансије), као и стандардизација процеса у области корпоративних послова.

Душан Живковић,

Генерални директор ЕПС АД

КЉУЧНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

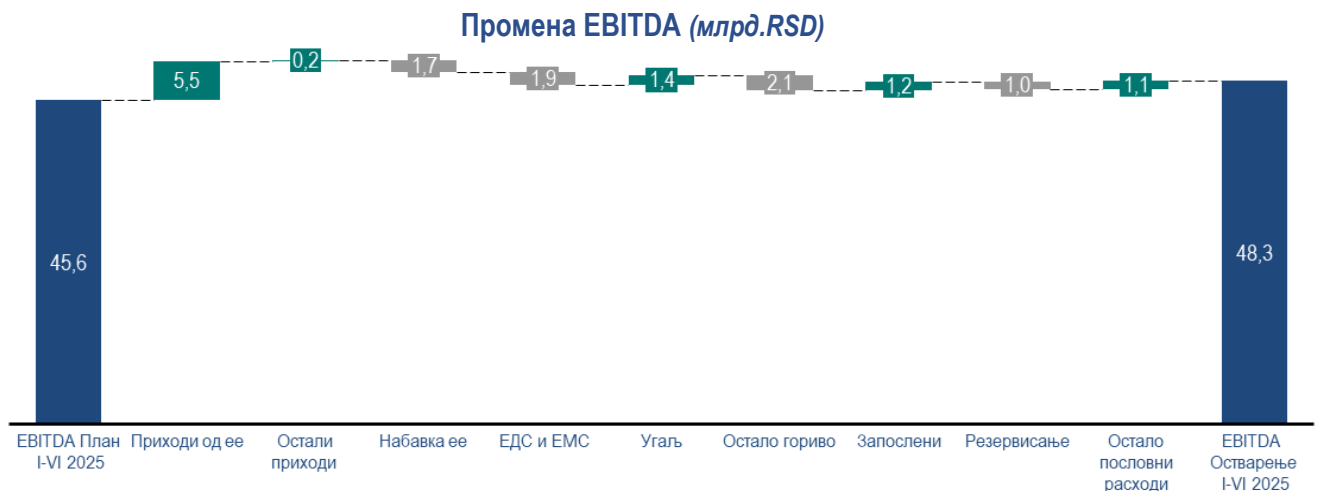
RSD млрд.	Реализација I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024
Биланс успеха			
Пословни приходи	225,9	220,2	225,2
EBIT	28,9	24,3	45,5
EBITDA	48,3	45,6	64,5
Укупан финансијски резултат	32,9	16,3	39,2
Нето укупан финансијски резултат	27,4	12,3	32,3
Кључни финансијски показатељи			
Бруто профитна маржа пре опорезивања	14,6%	7,4%	17,4%
ROA	2,6%	1,2%	3,1%
ROE	4,1%	1,8%	4,9%
Debt to Assets ratio	16,1%	17,3%	16,4%
Net DEBT / EBITDA	2,17	2,54	1,11
Рацио текуће ликвидности	1,22	1,11	1,16
Биланс стања и инвестиције			
Укупна имовина	1.050,8	1.074,8	1.056,9
Укупни капитал	671,5	668,0	664,3
Нето дуг (Net DEBT)	145,5	167,6	142,1
Оперативни показатељи			
Производња електричне енергије (GWh)	15.593	15.896	16.667
Производња угља (мил.t.)	15,4	14,3	14,5
Продаја електричне енергије (GWh)	18.011	17.442	17.954
Укупне инвестиције	20,1	25,8	22,4

ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ

000 RSD

ЕЛЕМЕНТИ		Реализација	План	Реализација	Индекс	
		I-VI 2025	I-VI 2025	I-VI 2024	(3/4)	(3/5)
1	2	3	4	5	6	7
I	ПОСЛОВНИ ПРИХОД	225.912.242	220.204.363	225.183.320	103	100
I.1.	Приход од електричне енергије	219.633.937	214.135.295	221.169.091	103	99
I.2.	Остали пословни приходи	6.278.305	6.069.068	4.014.229	103	156
II	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	197.035.395	195.896.732	179.706.822	101	110
II.1.	Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему	88.266.580	84.707.988	71.240.798	104	124
II.2.	Трошкови материјала и горива	24.776.666	25.121.311	30.057.397	99	82
	- Трошкови материјала	1.710.229	2.806.472	1.502.800	61	114
	- Трошкови горива	23.066.437	22.314.839	28.554.597	103	81
	- Трошкови угља	12.811.881	14.161.237	17.538.590	90	73
	- Трошкови течних горива и гаса	10.254.556	8.153.602	11.016.007	126	93
II.3.	Одржавање	13.104.897	13.139.256	12.741.495	100	103
II.4.	Амортизација	19.454.568	21.259.489	19.056.645	92	102
II.5.	Резервисања	1.855.757	814.266	72.855	228	2.547
II.6.	Трошкови запослених	27.523.223	28.727.031	26.416.970	96	104
II.7.	Обавезе према држави	5.137.202	4.764.643	4.842.490	108	106
II.8.	Остали пословни расходи	16.916.502	17.362.750	15.278.172	97	111
III	ПРИХОДИ ОД ФИНАНСИРАЊА	13.609.936	4.027.000	6.435.807	338	211
IV	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	3.661.433	5.339.268	5.677.480	69	64
V	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	800.615	453.325	671.305	177	119
VI	ОСТАЛИ РАСХОДИ	6.740.815	7.187.833	7.755.393	94	87
A	УКУПАН ПРИХОД	240.322.793	224.684.688	232.290.432	107	103
B	УКУПНИ РАСХОДИ	207.437.643	208.423.833	193.139.695	100	107
A-B	Укупан финансијски резултат	32.885.150	16.260.855	39.150.737	202	84
I-II	Резултат из пословних односа	28.876.847	24.307.631	45.476.498	119	63
III-IV	Резултат из финансијских односа	9.948.503	-1.312.268	758.327		1.312
V-VI	Резултат из осталих односа	-5.940.200	-6.734.508	-7.084.088	88	84
	Порески расходи/приходи	5.533.543	3.939.128	6.831.970	140	81
НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ		27.351.607	12.321.727	32.318.767	222	85

Електропривреда Србије је период I-VI 2025. године завршила са нето добитком у износу од 27,4 млрд. динара.



Структура прихода од електричне енергије

000 RSD	Реализација I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024	Индекс %	
1	2	3	4	(2/3)	(2/4)
Испоруке за гарант овано снабдевање	78.870.518	80.148.925	70.512.595	98	112
Испоруке за комерцијално и резервно снабдевање	109.473.482	106.837.584	118.708.069	102	92
Испоруке купцима-произвођачима	1.680.927	1.021.234	946.347	165	178
Продаја електричне енергије ЕДС за губитке	14.867.144	12.702.158	13.218.328	117	112
Сопствена потрошња ЕДС	568.174	623.790	593.118	91	96
Продаја у функцији уравниожења и оптимизације ЕЕП и остале испоруке	2.989.466	2.221.195	7.525.084	135	40
Испоруке ел. енергије АД ЕМС-у (губици и сопствена потрошња)	3.488.313	3.826.853	3.840.437	91	91
Балансна енергија и компензација	5.612.214	4.709.377	3.717.983	119	151
Системске услуге	2.083.699	2.044.178	2.107.130	102	99
УКУПНО	219.633.937	214.135.294	221.169.091	103	99

Екстерне испоруке електричне енергије ЕПС АД

GWh	Реализација I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024	Индекс %	
1	2	3	4	(2/3)	(2/4)
Испоруке за гарант овано снабдевање	7.311	7.345	7.045	100	104
Испоруке за комерцијално и резервно снабдевање	7.580	7.340	7.434	103	102
Испоруке купцима-произвођачима	131	77	67	169	196
Продаја електричне енергије ЕДС за губитке	1.813	1.538	1.630	118	111
Сопствена потрошња ЕДС	33	38	30	88	111
Продаја у функцији уравниожења и оптимизације ЕЕП и остало	274	264	459	103	60
Испоруке ел. енергије АД ЕМС-у (губици и сопствена потрошња)	420	450	892	93	47
Балансна енергија и компензација	449	390	399	115	113
УКУПНО	18.011	17.442	17.954	103	100

У периоду I-VI 2025. године одобрени су попусти купцима у категорији „домаћинство“ за редовно плаћање у висини од 5% у износу од 2,2 млрд.дин, као и попусти за електронску доставу рачуна и за плаћање рачуна путем апликације „Увид у рачун“ у износу од 0,1 млрд.дин.

Пословни расходи - већи су од плана за 1,1 млрд. динара.

Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему обухватају набавку електричне енергије на берзама електричне енергије (SEEPX, 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 I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024	Индекс %	
1	2	3	4	(2/3)	(2/4)
Трошкови набављене електричне енергије	32.004.370	30.344.690	20.202.518	105	158
- од повлашћених произвођача електричне енергије	14.472.484	16.001.856	14.947.908	90	97
- набавка у функцији уравниожења и оптимизације и остало	17.531.886	14.342.834	5.254.610	122	334
Трошкови приступа и коришћења система за пренос ел. енергије	7.836.637	6.429.267	4.972.869	122	158
Трошкови приступа и коришћења дистрибутивног система	48.425.573	47.934.030	46.065.411	101	105
Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему	88.266.580	84.707.988	71.240.798	104	124

Трошкови угља се односе на трошкове екстерно набављеног угља и зависне трошкове набавке угља. Трошкови увоза угља били су мањи од планираних због тога што су количине увоза угља прилагођаване у складу са

варијабилним трошковима производње у термоелектранама које користе увозни угљ 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 I-VI 2025	План I-VI 2025
УКУПНО екстерни угљ (000т)	1.111	1.299
УКУПНО екстерни угљ (000 дин.)	12.811.881	14.161.237

Трошкови течних горива и гаса већи су у односу на планиране за 26% и мањи су од остварених у истом периоду претходне године за 7%. Трошкови гаса од 6,1 млрд.дин. су већи од плана за 2,2 млрд.динара и у директној су вези са ангажовањем Панонских ТЕ-ТО (већа производња за 28%), док је реализација утрошених деривата нафте, адитива и осталих горива, који су подршка производњи мања за 3% у односу на план.

Трошкови одржавања су реализовани у износу од 13,1 млрд. динара и на нивоу планираних су.

Трошкови запослених су реализовани у износу од 27,5 млрд. динара и мањи су у односу на планиране за 4% (1,2 млрд.дин). Обрачун и исплата зарада у ЕПС АД, у периоду I-VI 2025. године, вршена је у оквирима планиране масе средстава за зараде. Исплата зарада врши се на начин да исплаћен просек по старозапосленом не сме бити већи од планираног. Укупно исплаћена маса зарада је мања од планиране, јер пријем запослених није пратио планирану динамику, а и број старозапослених је био нижи од планираног због повећаног одлива по основу пензионисања.

Трошкови амортизације износе 19,5 млрд. динара и мањи су од планираних за 8%.

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-VI 2025. године износили 16,9 млрд. динара и мањи су у односу на планиране за 3%. Опредељујући утицај на ниво осталих пословних расхода имају остали материјални расходи и остале услуге који су реализовани у износу од 12,4 млрд. динара и за 3% су мањи од планираних.

Резултат из финансијских односа је позитиван у износу од 10,0 млрд.дин. Овакав резултат директна је последица промене курса појединих валута који су утицали на приходе и расходе од камата, као и на позитивне и негативне курсне разлике и позитивне и негативне ефекте валутне клаузуле.

Резултат из осталих односа је негативан у износу од 5,9 млрд. динара. Остали приходи су у посматраном периоду реализовани у износу од 0,8 млрд. динара. Остали расходи су у посматраном периоду реализовани у износу од 6,7 млрд. динара, од чега се на трошкове запослених у ЈП са Косова и Метохије односи 2,9 млрд. динара, на трошкове по основу обезвређења потраживања од купаца 2,7 млрд. динара, остале расходе који се не признају у пореском билансу у износу од 0,5 млрд.дин. и остало.

ПРОИЗВОДЊА УГЉА

Укупна производња угља на површинским коповима ЕПС АД (t)

	Реализација I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024	Индекс %	
				(2/3)	(2/4)
1	2	3	4	5	6
"КОЛУБАРА"	10.703.318	9.935.000	10.110.534	108	106
Колу бара континуално	9.226.527	9.935.000	8.570.502	93	108
Колу бара дисконтинуално	1.476.791	0	1.540.032	-	96
"КОСТОЛАЦ"	4.732.576	4.410.000	4.365.447	107	108
Кост олац континуално	4.120.149	4.410.000	3.683.389	93	112
Кост олац дисконтинуално	612.427	0	682.058	-	90
УКУПНО	15.435.894	14.345.000	14.475.981	108	107

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

- ПК Поље Е: 2.867.509 тона (89% планираних количина);
- ПК Поље Г: 2.070.317 тона (113% планираних количина);
- ПК Тамнава-Западно поље: 5.685.300 тона (117% планираних количина);
- ПК Радљево: 80.192 тоне (дисконтинуална производња);
- ПК Дрмно: 4.732.576 тона (107% планираних количина).

Остварена просечна доња топлотна енергија угља испорученог термоелектранама из Огранка РБ Колубара у периоду од јануара до јуна 2025. године износила је 6.919 KJ/kg (план 6.700 KJ/kg). У Огранку ТЕ-КО Костолац остварена просечна доња топлотна енергија угља у истом периоду износила је 8.023 KJ/kg (план 8.200 KJ/kg).

Реализација биланса откопавања откритке (м³ чврсте масе)

	Реализација I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024	Индекс %	
				(2/3)	(2/4)
1	2	3	4	5	6
"КОЛУБАРА"	30.745.604	33.571.000	32.671.618	92	94
"КОСТОЛАЦ"	23.205.187	23.565.000	22.249.724	98	104
УКУПНО	53.950.791	57.136.000	54.921.342	94	98

Откопане количине откритке и проценат реализације плана по површинским коповима:

- ПК Поље Е: 10.699.907 м³ чврсте масе (79% планираних количина); остварење је мање од плана због сложене технологије рада на одлагалишту V БТО система, која се огледала у свакодневним застојима на систему, због радова на изради трасе за одлагач О-6 и стабилизацији дела јужне косине копа. Такође, технологија рада два БТО система који су радила на откривању првог угљеног слоја захтевала је одређене промене и приоритете, тако да је VI БТО систем условљено стајао због недостатка багера за рад све до 21.03. и преласка багера Г-3 са I БТО система. Багер Г-5 који иначе врши откопавање на VI БТО систему је у јануару и марту радио на Ia БТО систему, док су у месецу фебруару на багеру вршени планирани ремонтни послови. Поред горе наведених технолошких операција и честих радова на реконструкцији система услед сложених технолошких услова, на пад производње откритке на ПК Поље Е, у великој мери су утицали и застоји настали због: кварова на опреми, вулканизације транспортних трака, чишћења система и неповољних метео услова, тешких услова рада због заводњене радне средине која проузрокује доста непланираних застоја, као и смањења капацитета откопне механизације.
- ПК Поље Г: 3.786.137 м³ чврсте масе (100% планираних количина)
- ПК Тамнава-Западно поље: 14.761.230 м³ чврсте масе (102% планираних количина);
- ПК Радљево: 1.498.330 м³ чврсте масе (85% планираних количина); остварење је мање од плана због застоја услед чекања на одлагање – материјал се одлаже преко одлагача О-1 који ради на I БТО систему на ПК Тамнава-Западно поље.
- ПК Дрмно: 23.205.187 м³ чврсте масе (98% планираних количина); остварење је мање од плана због квара редуктора радног точка на багеру SRs 1300 (багер је стајао од 29.07.2024. године, а почео је са радом од 22.02.2025. године). Такође, застоји који су значајно утицали на производњу су: неповољни временски услови, појава магле и јаки удари ветра; недостатак људства на системима, сложене технолошке операције, као и чести кварови на опреми.

ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Остварени производни резултати (GWh)

	Реализација I-VI 2025	План I-VI 2025	Реализација I-VI 2024	Индекс %	
				(2/3)	(2/4)
1	2	3	4	5	6
Укупно ХЕ	4.868	5.588	6.230	87	78
Укупно ТЕ	10.711	10.279	10.416	104	103
Обновљиви извори	14	29	21	48	67
Производња електричне енергије	15.593	15.896	16.667	98	94

У укупној структури производње у периоду I-VI 2025.г. учешће термоелектрана на угаљ је 66,81%, хидроелектрана са ОИЕ 31,30%, а Панонске ТЕ-ТО су оствариле 1,89% укупне производње.

У складу са потребама електроенергетског система и кретањем депонија угља у периоду I-VI 2025.г. је било потискивања термоблокова у хладну резерву (7,4% укупног календарског времена) и у рад на техничком минимуму (у укупној вредности од 277,64 GWh). Термоелектране су у овом периоду радиле према довозу, квалитету и количинама угља на депонијама.

На Дунаву су у периоду I-VI 2025.г. просечни дневни дотоци износили 4.442,43 m³/s, а то је 70,5% вредности остварене у истом периоду 2024.г, а у односу на вишегодишњи просек мање за 30%. На Дрини су просечни дневни дотоци од 313 m³/s били 104% дотока из истог периода 2024.г., а у односу на вишегодишњи просек то је 73%. Сви расположиви хидроагрегати су радили са високим степеном поузданости, сходно хидролошкој ситуацији у овом периоду, према плану ангажовања. Од 03. марта 2025. започела је ревитализација другог агрегата у РХЕ Бајина Башта (РХЕ ББ А2).

Стање депонија угља (t)

Р.бр.	ДЕПОНИЈЕ	Максимални садржај депоније	План I-VI 2025	Остварење I-VI 2025	Индекс % 4/3
	1	2	3	4	5
1.	ТЕ Колубара А	160.000	483.000	659.716	137
2.	ТЕ МОРАВА	200.000	252.000	540.425	214
3.	ТЕНТ А	800.000	50.000	77.561	155
4.	ТЕНТ Б	650.000	169.000	86.697	51
I	ОГРАНАК ТЕНТ	1.810.000	954.000	1.364.399	143
1.	ТЕ КОСТОЛАЦ А	100.000	59.000	86.755	147
2	ТЕ КОСТОЛАЦ Б	650.000	171.000	233.072	136
II	ОГРАНАК ТЕ-КО КОСТОЛАЦ	750.000	230.000	319.827	139
	УКУПНО I+II	2.560.000	1.184.000	1.684.226	142

ИНВЕСТИЦИЈЕ

Од укупно планираних средства за период I-VI 2025. године у износу од 25,8 млрд.дин. реализовано је 20,1 млрд. дин, односно 78% за посматрани период.

Преглед планираних и реализованих средстава за период I-VI 2025. године у ЕПС АД по изворима:

000 дин.	План I-VI 2025			Реализација I-VI 2025			Укупна Реализација %
	Сопствена средства	Кредити, донације и субвенције	Укупно	Сопствена средства	Кредити, донације и субвенције	Укупно	
Производња енергије	10.297.436	3.725.945	14.023.382	8.017.523	2.772.529	10.790.052	77%
Производња угља	8.657.693	0	8.657.693	8.166.704	0	8.166.704	94%
Управа	3.150.382	0	3.150.382	1.180.837	0	1.180.837	37%
УКУПНО	22.105.512	3.725.945	25.831.457	17.365.064	2.772.529	20.137.593	78%

Производња енергије: од укупно планираних средства у производњи енергије за I-VI 2025. године у износу од 14,0 млрд. дин. реализовано је 10,8 млрд. дин, односно 77% за посматрани период.

Производња угља: од укупно планираних средства у производњи угља за I-VI 2025. године у износу од 8,7 млрд. дин. реализовано је 8,2 млрд. дин., односно 94% за посматрани период.

Управа ЕПС АД: од укупно планираних средства у Управи за I-VI 2025. године у износу од 3,1 млрд. дин. реализовано је 1,2 млрд. дин., односно 37% за посматрани период.

БРОЈ, СТРУКТУРА И ДИНАМИКА ЗАПОСЛЕНИХ

Планом је предвиђено да ЕПС АД на дан 30.06.2025. године има укупно 19.356 запослених.

ЕПС АД на дан 30.06.2025. године има 18.584 запослених, што је 772 лица мање него што је планирано.

Узроци приказаног одступања реализације у односу на план су:

- нереализован планирани пријем и већи одлив запослених у 2024. години од планираног довео је до одступања стварног броја запослених од планираног на дан 01.01.2025. године за 87 лица,
- мањи пријем запослених у првом и другом кварталу 2025. године у односу на план (план 435, реализовано 271),
- већи одлив запослених у првом и другом кварталу 2025. године у односу на план (план 295, реализовано 816).

Пријем лица у радни однос реализован је по основу члана 27к Закона о буџетском систему и добијених сагласности Комисије за давање сагласности за ново запошљавање и додатно радно ангажовање код корисника јавних средстава. Како је сагласност Комисије за ново запошљавање добијена тек у априлу 2025.године, дошло је до извесног успоравања у динамици пријема по месецима. Поред до сада реализованог пријема, у поступку реализације је пријем још 230 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, истек рока и друго). Као последица примене одредбе новог Колективног уговора која се односи на повећање броја отпремнина за одлазак у пензију са три на шест, у прва два квартала 2025. године реализован је велики одлив запослених по основу добровољног пензионисања (652 лица).

Од лица која су раскинули радни однос по свим основама, 79% чине лица са средњом стручном спремом, 12% лица са вишом и високом стручном спремом и 9% са нижом стручном спремом. По основу споразумног раскида радног односа и отказа уговора о раду од стране запосленог као категорије тзв. добровољног напуштања компаније радни однос је раскинуло 19 лица и то 16 лица са високом и вишом стручном спремом (10 електро и машинских инжењера, 1 економиста, 2 правника и 3 осталих занимања) и 3 лица са средњом стручном спремом техничке струке.

Квалификациона структура запослених је задовољавајућа: 72% запослених је са средњом стручном спремом, а 25% запослених са високом и вишом стручном спремом и 3% запослених је са нижом стручном спремом.

Структуре запослених по годинама живота и по годинама стажа нису задовољавајуће - највећи број запослених је у категорији од 51-60 и преко 60 година старости – 44% запослених, следи категорија од 41-50 година старости – 31%, затим категорија од 31-40 година живота – 21%. У категорији до 30 година живота запослено је 4%. Просечна старост запослених у ЕПС АД на дан 30.06.2025. године је 47,78 година. По годинама стажа највећи проценат запослених (39%) је у категорији преко 30 година стажа, следи категорија запослених између 10 и 20 година стажа (25%). На дан 30.06.2025. године укупан број запослених је 18.584, од којих 78% запослених је мушког пола, а 22% запослених чине жене.

I. Обрасци тромесечних извештаја о реализацији годишњег, односно Трогодишњег плана пословања ЕПС АД за период 01.01-30.06.2025. године

Акционарско друштво „Електропривреда Србије“, Београд

Образак 1.

БИЛАНС УСПЕХА
за период од 01.01. до 01.01-30.06.2025. године

у 000 динара

Група рачуна, рачун	П О З И Ц И Ј А	АОП	Стање на дан 31.12.2024. Претходна година	Планирано стање на дан 31.12.2025 Текућа година	01.01-30.06.2025. године		Процент реализације (реализација / план 01.01- 30.06.2025)
					План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7	8
	A. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002 + 1005 + 1008 + 1009 - 1010 + 1011 + 1012)	1001	444.680.637	449.719.251	220.204.363	225.912.242	103
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003 + 1004)	1002	0	0	0	0	0
600, 602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	0	0	0	0	0
601, 603 и 605	2. Приходи од продаје роба на иностраном тржишту	1004	0	0	0	0	0
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006 + 1007)	1005	441.560.271	443.948.942	217.337.855	222.510.670	102
610, 612 и 614	1. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1006	435.231.732	441.218.209	216.065.627	220.568.830	102
611, 613 и 615	2. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1007	6.328.539	2.730.733	1.272.228	1.941.840	153
62	III. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1008	1.386.840	1.234.657	613.561	680.686	111
630	IV. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА	1009	0	0	0	1.213.165	0
631	V. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА	1010	1.567.717	0	0	0	0
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	2.992.205	4.503.879	2.241.062	1.506.138	67
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	309.038	31.772	11.886	1.583	13
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	399.182.560	389.660.651	195.896.732	197.035.395	101
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1014	0	0	0	0	0
51	II. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА, ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1015	236.086.500	228.786.294	116.210.634	118.787.610	102
52	III. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ (1017+1018+1019)	1016	52.583.817	57.533.190	28.727.031	27.523.223	96
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	42.055.339	45.856.260	22.974.666	22.217.764	97
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	7.401.396	8.013.178	4.016.078	3.911.840	97
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	3.127.082	3.663.752	1.736.287	1.393.619	80
540	IV. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1020	37.812.200	42.545.871	21.259.489	19.454.568	92
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	2.650.766	115.553	45.648	86	0
53	VI. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1022	37.114.642	34.297.665	16.855.386	17.779.977	105
54, осим 540	VII. ТРОШКОВИ РЕЗЕРВИСАЊА	1023	9.363.487	1.903.666	814.266	1.855.757	228
55	VIII. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1024	23.571.148	24.478.411	11.984.279	11.634.174	97
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001 - 1013) ≥ 0	1025	45.498.077	60.058.600	24.307.631	28.876.847	119
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013 - 1001) ≥ 0	1026	0	0	0	0	0
	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028 + 1029 + 1030 + 1031)	1027	11.370.941	7.035.182	4.027.000	13.609.936	338
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ	1028	1.475.805	41.564	20.432	706.389	3.457
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	7.793.959	5.945.411	3.203.088	3.862.016	121
663 и 664	III. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ	1030	2.061.523	996.453	773.233	8.404.507	1.087
665 и 669	IV. ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	1031	39.654	51.754	30.247	637.024	2.106
	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033 + 1034 + 1035 + 1036)	1032	11.288.240	11.771.209	5.339.268	3.661.433	69
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ	1033	3.401	1.964	1.408	773	55
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	5.415.025	6.729.537	3.455.507	2.182.442	63
563 и 564	III. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ	1035	4.918.137	3.535.917	1.767.549	1.328.176	75
565 и 569	IV. ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	1036	961.677	1.503.791	114.804	150.042	131
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027 - 1032) ≥ 0	1037	82.701	0	0	9.948.503	0
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032 - 1027) ≥ 0	1038	0	4.736.027	1.312.268	0	0
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	601.139	875.008	264.933	605.788	229
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	6.151.890	5.507.393	2.642.568	3.189.234	121
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	1.629.245	2.166.768	188.391	194.827	103
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	9.829.368	9.160.371	4.545.266	3.551.581	78
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001 + 1027 + 1039 + 1041)	1043	458.281.962	459.796.209	224.684.688	240.322.793	107
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013 + 1032 + 1040 + 1042)	1044	426.452.058	416.099.624	208.423.833	207.437.643	100
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043 - 1044) ≥ 0	1045	31.829.904	43.696.584	16.260.855	32.885.150	202
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044 - 1043) ≥ 0	1046	0	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	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	0
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045 - 1046 + 1047 - 1048) ≥ 0	1049	31.829.904	43.696.584	16.260.855	32.885.150	202
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046 - 1045 + 1048 - 1047) ≥ 0	1050	0	0	0	0	0
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК		0	0	0	0	0
721	I. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1051	11.069.501	9.554.488	3.939.128	7.038.301	179
722 дуг. салдо	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1052	0	0	0	0	0
722 пот. салдо	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1053	3.670.701	0	0	1.504.758	0
723	T. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА	1054	0	0	0	0	0
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049 - 1050 - 1051 - 1052 + 1053 - 1054) ≥ 0	1055	24.431.104	34.142.097	12.321.727	27.351.607	222
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050 - 1049 + 1051 + 1052 - 1053 + 1054) ≥ 0	1056	0	0	0	0	0
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1057	0	0	0	0	0
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1058	0	0	0	0	0
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1059	0	0	0	0	0
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1060	0	0	0	0	0
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ		0	0	0	0	0
	1. Основна зарада по акцији	1061	0	0	0	0	0
	2. Умањена (разводњена) зарада по акцији	1062	0	0	0	0	0

* Последњи дан тромесечја за који се извештај саставља

БИЛАНС СТАЊА на дан 01.01-30.06.2025.године

Образац 1а.

у 000 динара

Група рачуна, рачун	П О З И Ц И Ј А	АОП	Стање на дан 31.12.2024. Претходна година	Планирано стање на дан 31.12.2025. Текућа година	01.01-30.06.2025. године*		Процент реализације (реализација / план 01.01- 30.06.2025.)
					План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7	8
АКТИВА							
00	A. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001	0	0	0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003 + 0009 + 0017 + 0018 + 0028)	0002	890.818.489	981.066.314	915.651.195	896.544.545	98
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004 + 0005 + 0006 + 0007 + 0008)	0003	5.427.371	6.452.215	5.956.473	5.558.356	93
010	1. Улагања у развој	0004	0	0	0	0	0
011, 012 и 014	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	3.677.397	4.568.362	4.072.620	3.338.665	82
013	3. Гудвил	0006	0	0	0	0	0
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007	1.749.974	1.861.311	1.861.311	2.219.691	119
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008	0	22.542	22.542	0	0
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0010 + 0011 + 0012 + 0013 + 0014 + 0015 + 0016)	0009	875.576.942	934.963.340	897.188.499	880.142.820	98
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	318.069.967	323.130.855	323.103.644	315.371.684	98
023	2. Постројења и опрема	0011	345.689.746	345.136.519	347.559.978	339.113.095	98
024	3. Инвестиционе некретнине	0012	330.255	329.766	329.766	324.243	98
025 и 027	4. Некретнине, постројења и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	180.526.121	230.557.848	191.432.415	194.356.698	102
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретностима, постројењима и опреми	0014	81.634	78.017	78.017	80.864	104
029 (део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	27.142.782	31.003.579	30.957.923	27.474.437	89
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016	3.736.437	4.726.756	3.726.756	3.421.799	92
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0017	473.243	473.826	473.826	473.243	100
04 и 05	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	9.340.933	11.956.920	12.032.397	10.370.126	86
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учесћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	6.934.007	9.491.364	9.566.841	8.164.476	85
040 (део), 041 (део), 042 (део)	2. Учесћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	0	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	0	0	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	0
045 (део) и 053 (део)	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023	1.684.390	1.684.390	1.684.390	1.595.243	95
045 (део) и 053 (део)	6. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у иностранству	0024	0	0	0	0	0
046	7. Дугорочна финансијска улагања (хартије од вредности које се вреднују по амортизованој вредности)	0025	0	0	0	0	0
047	8. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026	0	0	0	0	0
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027	722.536	781.166	781.166	610.407	78
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028	0	27.220.012	0	0	0
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029	0	0	0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031 + 0037 + 0038 + 0044 + 0048 + 0057+ 0058)	0030	181.452.778	164.858.254	159.117.812	154.213.917	97
Класа 1, осим групе рачуна 14	I. ЗАЛИХЕ (0032 + 0033 + 0034 + 0035 + 0036)	0031	45.911.604	48.451.528	47.451.446	46.730.309	98
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	36.126.801	37.156.483	36.406.401	37.881.890	104
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033	3.631.770	4.464.830	4.214.830	4.844.935	115
13	3. Роба	0034	1.447	1.447	1.447	3.034	210
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	3.968.927	4.169.488	4.169.488	1.696.168	41
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	2.182.659	2.659.280	2.659.280	2.304.282	87
14	II. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037	741.091	741.091	741.091	741.091	100
20	III. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039 + 0040 + 0041 + 0042 + 0043)	0038	84.118.884	73.236.313	74.231.888	61.435.401	83
204	1. Потраживања од купаца у земљи	0039	83.627.248	71.671.319	73.173.191	61.019.778	83
205	2. Потраживања од купаца у иностранству	0040	14.705	139.450	139.450	231.560	166
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041	3.251	11.400	8.634	5.461	63
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042	294.785	1.282.868	779.337	80.089	10
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043	178.895	131.276	131.276	98.513	75
21, 22 и 27	IV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0045 + 0046 + 0047)	0044	19.280.647	18.704.447	15.679.757	19.521.287	124
21, 22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	15.199.262	17.203.489	16.703.489	18.532.462	111
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046	4.001.327	1.462.957	-1.061.733	955.071	-90
224	3. Потраживања по основу прелплаћених осталих пореза и доприноса	0047	80.058	38.001	38.001	33.754	89
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049 + 0050 + 0051 + 0052 + 0053 + 0054 + 0055 + 0056)	0048	257.525	224.774	224.774	191.294	85
230	1. Краткорочни кредити и пласмани - матично и зависна правна лица	0049	0	0	0	0	0
231	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0050	0	0	0	0	0
232, 234 (део)	3. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у земљи	0051	205.343	192.526	192.526	152.720	79
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	0	0	0	0	0
235	5. Хартије од вредности које се вреднују по амортизованој вредности	0053	0	0	0	0	0
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз Биланс успеха	0054	0	0	0	0	0
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055	0	0	0	0	0
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056	52.182	32.248	32.248	38.574	120
24	VI. ГОТОВИНА И ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ	0057	28.083.184	20.588.199	17.876.954	23.912.832	134
28 (део), осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	3.059.843	2.911.902	2.911.902	1.681.703	58
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001 + 0002 + 0029 + 0030)	0059	1.072.271.267	1.145.924.568	1.074.769.008	1.050.758.462	98
88	Ђ. ВАНБИЛАНСА АКТИВА	0060	222.436.434	222.453.428	222.453.428	219.344.713	99

БИЛАНС СТАЊА на дан 01.01-30.06.2025.године

Образац 1а.

у 000 динара

Група рачуна, рачун	П О З И Ц И Ј А	АОП	Стање на дан 31.12.2024. Претходна година	Планирано стање на дан 31.12.2025. Текућа година	01.01-30.06.2025. године*		Процент реализације (реализација / план 01.01- 30.06.2025.)
					План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7	8
	ПАСИВА						
	A. КАПИТАЛ (0402 + 0403 + 0404 + 0405 + 0406 - 0407 + 0408 + 0411 - 0412) ≥ 0	0401	645.395.350	690.407.431	668.040.836	671.464.971	101
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	365.105.090	365.105.090	365.105.090	365.105.090	100
31	II. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403	0	0	0	0	0
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404	0	0	0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405	0	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 РЕЗУЛТАТА	0406	432.291.892	442.194.176	441.647.951	431.858.423	98
дуговни салдо рачуна 331, 332, 333, 334, 335, 336 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА	0407	6.314.997	6.954.380	6.954.380	7.456.388	107
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409 + 0410)	0408	159.494.139	195.313.501	173.493.131	124.181.002	72
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0409	135.063.035	161.171.404	161.171.404	96.829.395	60
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0410	24.431.104	34.142.097	12.321.727	27.351.607	222
	VIII. УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411	0	0	0	0	0
35	IX. ГУБИТАК (0413 + 0414)	0412	305.180.774	305.250.956	305.250.956	242.223.156	79
350	1. Губитак ранијих година	0413	305.180.774	305.250.956	305.250.956	242.223.156	79
351	2. Губитак текуће године	0414	0	0	0	0	0
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416 + 0420 + 0428)	0415	208.124.206	245.958.888	194.639.750	183.627.623	94
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	50.246.590	46.817.776	47.317.776	51.138.909	108
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	26.986.709	26.487.066	26.987.066	27.892.747	103
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418	0	0	0	0	0
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	23.259.881	20.330.710	20.330.710	23.246.162	114
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421 + 0422 + 0423 + 0424 + 0425 + 0426 + 0427)	0420	157.877.616	199.141.112	147.321.974	132.488.714	90
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421	80.500	80.500	80.500	80.500	100
411 (део) и 412 (део)	2. Дугорочни кредити и остале дугорочне обавезе према матичном, зависим и осталим повезаним лицима у земљи	0422	0	0	0	0	0
411 (део) и 412 (део)	3. Дугорочни кредити и остале дугорочне обавезе према матичном, зависим и осталим повезаним лицима у иностранству	0423	0	0	0	0	0
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	23.174.740	23.695.059	23.379.823	18.383.467	79
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425	134.622.376	175.365.553	123.851.651	114.024.747	92
413	6. Обавезе по емитованим хартијама од вредности	0426	0	0	0	0	0
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427	0	0	0	0	0
49 (део), осим 498 и 495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428	0	0	0	0	0
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	60.112.494	59.533.755	60.433.755	58.607.735	97
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	8.237.426	8.297.446	8.297.446	10.559.233	127
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	150.401.791	141.727.048	143.357.221	126.498.900	88
467	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432	0	0	0	0	0
42, осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434 + 0435 + 0436 + 0437 + 0438 + 0439 + 0440)	0433	36.849.425	39.535.323	38.187.948	37.150.979	97
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита према матичном, зависим и осталим повезаним лицима у земљи	0434	0	0	0	0	0
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита према матичном, зависим и осталим повезаним лицима у иностранству	0435	0	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	9.913	3.364	3.364	127.099	3.778
422 (део), 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	8.989.671	10.334.743	9.661.056	8.971.970	93
423, 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438	27.849.841	29.197.216	28.523.529	28.051.910	98
426	6. Обавезе по краткорочним хартијама од вредности	0439	0	0	0	0	0
428	7. Обавезе по основу финансијских деривата	0440	0	0	0	0	0
430	III. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	294.392	310.858	310.858	246.310	79
43, осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443 + 0444 + 0445 + 0446 + 0447 + 0448)	0442	59.732.088	55.958.216	57.785.590	43.946.146	76
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна правна лица и остала повезана лица у земљи	0443	320.813	239.781	242.155	282.546	117
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна правна лица и остала повезана лица у иностранству	0444	71	71	71	693	976
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	46.805.818	45.786.863	47.136.863	38.136.049	81
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	9.422.823	9.710.795	10.185.795	5.103.553	50
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447	0	0	0	0	0
439 (део)	6. Остале обавезе из пословања	0448	3.182.563	220.706	220.706	421.305	191
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450 + 0451 + 0452)	0449	47.545.373	40.340.137	41.150.445	39.301.434	96
44, 45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	28.032.722	26.619.479	27.119.479	27.527.012	102
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	19.512.651	13.720.658	14.030.966	11.774.422	84
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452	0	0	0	0	0
427	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453	0	0	0	0	0
49 (део) осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	5.980.513	5.582.514	5.922.381	5.854.031	99
	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	0
	Е. УКУПНА ПАСИВА (0401 + 0415 + 0429 + 0430 + 0431 - 0455)	0456	1.072.271.267	1.145.924.567	1.074.769.008	1.050.758.462	98
89	Ж. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	222.436.434	222.453.428	222.453.428	219.344.713	99

* Последњи дан тромесечја за који се извештај саставља

ДИНАМИКА ЗАПОСЛЕНИХ

Р. бр.	Основ одлива / пријема кадрова	Број запослених на неодређено време			Број запослених на одређено време			Број ангажованих по основу уговора (рад ван радног односа)		
	Стање на дан 31.12.2024. године*	19.070			59			0		
	Одлив кадрова	809			17					
1.	споразумни раскид -остало	8								
2.	истек рада на одређено време				6					
3.	истек рада на одређено време са прерастањем				10					
4.	отказ уговора о раду	22								
5.	пензија	751								
6.	смрт	28			1					
	Пријем	259			22					
1.	пријем на неодређено време	249								
2.	пријем на одређено време				22					
3.	прерастање са одређеног на неодређено	10								
	Стање на дан 30.06.2025. године**	Укупан број	Број жена	Број мушкараца	Укупан број	Број жена	Број мушкараца	Укупан број	Број жена	Број мушкараца
		18.520	4.167	14.353	64	11	53	0		

*последњи дан претходне године

** последњи дан тромесечја за који се извештај саставља

ПРИХОДИ ИЗ БУЏЕТА

у динарима

План за 2025. годину (текућа година)							Износ неутрошених средстава из ранијих година
Намена средстава	Економска класификација	Буџет (РС, АП или ЈЛС)	01.01. до 31.03.	01.01. до 30.06.	01.01. до 30.09.	01.01. до 31.12.	
Рефундације по основу умањења рачуна енергетски угроженим кућима	451	РС	432.013.729	877.529.527	1.342.121.115	1.800.000.000	-98.101.378
УКУПНО:			432.013.729	877.529.527	1.342.121.115	1.800.000.000	-98.101.378

*Напомена: За приходе из буџета је потребно навести намену коришћења средстава

у динарима

Реализација за период 01.01-30.06.2025. године*1							
Приход из буџета	Економска класификација	Буџет (РС, АП или ЈЛС)	Планирано	Пренето из буџета **	Реализовано (процена)	Неутрошено	Износ неутрошених средстава из ранијих година
			1	2	3	4 (2-3)	
Рефундације по основу умањења рачуна енергетски угроженим кућима	451	РС	877.529.527	758.324.096	807.108.979	-48.784.883	-98.101.378
УКУПНО:			877.529.527	758.324.096	807.108.979	-48.784.883	-98.101.378

Напомена: За приходе из буџета је потребно навести намену коришћења средстава

*1 последњи дан тромесечја за који се извештај саставља

Добитак / губитак из пословне године	Правни основ				Нето резултат		Расподела остварене добити / покриће губитка				
	Датум доношења одлуке	Број одлуке НО / Скупштине	Датум добијања сагласности оснивача	Број акта којим је добијена сагласности оснивача	Добитак / Губитак	Укупно остварена добит / губитак (у динарима)	Добит - за буџет		Преостала добит / начин покрића губитка		
							% добити	Износ(у динарима)	% добити	Износ (у динарима)	Опис
2023.	9.08.2024./27.03.2025	12.01.808042/5-2024 / 12.01.302915/5-	11.04.2025.	05 број 41-2400/2025-2	Добитак	112.446.838.000	0%	0	50%	56.223.419.000	Покриће губитка из ранијих година
										56.223.419.000	Финансирање инвестиција
2022.	-	-	-	-	Губитак	-72.634.452.000	0%	0		0	-
2021.	-	-	-	-	Губитак	-14.948.733.000	0%	0		0	-
2020.	30.11.2021./28.12.2023./27.03.2025.	12.01.603121/14-21 / 12.01.1544/1-2023 / 12.01.302915/4-	11.04.2025.	05 број 41-2396/2025-2	Добитак	12.882.650.000	0%	0	50%	6.441.325.000	Покриће губитка из ранијих година
										6.441.325.000	Финансирање инвестиција
2019.	20.01.2021.	12.01.35311/2-21	21.01.2021.	05 број 41-381/2021-1	Добитак	3.662.141.000	50%	1.831.070.500	50%	1.831.070.500	Покриће губитка из ранијих година

УПЛАТЕ У БУЏЕТ ПО ОСНОВУ ОДЛУКА О РАСПОДЕЛИ ДОБИТИ				
Година уплате	Уплата по основу добити		Основ уплате	
	Износ	Датум уплате	Број одлуке	Опис*
2022.				
	= Укупно			
2021.	1.500.000.000	10.05.2021	Одлука НО 12.01.620784/2-17 од 07.12.2017. и сагласност Владе РС 05 број 41-6639/2018 од 17.07.2018.	уплата дела добити остварене у 2016.г, а распоређене у корист Оснивача
	982.928.500	09.09.2021	Одлука НО 12.01.620784/2-17 од 07.12.2017. и сагласност Владе РС 05 број 41-6639/2018 од 17.07.2018.	уплата остатка добити остварене у 2016.г, а распоређене у корист Оснивача
	517.071.500	09.09.2021	Одлука НО 12.01.587017/36-18 од 28.11.2018. и сагласност Владе РС 05 број 41-12411/2018 од 20.12.2018.	уплата дела добити остварене у 2017.г, а распоређене у корист Оснивача
	3.000.000.000 = Укупно			
2020.				
	0 = Укупно			
2019.				
	0 = Укупно			
2018.	1.500.000.000	26.06.2018	Одлука НО 12.01.87401/7-17 од 13.02.2017. Сагласност Оснивача дата је непосредно по доношењу одлуке НО(прва уплата је била 27.02.2017.г. И то у износу од 3 млрд РСД))	уплата дела добити остварене у 2015.г, а распоређене у корист Оснивача
	3.194.733.000	27.06.2018	Одлука НО 12.01.87401/7-17 од 13.02.2017. Сагласност Оснивача дата је непосредно по доношењу одлуке НО(прва уплата је била 27.02.2017.г. И то у износу од 3 млрд РСД))	уплата остатка добити остварене у 2015.г, а распоређене у корист Оснивача
	1.900.000.000	27.06.2018	Одлука НО 12.01.620784/2-17 од 07.12.2017. и сагласност Владе РС 05 број 41-6639/2018 од 17.07.2018.	уплата дела добити остварене у 2016.г, а распоређене у корист Оснивача
	6.594.733.000 = Укупно			

- 15 -