

Број:
Датум:

МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" МП а.д. Требиње
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. БИЈЕЉИНА
НЕКОНСОЛИДОВАНО

ИЗВЈЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

за 2023. годину
ПРИЈЕДЛОГ

ПРЕДСЈЕДНИК СА

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНОГ ДРУШТВО БИЈЕЉИНА

в. д. директора
БИЈЕЉИНА

Бојан Савић

Бојан Савић
дипл. правник

Бијељина,
Десембар, 2024.



**МЈЕШОВИТИ ХОЛДИНГ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" ТРЕБИЊЕ
ЗАВИСНО ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНО ПРЕДУЗЕЋЕ
"ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. Б И Ј Е Љ И Н А**

**Мајевичка 97
Б И Ј Е Љ И Н А**

**Бр. телефона: (055) 226 700
Бр. факса: (055) 210 304
web site: www.elektrobijeljina.com**

САДРЖАЈ

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА	
ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА	
ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ ТЕХНИЧКИХ СЕКТОРА	
i.	РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН 9
ii.	БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ 12
iii.	ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА 18
iv.	УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА 21
v.	ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА 21
vi.	ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ 23
vii.	ИЗГРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ 23
viii.	ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ 24
ix.	ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ 25
x.	ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА 27
xi.	ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА 28
xii.	ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS 29
xiii.	ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ 30
xiv.	СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ – ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ 30
xv.	ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ 34
xvi.	КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ 36
xvii.	СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА 36
xviii.	ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА 38
xix.	ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ 38
ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА ПОДРШКЕ	
i.	Извјештај о економско – финансијским пословима 61
ii.	Извјештај о правним и кадровским пословима 97
ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА 113	
ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ 124	

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина основано је као Зависно државно предузеће одлуком Јавног предузећа "Електропривреда" Републике Српске број 01-19-8/92 од 19. августа 1992. године и уписано у регистар привредних организација који се води код Основног суда у Бијељини. Предузеће је регистровано за обављање дјелатности дистрибуције и преноса електричне енергије, производње електричне енергије и пројектовање грађевинских објеката.

Значајна промјена у макроорганизацији ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. десила се током 2000. године, када је проглашењем Брчко Дистрикта БиХ неминовно дошло до издвајања тадашњег организационог дијела "Електродистрибуција" Брчко и брисања тог дијела предузећа из судског регистра. Та организациона промјена имала је за последицу разграничење имовине, издвајање основних средстава, смањење броја потрошача и реализације електричне енергије, те отпис потраживања према тој радној јединици.

Рјешењем Основног суда Бања Лука број: ФИ-277/05 од 1. септембра 2005. године дошло је до статусне промјене којом је промјењен облик организовања и прелазак Јавног предузећа у акционарско друштво. Промјене су се десиле у складу са Акционим планом реструктурирања електроенергетског сектора.

У 2005. години Предузеће је регистровано као акционарско друштво са већинским државним капиталом под називом Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина. Друштво је правно лице које обавља дјелатност уписану у судски регистар (шифра 40130), ради стицања добити и обављања дјелатности од општег интереса у складу са Законом.

Трансформацијом предузећа именован је Надзорни одбор, Одбор за ревизију и Одјељење интерне ревизије, одржане су прве Скупштине акционара и сачињени сви потребни документи, чиме су створени институционални услови за брже реструктурирање електроенергетског сектора и отварање тржишта електричне енергије.

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина трансформисано је у Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње; Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" а.д. на основу Одлуке Владе Републике Српске о организовању Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" Требиње број 02/1-020-06/06 од 30.12.2005. године и број 04/1-012-1966/06 од 07.09.2006. године.

Основни капитал Предузећа подијељен је на 38.486.953 акција номиналне вриједности 1 КМ. Акције и акционари са подацима воде се и уписују код Централног регистра хартија од вриједности. Од септембра 2007. године акције Предузећа уврштене су на службено берзанско тржиште хартија од вриједности Бањалучке берзе.

Од 01. априла 2021. године ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је изгубила право на снабдијевање купаца електричном енергијом у складу са Законом о електричној енергији и бави се дистрибуцијом електричне енергије. Послове јавног снабдјевача електричном енергијом купаца у РС обавља Дирекција за јавно снабдијевање Матичног предузећа МХ ЕРС.

ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА И МЕНАЏМЕНТ ПРЕДУЗЕЋА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина повезано је у Мјешовити Холдинг "Електропривреда РС" Матично предузеће а.д. Требиње заједно са осталим предузећима која обављају електроенергетску дјелатност у Републици Српској. Сједиште МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње налази се у Требињу.

Међусобни економски односи предузећа повезаних у Мјешовити холдинг заснивају се на Уговору о међусобним економским односима у МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње. Учешће Матичног предузећа је 65% у Основном капиталу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина.

Организациони дијелови предузећа су:

- Сектор за управљање имовином
- Сектор за теренске операције
- Сектор за управљање мрежом
- Сектор за мјерење и односе са купцима
- Сектор за послове подршке.

Управу предузећа чине Директор и пет извршних директора:

У сљедећем саставу у периоду од 01.01.2023-31.12.2023. године:

- Директор предузећа: Марко Михајловић, спец. струк. инж. електротехнике и рачунарства
- Извршни директор за управљање имовином: Владимир Ђокић, дипл. екон.
- Извршни директор за управљање мрежом: Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за теренске операције: Ведран Лугоњић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за мјерење и односе са корисницима услуга: Стеван Сандић, дипл. инж. машинства
- Извршног директора за послове подршке: Обрен Марковић, дипл. економиста

Надзорни одбор, у саставу:

- Миле Јовановић, дипл. економиста, Предсједник,
- Славко Лазић, дипл. правник, замјеник Предсједника,
- Дарко Алексић, дипл. правник, Члан
- Спасоје Благојевић, дипл. економиста, Члан и
- Младен Петровић, дипл. инж. грађевине, в.д. Члан.

Одбор за ревизију, у саставу:

- Радан Николић, дипл. економиста, Предсједник,

- Кристина Миливојевић, дипл. економиста, Члан,
- Стоја Ристић, дипл. економиста, Члан.

ВИЗИЈА И МИСИЈА

ВИЗИЈА

Визија ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је да буде лидер у Републици Српској и Босни и Херцеговини у пружању услуга дистрибуције електричне енергије купцима.

МИСИЈА

Захтјеви, потребе и очекивања купаца су наш најважнији приоритет. ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина ће увијек обезбјеђивати врхунску услугу свим купцима и корисницима кроз квалитетно и благовремено дистрибуцију електричне енергије, кроз кориштење најсавременијих достигнућа у техници, образовању и информисању.

Послујући као интегрални дио система Мјешовитог Холдинга Електропривреде Републике Српске Електро-Бијељина а. д. жели да квалитетно партиципира у процесу реструктурирања и даљњег развоја енергетског сектора Републике Српске и Босне и Херцеговине. Циљ нам је да прије свега побољшамо финансијске резултате пословања, ефикасно управљамо дистрибутивним системом и обезбиједимо његов даљи развој. Поред активности усмјерених на побољшању резултата финансијског пословања првенствено кроз смањење дистрибутивних губитака Електро-Бијељина а.д. ће се фокусирати на модернизацију пословног система, информационих технологија, увођењу система квалитета и поштивању међународних стандарда. Носиоци свега овога ће бити квалитетни људски ресурси.

У условима наставка либерализације енергетског тржишта, дјелатност Електро-Бијељине као оператора дистрибутивног система, се усмјерава на дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, сигурност рада и поузданост дистрибутивне мреже, кроз даљи развој и изградњу дистрибутивног система.

АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ

Активности предузећа у наредном периоду обухватају:

- Санацију дистрибутивне мреже и постројења, те улагања првенствено усмјерити на повећање поузданости испоруке, смањење техничких губитака и побољшање напонских прилика. Активности на смањењу техничких губитака потребно је интензивирати, планирати и систематизовати по приоритетима.

-Наставити са досљедном имплементацијом Јединственог оперативног плана за смањење губитака електричне енергије у циљу смањења губитака на дистрибутивној мрежи на технички прихватљив ниво. У том смислу потребно је посебну пажњу посветити квалитетном провођењу очитања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим категоријама потрошње, сагледавању стања и измјештању мјерних мјеста лоцираних унутар индивидуалних стамбених објеката, баждарењу и замјени мјерних уређаја, те провођењу инвестиционих активности које као ефекат имају смањење техничких губитака електричне енергије.

ОСНОВНИ ЕКОНОМСКИ И ТЕХНИЧКИ ПОКАЗАТЕЉИ

РБ	ПОДАЦИ	Остварено	Ребаланс	Индекс
		2023	2023	2/3
	1	2	3	4
1	Преузета ел. енергија са преносне мреже (GWh)*	667.88	721.20	93
2	Преузета ел. енергија из других електродистрибуција ван РС (Србија) (GWh)	19.90	22.72	87.59
3	Преузета ел. енергија од производње на дистрибутивном нивоу (GWh)	50.90	48.18	105.65
4	Бруто потрошња електричне енергије (GWh) (1+2+3)	738.68	792.10	93.26
5	Електрична енергија испоручена снабдјевачима у РС (GWh)**	680.36	705.49	96.44
6	Дистрибутивни губици (GWh)*** (4-5)	58.33	86.62	67.34
7	Процент остварених губитака	7.59%	10.72%	70.80
8	Приход од мрежарине за електричну енергију и снагу испоручену свим снабдјевачима (КМ)	54,607,000	56,396,871	97
9	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија и Челић) (КМ)	164,226	160,006	103
10	Трошак мрежарине за преузету енергију из других система (КМ)	0	0	#DIV/0!
11	Трошак преноса за енергију и снагу, трошак НОС-а и тарифа за системску и помоћне услуге (КМ)	10,054,797	10,752,863	94
12	Трошак дистрибутивних губитака (КМ)	6,357,554	9,441,224	67
13	Укупан приход (14+15+16+17)	65,316,441	65,969,037	99
14	Пословни приходи	60,579,232	62,728,578	97
15	Финансијски приход	299,640	450,459	67
16	Остали приход	4,167,513	2,790,000	149
17	Приходи од усклађивања вријед. имовине	0	0	#DIV/0!
18	Приходи по основу промјене рачуноводствених политика и исправка грешака из ранијих година	270,056	0	#DIV/0!
19	Укупан расход (19+20+21+22)	64,045,735	65,939,082	97
20	Пословни расход	62,328,669	65,355,350	95
21	Финансијски расходи	652,981	280,798	233
22	Остали расходи	343,748	302,934	113
23	Расходи од усклађивања вријед. имовине	599,513	0	#DIV/0!
24	Расход по основу промјене рачуноводствених политика и исправка грешака из ранијих година	120,824	0	#DIV/0!
25	Просјечна цијена мрежарине 2023	8.026	7.994	100.400
26	Бруто добит/ Губитак (7-13)	1,270,706	29,955	4,242

*- енергија за коју дистрибутер плаћа пренесени трошак преносне мреже-трошак

**-енергија за коју дистрибутер наплаћује мрежарину од снабдјевача -приход

***-енергија за коју дистрибутер плаћа трошак дистрибутивних губитака ЕРСУ (или неком од снабдјивача) -трошак

ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА

за 2023. годину

Сектор за управљање имовином

Сектор за управљање мрежом

Сектор за мјерења и односе се корисницама

Сектор за теренске операције

1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН

Законом о електричној енергији („Службени гласник РС“, бр. 68/20), прописано је да Влада Републике Српске доноси годишњи Електроенергетски биланс Републике Српске (на приједлог ресорног министарства). Електроенергетски биланс Мјешовитог Холдинга “Електропривреда Републике Српске” је саставни дио Електроенергетског биланса Републике Српске. Треба нагласити да МХ „ЕРС“ Матично предузеће а.д. Требиње, поред годишњих, доноси и трогодишње Електроенергетске билансе Мјешовитог Холдинга.

ЗЕДП „Електро-Бијељина“ (Сектор Управљања имовином) је према смјерницама за израду електроенергетског биланса, израдила годишњи и трогодишњи план биланса (2023-2025.година), а затим са Матичним предузећем усагласила приједлоге биланса. Електроенергетски биланс ЗЕДП Електро-Бијељине за 2023.годину, је као саставни дио Електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ усвојен од стране Владе Републике Српске у септембру 2022.године.

У следећој табели је приказан преглед планираних и остварених величина на дистрибутивном нивоу, те њихов однос, у периоду I- XII мјесеца 2023. год.

ОПИС		I-XII 2023.године		
		План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Укупно ињектирана* (преузета) ел. енергија	807,87	755,31	93,49
	Укупна испоручена ел.енергија**	15,77	16,63	105,45
	Бруто потрошња*** (преузета-испоручена ел. енергија)	792,10	738,69	93,26
Губици	GWh	86,62	57,33	66,19
	%	10,72	7,59	70,80
Реализација	Нето потрошња	705,49	681,35	96,58
	- Средњи напон (1+2)	206,77	194,73	94,18
	1. 35 kV	39,60	38,92	98,28
	2. 10 kV	167,17	155,81	93,20
	- Ниски напон (3+4+5)	498,72	486,63	97,58
	3. Домаћинства	387,41	374,40	96,64
	4. 0,4 kV ост. потрошња	100,08	100,93	100,85
	5. ЈР	11,22	11,30	100,71

*- Укупна преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу исказана у GWh

** -Укупна испоручена електрична енергија другим системима и у преносну мрежу исказана у GWh

***-Разлика укупно преузете и укупно испоручене електричне енергије у GWh



Анализом резултата претходне табеле, може се закључити, да је план набавке електричне енергије (брutto потрошња) остварен је са 93,26% а реализација са 96,58%. Даћемо преглед планираних и остварених величина, те њихов однос, по методологији по којој је план и сачињен:

- Укупно преузета (ињектирана) ел.енергија 93,49%
- Укупно испоручена ел. енергија (испука у преносну мрежу и испорука другим системима) 105,45%

Остварена реализација је 96,58%, а по структури је план остварен:

- потрошња на 35 kV..... 98,28%
- потрошња на 10 kV..... 93,20%
- потрошња на 0,4 kV..... 100,85%
- потрошња на 0,4 kV домаћинства 96,64%
- Јавна расвјета 100,71%

Планирани губици у периоду I - XII мјесеца 2023, године су:

86.620 MWh или 10,72%

а остварени су

57.333 MWh или 7,59%,

што је мање и у апсолутном износу (за 29.287 MWh), а и у процентима (за 3,13 %),

Следећа табела даје преглед преузете ел. енергије по мјестима преузимања, као и однос према планским величинама:

ОПИС		I-XII 2023.године		
		План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Преузимање са преносне мреже	721,20	667,88	92,61
	Преузимање од производње на дистрибутивном нивоу	48,18	50,90	105,65
	Преузимање из других система	38,49	36,53	94,91
	Укупно преузета (ињектирана) ел. енергија	807,87	755,31	93,49
	Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	#DIV/0!
	Испорука другим системима	15,77	16,63	105,45
	Укупна испоручена ел.енергија	15,77	16,63	105,45



Бруто потрошња (разлика укупно преузете и укупно испоручене ел. енергије)	792,10	738,69	93,26
--	--------	--------	-------

Анализом резултата из табеле, може се закључити да је остварење плана следеће :

- Преузета ел.енергија са преносне мреже 92,61%
- Преузета ел.енергија од МХЕ и соларних електрана 105,65%
- Преузета ел. енергија од других система (Србија, Брчко, Пале)..... 94,91%
- Испоручена ел. енергија другим системима (Србија, Брчко, Пале, Електропривреда БиХ)..... 105,45%

Ако бисмо овоме придодали и поређење планираних и остварених вриједности вршних снага, како са преносне мреже тако и крајњих купаца, добили бисмо следећу табелу:

ОПИС	ПЛАНИРАНО kW	ОСТВАРЕНО У kW	Индекс 3/2 у %
1	2	3	4
Са преносне мреже*	1.565.000	1.515.433	96,83
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	99.600	96.531	96,92
2, 10 kV	577.720	566.947	98,14
3, Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	3.911.886	3.877.464	99,12
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	599.040	387.624	64,71
4, 0,4 kV - остала потрошња			
а) 1ТГ	140.000	140.893	100,64
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	382.950	377.985	98,70
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	31.590	31.175	98,69
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	9.660	26.713	276,53
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	672	1715	255,21

* Збир вршних снага на местима преузимања, без Србије и 110 kV потрошње

Из табеле се види да је и кад су снаге у питању, остварење плана унутар граница толеранције, нарочито за категорије потрошње са великим бројем купаца.



БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

2.1) Општи показатељи

У току четири квартала 2023.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно

738.685,016 MWh електричне енергије

У овом периоду је реализовано: **681.352,239 MWh** електричне енергије

па су према томе губици: 57.332,777 MWh или 7,59% (са неовлаштенom потрошњом)
Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже "Електропреноса БиХ", затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта. У наставку је табела која даје преглед структуре набављене електричне енергије по мјестима преузимања.

Преузето-испоручено од	Набављена електрична енергија * у MWh за период I-XII 2023.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ	651.855,442	88,25
ЕП Србије	4.079,921	0,55
Комунално Брчко	31.834,680	4,31
Електродистрибуција Пале	11,344	0,00
Производња МХЕ и соларних електрана	50.903,629	6,89
УКУПНО	738.685,016	100,00

Следећа табела даје преглед учешћа набављене активне и реактивне ел. енергије по теренским јединицама, тако и укупно за ЗЕДП, као и фактор снаге.

ТЈ	Набављена активна ел.енергија	Набављена реактивна ел.енергија	фактор снаге
	MWh	MVArh	cos fi
ТЈ ЗВОРНИК	123.692,227	12.939,611	0,995
ТЈ БИЈЕЉИНА	385.858,751	65.247,687	0,986
ТЈ БРАТУНАЦ	80.405,267	6.623,948	0,997
ТЈ ВЛАСЕНИЦА	69.877,467	9.688,766	0,991
ТЈ УГЉЕВИК	78.851,304	33.050,450	0,922
УКУПНО	738.685,016	127.550,463	0,985

2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије

Укупно набављену електричну енергију, припрему очитања (израда планова очитања), валидацију очитања мјерних мјеста, задужење електричном енергијом ТЈ, 15-минутне профиле производње на обновљивим изворима, налоге за замјену бројила, корекције очитаних вредности, праћење стања мјерења на мјестима задужења, као и контролу мјерних мјеста потрошача који имају индиректна или полуиндиректна мјерења, врше службе Сектора за мјерење и односе са корисницима. Такође, заједно са испоручиоцем вршена је и контрола обрачунских мјерних мјеста на мјестима размјене са другим ЗЕДП-има.

2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

Количине набављене електричне енергије (разлика преузете и испоручене електричне енергије), њихова расподјела по ТЈ-цама, и однос према истим величинама из претходне године, су приказане у сљедећој табели:

ТЈ - ЗЕДП	Набављена ел. енергија MWh*		Индекс 23/22 (%)
	2023. год.	2022. год.	
Зворник	123.692	126.198	98,01
Бијељина	385.859	390.256	98,87
Братунац	80.405	82.343	97,65
Власеница	69.877	71.361	97,92
Угљевик	78.851	79.764	98,86
ЗЕДП	738.685	749.921	98,50

* - набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије трећим системима и у преносну мрежу

У 2023.г. у односу 2022.г. на нивоу ЗЕДП-а је забиљежен пад набављене ел.енергије од 1,5%. У свим теренским јединицама је дошло до смањења набављене ел. енергије, а најизраженије смањење је у Теренској јединици Братунац.

У сљедећој табели је дата **реализација електричне енергије**, ове и предходне године те њихов однос, по ТЈ-цама и ЗЕДП укупно:

ТЈ - ЗЕДП	Реализација ел. енергије у MWh		Индекс 23/22 (%)
	2023	2022.	
Зворник	113.087	115.218	98,15
Бијељина	354.710	357.442	99,24
Братунац	75.820	77.720	97,56
Власеница	64.359	65.677	97,99
Угљевик	73.375	74.019	99,13
ЗЕДП	681.352	690.076	98,74



Сачинимо сад табелу **релизоване енергије по структури потрошње** за ову и претходну годину, на нивоу ЗЕДП-а:

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 23/22 (%)
	2023	2022.	
35 kV	38.918	37.353	104,19
10 kV	155.809	161.478	96,49
0,4 kV ост. потр.	100.927	98.495	102,47
ЈР	11.304	11.356	99,54
0,4 kV домаћинства	374.395	381.394	98,16
УКУПНО	681.352	690.076	98,74

У 2023.години у односу на 2022.годину забиљежено је смањење реализације за 1,26% на нивоу ЗЕДП-а. У свим теренским јединицама је дошло до пада потрошње, а највише у ТЈ Братунац.

Кад је у питању структура потрошње, до пада потрошње је дошло у категорији 10 kV потрошња (за 3,51%), затим у категорији „0,4 kV домаћинства“ и „јавна расвјета“.

До раста потрошње је дошло у категорији „35 kV потрошња“ (за 4,19%) и у категорији „0,4 kV ост. потрошња“ (за 2,47%).

Подаци из претходних табела дају слику привредних токова на простору који покрива ЗЕДП „Електро Бијељина“ а.д. Бијељина.

Табела која слиједи даје преглед **броја активних мјерних мјеста** у децембру 2023.године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 23/22 у %
	2023.год.	2022.год.	
35	8	8	100,00
10	437	438	99,77
0,4 - ост.потр.	8.204	8.215	99,87
домаћинства	108.673	109.014	99,69
јавна расвјета	1.065	1.063	100,19
УКУПНО	118.387	118.738	99,70

2.4) Послови на обрачуну губитака електричне енергије

Служба за смањење комерцијалних губитака врши мјесечни обрачун дистрибутивних губитака, као и мјесечни обрачун реализације електричне енергије. Користи се нови, измијењени метод, у којем се губици исказују у односу на укупно ињектирану електричну енергију, умјесто раније праксе исказивања у односу на збир нето потрошње крајњих купаца и дистрибутивних губитака.



Измијењени метод је адекватан у условима константне тенденције повећања броја и инсталисане снаге електрана које користе обновљиве изворе, а у складу са Акционим планом Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије.

Примјеном новог метода израчунавања процента губитака добили су се подаци који су упоредиви са остварењима у државама чланицама Европске Уније, али и у непосредном окружењу.

- Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2023. године (са неовлаштенom потрошњом)

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња					Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100	
				35 kV	10 kV	0,4 kV					Укупно 4+5+6+7+8
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Зворник	123.699.899	7.672	9.849	22.575.351	19.684.002	1.485.551	69.332.734	113.087.488	10.604.739	8,57
2	Бијељина	385.902.257	43.506	0	89.836.891	52.673.454	6.035.670	206.164.346	354.710.360	31.148.391	8,07
3	Братунац	80.735.196	329.929	17.846.763	18.843.466	9.980.541	1.285.373	27.863.798	75.819.940	4.585.327	5,68
4	Власеница	70.062.388	184.921	3.293.050	20.027.304	9.441.467	926.075	30.671.155	64.359.051	5.518.416	7,88
5	Угљевик	94.913.145	16.061.842	17.768.212	4.525.937	9.147.390	1.570.870	40.362.992	73.375.400	5.475.903	5,77
	УКУПНО	755.312.886	16.627.870	38.917.874	155.808.949	100.926.853	11.303.539	374.395.024	681.352.239	57.332.777	7,59

- Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2023. године (без неовлаштене потрошње)

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња					Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100	
				35 kV	10 kV	0,4 kV					Укупно 4+5+6+7+8
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Зворник	123.699.899	7.672	9.849	22.575.351	19.684.002	1.485.551	69.226.515	112.981.269	10.710.958	8,66
2	Бијељина	385.902.257	43.506	0	89.836.891	52.679.123	6.105.533	205.507.468	354.129.015	31.729.736	8,22
3	Братунац	80.735.196	329.929	17.846.763	18.843.466	9.980.541	1.285.373	27.790.979	75.747.121	4.658.146	5,77
4	Власеница	70.062.388	184.921	3.293.050	20.027.304	9.414.756	926.075	30.575.375	64.236.559	5.640.908	8,05
5	Угљевик	94.913.145	16.061.842	17.768.212	4.525.937	9.147.390	1.501.007	40.322.320	73.264.865	5.586.438	5,89
	УКУПНО	755.312.886	16.627.870	38.917.874	155.808.949	100.905.811	11.303.539	373.422.656	680.358.829	58.326.187	7,72

* Преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу обухвата: преузету енергију из преносне мреже, преузету енергију из дистрибутивних електрана, преузету енергију из дистрибутивног система сусједних електропривреда и преузету енергију из дистрибутивне мреже сусједних електродистрибутивних предузећа

** Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу обухвата: испоручену енергију у преносну мрежу (енергија из дистрибутивних електрана која се врати у преносну мрежу), испоручену енергију на дистрибутивном нивоу сусједним електропривредама и испоручену енергију сусједним електродистрибутивним предузећима



2.5) Губици електричне енергије

Расподјела апсолутног износа губитака Теренских јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2023. и 2022, као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

ТЈ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 23 - 22 (%)
	2023		2022.		
	MWh	%	MWh	%	
Зворник	10.604,739	8,57	10.979,162	8,70	-0,13
Бијељина	31.148,391	8,07	32.813,969	8,41	-0,34
Братунац	4.585,327	5,68	4.623,461	5,58	0,10
Власеница	5.518,416	7,88	5.683,760	7,95	-0,07
Угљевик	5.475,903	5,77	5.744,749	6,13	-0,36
ЗЕДП	57.332,777	7,59	59.845,102	7,83	-0,24

У 2023.години у односу на 2022.годину, на нивоу ЗЕДП-а губици су смањени за 0,24%.
У апсолутном износу губици су мањи за 2.512 MWh у односу на претходну годину.

Код свих ТЈ дошло је до смањења губитака у односу на исти период прошле године, осим код ТЈ Братунац (повећање процентуалног износа губитака за 0,1%).

Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина електричне енергије по теренским јединицама и по категоријама потрошње у 2023.години износи:

ТЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Зворник	0,000	0,000	106,219	106,219
Бијељина	0,000	21,042	656,878	677,920
Братунац	0,000	0,000	72,819	72,819
Власеница	0,000	0,000	95,780	95,780
Угљевик	0,000	0,000	40,672	40,672
ЗЕДП	0,000	21,042	972,368	993,410

У току 2023.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 993,410 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња).

Табела која слиједи приказује **одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака** по теренским јединицама и за ЗЕДП за 2023. годину, као и разлику губитака



како у апсолутном износу тако и у процентима. Губици су израчунати **са укљученом неовлаштенном потрошњом** у реализованој енергији.

ТЈ	Остварени губици 2023.год. (%)	Одобрени губици од РЕРС-а 2023.год (%)	Разлика (%)
Зворник	8,57	9,68	1,11
Бијељина	8,07	9,32	1,25
Братунац	5,68	7,08	1,4
Власеница	7,88	8,43	0,55
Угљевик	5,77	6,95	1,18
УКУПНО ЗЕДП	7,59	8,76	1,17

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2023.години. Вриједности одобрених процентуалних губитака по напонским нивоима и за поједине категорије потрошње је одредила РЕРС на претходном тарифном поступку

Из претходне табеле се види да су на нивоу Предузећа остварени значајно нижи губици од одобрених, као и код свих Теренских јединица. Најповољнији губици се у том смислу имају у ТЈ Братунац (за 1.40% нижи од одобрених) а најмање повољни у ТЈ Власеница (за 0.55% нижи од одобрених).

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2023.години.

Вриједности одобрених процентуалних губитака по напонским нивоима и за поједине категорије потрошње је одредила РЕРС на претходном тарифном поступку и износе:

- **0,4 kV:** укупно одобрени губици су 11% (6,5% технички; 0,5% нетехнички; 3% губици на 10 kV и 1% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу
- **10 kV:** укупно одобрени губици су 3% и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу,
- **35 kV:** укупно одобрени губици су 1% и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу



3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

3.1) Планиране и реализоване инвестиције

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2023. године је **22.563.460 КМ** или **157,32 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2023. годину у износу од **14.343.000 КМ**.

С обзиром да се реализација инвестиција односи и на инвестиције започете по ранијим плановима, не изненађује чињеница да је реализација инвестиција премашила средства предвиђена Планом инвестиција за 2023.годину.

Властито учешће у реализацији инвестиција за 2023. годину је **14.385.384 КМ** (што је **63,76 %** од укупне реализације), учешће кредитних средстава је **3.178.076 КМ** (што је **14,09 %** од укупне реализације), док је учешће других **5.000.000 КМ** (што је **22,16 %** од укупне реализације).

Структура реализованих инвестиција је следећа:

- електроенергетски објекти **5.725.603 КМ**
- грађевински објекти **5.000.000 КМ**
- опрема **11.831.957 КМ**
- возила **5.900 КМ**

Највише активности је провођено на реконструкцији средњенапонске и НН мреже као и изградњи и реконструкцији прикључака која се реализује кроз кориштење материјала који се набавља из кредитних средстава EBRD-а.

Такође је важно истаћи реализацију набавке складишног простора за потребе цијелог ЗЕДП-а у износу од 5.000.000 КМ.

Од значајнијих активности треба поменути наставак радова на увођењу АММ система, односно уградњи опреме за пројекат даљинског читања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту EBRD. Активности на уградњи ове опреме значајно повећавају реализацију инвестиција за наведени период у износу од 900.544 КМ.

Настављене су активности и на реализацији веома значајног пројекта SCADA система. У склопу ових активности вршена је уградња ADSS оптичких каблова и инсталација активне опреме по трансформаторским станицама које су обухваћене пројектом SCADA система чиме је укупна реализација инвестиција у наведеном периоду увећана за износ од 99.333 КМ.

Такође, започета и завршена реализација пројекта „SCADA за помоћно напајање“. Наведени пројекат је реализован у потпуности (износ од 2.775.242 КМ активираних средстава, резервни дјелови у магацину) до укупно уговореног износа 2.998.810,00 КМ.

Потребно је поменути улагање у набавку и инсталацију нове ИТ опреме која омогућава квалитетнији и сигурнији рад информационо-комуникационог система:

- Модул људских ресурса и обрачуна плата у износу од 49.973 КМ за наведени период,



- Oracle-базе података у износу од 661.925 КМ за наведени период,
- Дата Центар у износу од 245.503 КМ за наведени период,
- Kaspersky ИКТ-Заштита система у износу од 443.993 КМ,
- MS Ex Mail Server and Iron Port у износу од 179.939 КМ,
- Проширење ГИС-а у износу од 787.908 КМ,
- Firewall-заштита инт.саобраћаја у износу од 89.900 КМ,
- Платформ X АММ у износу од 2.138.777 КМ.

што такође значајно увећава реализацију инвестиција за наведени период.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2023.године

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.262.819	1.287.867	0	0	2.550.686
Угљевик	403.341	657.083	0	0	1.060.424
Зворник	190.580	440.633	0	0	631.213
Братунац	61.459	160.007	0	0	221.466
Власеница	551.246	632.487	0	0	1.183.733
Дирекција	11.915.940	0	0	5.000.000	16.915.940
Укупно	14.385.384	3.178.076	0	5.000.000	22.563.460

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА за 2023.годину

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	Остали извори	донације	Уч.других	
Бијељина	1.486.000	0	0	0	1.486.000
Угљевик	111.000	0	0	0	111.000
Зворник	149.000	0	0	0	149.000
Братунац	235.500	0	78.500	0	314.000
Власеница	537.000	0	0	0	537.000
Дирекција	6.746.000	5.000.000	0	0	11.746.000
Укупно	9.264.500	5.000.000	78.500	0	14.343.000



3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2023.год.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА ПЕРИОД 01.01.- 31.12.2023.г.												
ГОДИНА	Ред. број	ОБЈЕКАТ	Дужина мреже (km)	Трафостанице		Укупан број нових прикључака	Извор финансирања					
				Укупан број ТС	Инсталис. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредитна средства	Средства из донација	Учешће других	Укупно (000 KM)	
2023	1	СН надземна мрежа	7,00				99.979,86	123.171,73	0,00	0,00	223.152	
	2	СН подземна мрежа	3,46				69.412,03	96.948,16	0,00	0,00	166.360	
	3	НН надземна мрежа	1,5				30.515,60	11.754,80	0,00	0,00	42.270	
	4	НН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0	
	5	Трафостанице 35/x kV			0	0,00		380,00	0,00	0,00	0,00	380
	6	Трафостанице 10(20)/0,4 kV			2	1,63		239.573,16	3.774,95	0,00	0,00	243.348
	7	Механизација						5.900,00	0,00	0,00	0,00	5.900
	8	SCADA систем						37.175,87	62.157,16	0,00	0,00	99.333
	9	Нови прикључци	14,82				652	105.897,36	368.092,17	0,00	0,00	473.990
	10	Остало						12.001.862,96	789.882,50	0,00	5.000.000,00	17.791.745
	Укупно						12.590.697	1.455.781	0	5.000.000	19.046.478	
ГОДИНА	Ред. број	ОБЈЕКАТ	Дужина мреже (km)	Трафостанице		Укупан број рекон. постојећих прикључака	Извор финансирања					
				Укупан број ТС	Инсталис. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредитна средства	Средства из донација	Учешће других	Укупно (000 KM)	
2023	1	СН надземна мрежа	25,16				515.511,89	748.281,22	0,00	0,00	1.263.793	
	2	СН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0	
	3	НН надземна мрежа	72,74				1.095.204,55	818.366,41	0,00	0,00	1.913.571	
	4	НН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0	
	5	Трафостанице 35/x kV			1	0,40		66.260,76	443,77	0,00	0,00	66.705
	6	Трафостанице 10(20)/0,4 kV			16	2,56		11.645,10	49.489,49	0,00	0,00	61.135
	7	Механизација						0,00	0,00	0,00	0,00	0
	8	Рекон. постојећих прикључака	8,71				322	106.065,21	105.713,75	0,00	0,00	211.779
	9	Остало						0,00	0,00	0,00	0,00	0
	Укупно						1.794.688	1.722.295	0	0	3.516.982	
	Укупно изградња + санација						14.385.384	3.178.076	0	5.000.000	22.563.460	
	*	уtroшена средства се односе на завршетак ЕЕО, таксе и добијање употребних дозвола и изградњу ТС-а.										
	**	замјена опреме - на ТС 10/0,4 kV.										



4) УГРАДЊА АММ-а, МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ

У нови систем даљинског читавања (Dwelt) на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 28920 бројила или око 25% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско читавање потрошача из категорије домаћинства на 350 трафо подручја.

Свакодневно се ради на даљем проширивању система, као и редовном одржавању, које се обавља дијелом сопственим интервенцијама, а дијелом уз асистенцију добављача комуникационе опреме. Прије свега, ради се на повезивању и увођењу у АММ систем бројила која се налазе у новоизграђеним зградама, које су опремљене бројилима која се могу инкорпорирати у АММ систем.

Покренут је и реализован поступак набавке додатних концентратора и контролних бројила, као подршка кредиту, са циљем да се обухвати већи број бројила у АММ систем, као и да се омогући квалитетна анализа губитака по трафо-подручјима на којима је завршен АММ систем.

Поред тога, набављено је и 13500 комада ормара за једно и два мјерна мјеста. Идеја је да након реализације овог пројекта не буде неприступачних мјерних мјеста на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.

5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА

У табелама је приказан број изграђених прикључака (по теренским јединицама ЗЕДП-а) за изграђене прикључака (по основу склопљених уговора о прикључењу).

Преглед наплаћених новчаних средстава и трошак дистрибутера на изградњи тих прикључака је дат у прилогу извјештаја

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама по ТЈ за период I - XII 2023 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Број уговора о прикључењу (ком)	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Прикључење повратника по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)
	1	2	3	4	5
БН	529	151	204	7	553
ЗВ	168	116	39	12	226
БР	169	112	0	55	142
ВЛ	166	142	16	9	120
УГ	70	53	1	2	124
Укупно	1102	574	260	85	1165



Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Укупно прикључака (ком)	Градио дистрибутер (ком)	Уступљено инвеститору (ком)	Привремени/град или шни прикључци (ком)	Привр/град. прикључци који ће остати стални (ком)
	5	6	7	8	9
БН	553	245	226	117	15
ЗВ	226	70	54	10	1
БР	142	153	19	15	5
ВЛ	120	144	8	13	9
УГ	124	152	6	8	8
Укупно	1165	764	313	163	38

Легенда:

- Укупан број (ком.) склопљених уговора о прикључењу
- Укупан број (ком.) изграђених стандардних прикључака
- Укупан број (ком) изграђених нестандартних прикључака
- Укупан број (ком) изграђених прикључака повратника (по меморандуму)
 - Укупан број (ком) изграђених прикључака
 - Број прикључака (ком) које је градио дистрибутер
 - Број прикључака (ком) чија је изградња уступљена инвеститору
 - Број изграђених (ком) привремених/градилишних прикључака
- Број привремених/градилишних прикључака изграђених (ком) на начин да ће остати као стални.



6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

У табели је приказан број издатих сагласности на локацију, број издатих електроенергетских сагласности те наплаћени износи за електроенергетске сагласности, за једнократни новчани износ (накнада за обезбјеђење услова за прикључење) и укупно наплаћени износ у теренским јединицама ЗЕДП-а.

Преглед издатих електроенергетских сагласности у ТЈ за период I - XII 2023 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
БН	232	726	57.695,90	274.802,43	332.498,33
ЗВ	64	192	10.037,00	57.049,58	67.086,58
БР	6	281	9.253	48.679,87	57.932,87
ВЛ	58	171	5.276,36	38.110,16	43.386,52
УГ	6	281	6.415,00	43.089,51	49.504,51
Укупно	366	1651	88.677,26	461.731,55	550.408,81

Преглед издатих електроенергетских сагласности, по врсти и типу сагласности, по теренским јединицама, приказан је табеларно у прилозима овог извјештаја

7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ

У 2023. години, у Сектору управљања имовином израђени су **главни пројекти** за следеће ЕЕ објекте :

- Подземни 10 kV далековод ТС 110/x kV “Власеница” - ТС 10/0,4 kV “Игришта 2”
- 10 kV далековод ЖТС „Тугово 2” - БТС "Игришта 2" – пројекат изведеног стања
- Надземни ДВ 10 kV „Хан Крам“, дионица Хан Крам – Ханић
- БТС 10/0,4 kV; 1000 kVA „Центар 10“ са прикључним 10 kV подземним далеководом
- СТСБ 10/0,4 kV 250(100) kVA „Ср. Драгањевац 5“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- СТСБ 10/0,4 kV 250 kVA „Жестик 1“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV; 1000 kVA „Интергај“ са прикључним 10 kV подземним далеководом



- **ИЗРАДА ЕЛАБОРАТА**

У 2023.години, у Сектору управљања имовином израђено је 25 елабората за реконструкцију и измјештање НН мреже, као и 9 елабората за реконструкцију и измјештање далековода 10 kV.

- **ПРИБАВЉАЊЕ ПОТРЕБНИХ САГЛАСНОСТИ И ДОЗВОЛА**

У ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина у току је прибављање потребних сагласности и дозвола за 20 електроенергетских објеката, док је за 6 објеката у 2023.г. добијена грађевинска дозвола, а употребна дозвола за 4 објекта.

- **ИЗРАДА КОНАЧНИХ СИТУАЦИЈА И КОЛАУДАЦИЈА**

Од 01.01.2023.г. до 31.12. 2023. г. у одјељењу за вођење инвестиционих пројеката израђено је приближно 1500 коначних ситуација и колаудација, за инвестиционе пројекте, инвестиционо одржавање, прикључке, измјештање мјерних мјеста и АММ.

8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ

Геодетски послови у 2023.г. обухватили су следеће:

- Геодетско снимање ради цијепања парцеле и провођење промјена кроз катастар, у склопу рјешавања имовинско-правних односа за изградњу нових трафо станица – на 15 локација (завршено за 5 трафо-станција).
- Геодетско снимање завршених електроенергетских објеката и израда елабората комуналних инсталација

ТС „Незнаних јунака“	К.О. Бијељина 2,	Бијељина
ТС „Кнез Иво од Семберије“	К.О. Бијељина Село,	Бијељина
ТС „Центар 10“	К.О. Бијељина 1,	Бијељина
ДВ 10 kV „Игришта 1“ – „Игришта 2“	К.О. Г. Залуковик	Власеница
ТС „Мачковац штале“	К.О. Козјак	Лопаре
- Геодетско снимање далековода и израда плана за потребе израде пројеката у Бијељини, Угљевику, Сребреници, Зворнику, Власеници, Хан Пијеску, Пелагићеву и Осмацима - укупно 20 локација
- Геодетско снимање инструментално лоцираних подземних далековода и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката – приближно 10 локација
- Геодетско исколчење далековода, ТС и НН мреже ради изградње истих – на 12 локација
- Обука за рад у ГИС софтверу
- Индетификација ТС за потребе правне службе ради катастарског излагања



на подручју Општине Бијељина – на 6 локација

- Исходовање копија катастарских планова и посједовних листова, за сагласности и дозволе у поступку добијања Употребне дозволе за далеководе и трафо станице – свакодневна активност

9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Служба оперативног управљања мрежом је у току 2023. године обрадила укупно 11552 застоја на свим напонским нивоима. Од тога су референти за кварове евидентирали 5575 застоја само на ниском напону, док је у диспечерском центру обрађено 5977 застој на средњем напону (на 10 kV 5532, а на 35 kV 445 застоја). Није евидентиран ниједан застој на 110 kV напонском нивоу.

Од укупног броја застоја, 8701 је било дуготрајних непланираних (или 75,32%), 1628 планираних (14,09%) и 1223 краткотрајних застоја (10,59%).

Према узроку настајања застоја, одговорност дистрибутера је евидентирана у 6236 случаја (или 53,98%), виша сила у 5100 случаја (или 44,15%), а одговорност треће стране у 216 случајева (или 1,87%).

Током посматраног периода, Сектор управљања мрежом је користио податак од 118.088 крајњих потрошача на нивоу Предузећа.

Сви евидентирани застоји, посматрани по крајњем купцу и исказани кроз SAIDI/SAIFI параметре, могу се прегледно представити следећом табелом:

ЗЕДП	Категорија прекида	Тип прекида	2023		2022		2021	
			Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида
2023.	Дуготрајни непланирани прекиди (ДНП)	<i>Виша сила</i>	20:41	11.88	14:48	12.04	10:39	10.20
		<i>ОТС</i>	0:34	0.33	0:43	0.96	0:57	0.55
		<i>ОД</i>	10:21	7.00	2:57	2.03	3:47	2.20
		Укупно	31:37	19.21	18:29	15.02	15:23	12.95
	Краткотрајни прекиди (краћи од 3 min.)	Укупно		7.83		5.08		2.73
	Дуготрајни планирани прекиди	Укупно	14:54	5.97	16:38	5.20	10:04	2.81

Сабирањем вредности из претходних табела долазимо до укупног податка на нивоу Предузећа, за посматрани годишњи период, од 66:31 сати застоја по крајњем купцу, и броја од 33,01 застоја по купцу.



Из табеле је видљиво да у току 2023. године у категорији дуготрајних непланираних прекида преовладава **виша сила** са најдужим трајањем прекида по купцу и броју прекида по купцу. Што се тиче броја дуготрајних планираних прекида по купцу **остварен је најлошији резултат у последње три године.**

Ово би се могло на следећи начин образложити:

- Имплементацијом SCADA система свакако је дошло до ажурнијег вођења застоја, тако да је постало много лакше пратити краткотрајне застоје, првенствено оне који су последица деловања АПУ;

- Повећање броја и дужине трајања планираних застоја последица је знатно повећаног обима радова на инвестиционом и редовном одржавању мреже у протеклој години. Тиме су саниране слабе тачке у мрежи, које су констатоване у претходном периоду.

Кварови на мрежи евидентирају се засебно, тако да у Служби стратешког управљања мрежом постоји комплетна евиденција свих кварова за 2023. годину.

Што се тиче електроенергетских објеката на 10 kV напонском нивоу, који су најкритичнији по броју и дужини трајања дуготрајних непланираних застоја, може се констатовати да је ситуација донекле слична прошлогодишњој, јер су и тада ДВ Осмаче, Пјеновац и Пискавице били у првом плану. У следећим табелама дат је преглед најкритичнијих објеката, са бројем застоја и укупним временом трајања за посматрани ДВ.

1. Најкритичнији објекти по времену трајања застоја:

Електроенергетски објекат	Цио ДВ	
	Број	Време
ДВ 10kV Осмаче	167	205:16
ДВ 10kV Папраћа	86	179:00
ДВ 10kV Љесковац	73	172:33
ДВ 10kV Пјеновац	95	172:08
ДВ 10kV Г. Залуковик-Хан Пијесак	134	159:58
ДВ 10kV Горњи Залуковик	68	141:16
ДВ 10kV Индустија 3	35	123:17
ДВ 10kV Сућеска	70	120:39
ДВ 10kV Сребреничанка	3	114:30
ДВ 10kV ХЕ Тишча - Шековићи	144	112:45



2. Најкритичнији објекти по броју застоја:

Електроенергетски објекат	Цио ДВ	
	Број	Време
ДВ 10kV Осмаче	167	205:16
ДВ 10kV ХЕ Тишча - Шековићи	144	112:45
ДВ 10kV Г. Залуковик-Хан Пијесак	134	159:58
ДВ 10kV Пјеновац	95	172:08
ДВ 10kV Папраћа	86	179:00
ДВ 10kV Пискавице	80	66:49
ДВ 10kV Шибошница	79	62:53
ДВ 10kV Потраш	77	80:14
ДВ 10kV Љесковац	73	172:33
ДВ 10kV Дервента	71	31:29

Од објеката на 35 kV напонском нивоу свакако треба споменути ТС 35/10 kV Милићи, са 38 регистрована застоја укупног трајања од 16 сати и 19 минута, и ТС 35/10 kV Гуњаци, са 29 регистрованих застоја укупног трајања од 48 сати и 48 минута.

На подручју целог Предузећа евидентан је већи број испада електроенергетских објеката из погона због неповољних временских прилика. Неопходно је пронаћи рјешења за континуирано одржавање ваздушних далековода, јер овакви догађаји наносе озбиљну финансијску штету Предузећу и негативно утичу на задовољство наших купаца.

10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА

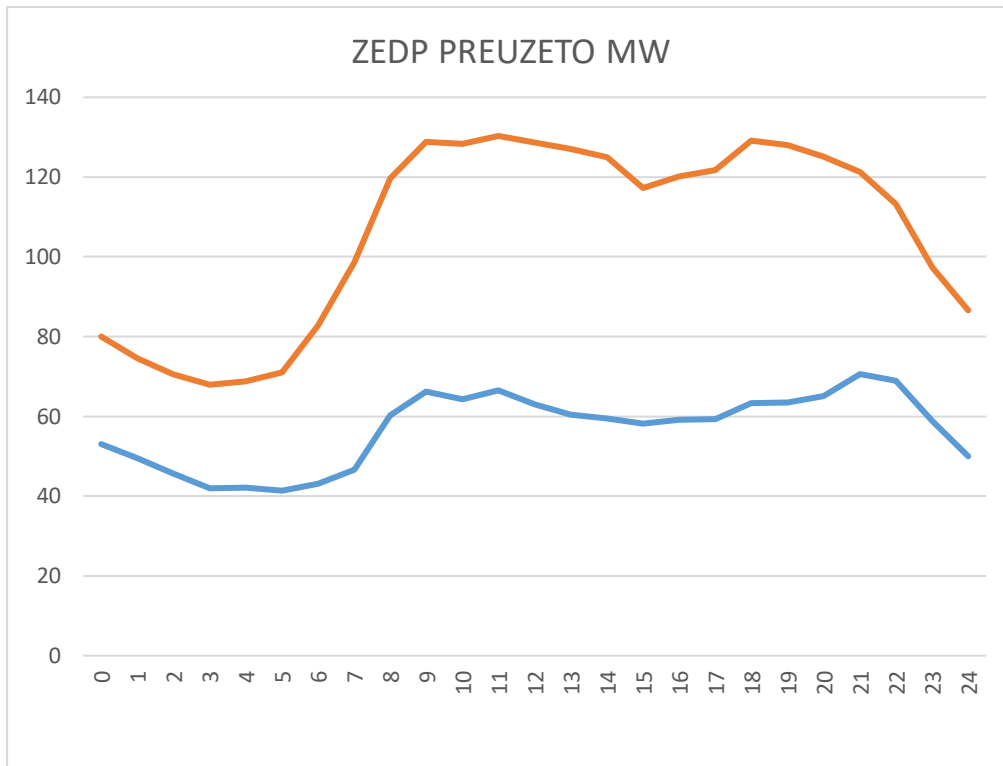
Токови снага и енергија у мрежи праћени су у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

- На местима преузимања ЕЕ од Електропреноса;
- На 35 и 10 kV далеководима;
- На свим ТС 10/0,4 kV;

Према збирним подацима са свих места преузимања електричне енергије од Електропреноса, можемо издвојити дан са највећим дневним максимумом снаге (08.02.2023. у 11:00), који је износио 130 MW, као и дан са најмањим дневним максимумом (11.06.2023. у 21:00), који је износио 71 MW.

У те снаге не улази 110 kV потрошња, размена са суседним системима, као ни производња МХЕ, дакле у питању је искључиво Електропренос.

Дневни дијаграми за ова два издвојена дана дати су на следећој слици:



Што се тиче токова снага и енергија по далеководима и дистрибутивним трафостаницама, нема неких битнијих промена у односу на претходну годину.

Најоптерећенији 10 kV далеководи и даље су Центар ($P_v=5,1$ MW) и Економија ($P_v=4,5$ MW), са вршном снагом већом чак и од 35 kV далековода Сасе и Богутово Село. На списку најоптерећенијих ДВ 10 kV, првих 8 се налази у Бијељини.

Најоптерећеније ТС 10/0,4 kV и даље су приватне ТС (Мега Дрво, Петропројект, Фарма Росић, Zeochem, Остојић, Алпро и Пасс), а од ТС широке потрошње то су Центар 1, Дуванска, 3-16, Млин 2 и Занатски Центар (комплетан списак доступан за шири увид).

11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА

За оптимизацију уклопних стања дистрибутивне мреже, а због квалитета и квантитета расположивих података и тренутне нерасположивости софтверских апликација користи се стохастичка метода одређивања уклопних стања мреже и разнолике врсте оптимизационих критеријума.

Због нерасположивости појединих делова дистрибутивне мреже, на неким деловима мреже су принудно одређена места нормално отворених расклопних елемената.

Због интенције да се избегава преузимање електричне енергије из система ЕПС-а, уклопно стање ДВ 35 kV ДВ Каракај – Козлук – Брањево – Лозница драстично је удаљено у односу на најоптималније решење по критеријуму минимума техничких губитака и припадајућег решења селективности усмерено земљоспојних заштита.



12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS

По питању послова на реализацији овог пројекта, током 2023. године практично је завршено моделовање свих наших ТС 35/10, као и електропреносових ТС 110/х. Сви технички параметри унети су у базу, а једнополне шеме исцртане у графичком едитору и повезане са базом.

ТС које су тренутно видљиве из ДЦУ Бијељина јесу:

- ТС 110/35/10 Бијељина 1;
- ТС 110/35/10 Бијељина 3;
- ТС 35/10 Бијељина II;
- ТС 35/10 Бијељина III;
- ТС 35/10 Бијељина IV;
- ТС 35/10 Дворови;
- ТС 35/10 Остојићево;
- ТС 35/10 Чађавица;
- ТС 35/10 Модран;
- ТС 35/10 Прибој;
- ТС 110/35/10 Поточари;
- ТС 35/10 Кравица;
- ТС 35/10 Братунац 1;
- ТС 35/10 Братунац 2;
- ТС 35/10 Сребреница;
- ТС 35/10 Зелени Јадар;
- ТС 110/35/10 Беглук Поље;
- ТС 35/10 Цапарде;
- ТС 35/10 Каракај;
- ТС 35/10 Козлук;
- ТС 35/10 Зворник;
- ТС 35/10 Каменица;
- ТС 35/10 Милићи;
- ТС 35/10 Нова Касаба;
- ТС 35/10 ХЕ Горњи Залуковик;
- ТС 35/10 Хан Пијесак;
- ТС 35/10 Шековићи;
- ТС 10/0,4 ХЕ Тишча;

Укупно је 28 тренутно функционалних ТС у SCADA систему.

Остало је да се повежу још две ТС 35/10 (Брањево код кога постоји проблем имовинских односа на траси којом би се полагали оптички каблови, као и Пелагићево које се напаја из Брчко Дистрикта, па ће се морати повезати другачијим комуникационим путевима), као и пет ТС 110/х (Бијељина 2, Јања, ТЕ Угљевик, Лопаре и Власеница) за које ће се морати тражити уступање оптичких влакана од стране Електропреноса.

У међувремену, у Одељењу за процесне системе, комуникацију и заштиту, наставило се са моделовањем 10 kV водова и уношењем DMS параметара.



У претходном периоду оспособљен је и SINICAL сервер, као пратећи сегмент SCADE, и реализовано је 8 дана обуке запослених од стране Сименса (графика, DMS и SINICAL).

13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

Од осталих послова који су се обављали у Сектору, свакако треба споменути:

- Свакодневна извештавања према Електропривреди о планираној и оствареној производњи у свим малим хидроелектранама
- Свакодневна извештавања о планираној и оствареној размени са ЈП Комунално Брчко
- Активности по жалбама купаца на квалитет електричне енергије
- Учествовање у раду различитих врста комисија Предузећа

14) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ-извјештај о раду

- ОДРЖАВАЊЕ ЗАШТИТА И УПРАВЉАЊА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИМ ОБЈЕКТИМА

- Групација за мјерење и релејну заштиту се бави пословима редовног и интервентног одржавања ТС 35/10 kV/kV и МХЕ у власништву ЗЕДП-а, а са ужом специјалношћу:
 - заштитно - релејна техника
 - локално управљачко мјесто (ЛУМ)
 - комплетно ожичење и сигнализација
 - термовизијско снимање
 - индикатори проласка струје квара
 - мјерење на кабловској техници и снимање квалитета ЕЕ

Редовно и интервентно одржавање релејне заштите и индикатори квара

У 26 електроенергетских објеката уграђено је укупно 350 дигиталних мултифункционалних уређаја релејне заштите различитих типова, генерација и 3 произвођача (Siemens, ABB, SEL). Старосна структура ових уређаја је од 1 године (Siprotec 5), па до 21 година (Siprotec 4).

У експлоатацији има 133 релеја произвођача Siemens (Siprotec 4 - 126ком; Siprotec 5 - 7ком), а демонтираних (Siprotec 4 - којих нема у резерви) је 2 комада. Ови релеји су предати на поправку преко приватног предузећа "Симинг" Фоча 2021. године и још се чека на њихов поврат. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да је престала њихова производња и да се више не могу набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Планом набавке за 2023. и 2024. годину предвиђена је замјена заштитно-управљачке опреме у ТС 35/10 kV/kV Зелени Јадар са уређајима новије генерације

Siprotec 5, који су већ набављени за ту сврху. На овај начин ће се обезбједити замјенски уређаји релејне заштите за преосталих 7 ЕЕО који имају инсталисану опрему овог произвођача.

Највећи број релеја у раду је произвођача АВВ (205 ком.). У годишњем плану набавке треба предвидјети замјену релејно-заштитне опреме у једном од 15 ЕЕО и на тај начин осигурати довољну количину резервних уређаја за преостале ЕЕО.

Ови релеји имају уочене фабричке багове у смислу:

- Релеји REF 630, који су уграђивани у првој фази реконструкције (у 11 ЕЕО) имају софтверски баг који се манифестује отежаним и дуготрајним подизањем оперативног система након нестанка ДЦ напона напајања и поновног успостављања истог.

- Релеји REF 615, који су уграђивани у првој фази реконструкције (у 11 ЕЕО) имају хардверски недостатак, који се огледа у дјелимичном или потпуном губитку приказа на графичком дисплеју.

Набавка нових дисплеја за релеје REF615 је извршена крајем 2022. а замјена је обављена у току ремонтних радова 2023. године.

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача АСБ Београд који више не постоји као правно лице. У току 2022. године извршена је замјена 7 уређаја у 10kV и 35 kV постројењу са уређајима 5-те генерације (Siprotec 5). У експлоатацији су остала још 3 уређаја произвођача АСБ Београд и то у 3.15 kV постројењу, које је у надлежности новоформираног производног предузећа.

У 2023. години, током планских годишњих ремонтата, испитани су уређаји релејне заштите у 26 ЕЕО. Том приликом је испитано укупно 347 мултифункционалних уређаја, о чему су сачињени испитни протоколи.

Што се тиче интервентних радова у току 2023 на заштитно управљачкој опреми навешћемо најзначајниј и то: замјену релеја REF 615 на секундару трансформатора у ТС Хан Пијесак, отклањање кварова на ожичењу прекидача 35 kV у МНЕ Власеница, као и санацију хаварије у МХЕ Тишча.

У 2023. години преузето је из централног магацина 50 комада уређаја ЛОК200 произвођача Сипроника. Извршена је допуна батерија, набавка СИМ картица и програмирање свих 50 уређаја за детекцију проласка струје квара. Такође, у сарадњи са испоручиоцем опреме , након дуже нефункционалности, стављен је у поновни рад рачунар са Локсервером и рачунар са апликацијом за надзор управљивих растављача и локатора. Након тога локатори су послати у теренске јединице према раније утврђеним количинама (свака ТЈ јединица је добила 10 комада). До 31.12.2023. уграђено је 10 локатора на подручју ТЈ Зворник и 10 на подручју ТЈ Братунац.

Редовно и интервентно одржавање локалног управљачког мјеста (ЛУМ-а), ожичења и сигнализације и термовизијско снимање.

У 26 електроенергетских објеката уграђена је у ормаре ЛУМ-а, опрема различитих типова, генерација и 4 произвођача. Старосна структура ових уређаја је: 1 и 5 година (Siemens), 10 година (SEL), 9-10 година (ABB), 12 година (ИМП Београд).



У ТС Пелагићево и ТС Зворник неисправан је инвертор. У више објеката евидентиран је отказ најмање једног оптичког модула на свичу или оптичког кабла, због рада у неадекватним условима (прашина, неефикасна дератизација). Планирана је набавка нових инвертора и свичева кроз план набавке за 2022. и 2023. годину, али није до данас покренута.

Неблаговремено покретање набавке резервне опреме и услуга поправке неисправне резултира у, најприје немогућности набавке због престанка производње, а потом и немогућности поправке због престанка обавезе одржавања од стране произвођача. Ово све доводи до потенцијално већих додатних трошкова због прилагођења замјенске опреме.

У другом кварталу, током планских годишњих ремонта, контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у 26 ЕЕО.

У претходном периоду групација је, између осталог, била ангажовано на: дефектажи и отклањању квара на ожичењу, као и интервентним радовима по позиву у: ТС Братунац II, ТС Прибој, ТС Шековићи, ТС Каменица, МХЕ Власеница, ТС Милићи, ТС Остојићево, ТС Модран, ТС Бијељина II, ТС Бијељина III и МХЕ Тишча.

Током 2023. групација мјерења и заштите је била ангажована и у рјешавању проблема у комуникацији локалних РТУ-ова са диспечерским центром, као и у испитивању сигнализације и њеном кориговању.

Крајем 2023. је обављено термовизијско снимање 24 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Снимањем је лоцирано потенцијално мјесто квара у 12 ЕЕО (46,15%). Укупан број откривених топлих мјеста је 28, а највећи проценат потенцијалних мјеста квара отпада на спој проводника и проводног изолатора споља-унутра (50.0%).

Поредећи резултате термографије са претходном годином евидентно је смањење броја топлих мјеста, као и смањење броја објеката који су имали забиљежена прекомјерна загријавања контактних мјеста. Тако да је број топлих мјеста у односу на 2022. годину смањен за 40,4%, а број објеката са уоченим прегријавањем је смањен за 29.4%.

Након спроведених корективних мјера биће обављено поновно термовизијско снимање елемената код којих је констатована повишена радна температура.

У протеклом периоду у Служби је је било ангажовано 19 радника. Повреда на послу није било.

На отклањању кварова, као и планираним пословима, радници Службе СО су ове године били ангажовани укупно 2821 сати ван радног времена.

Мјерења на кабловској мрежици и снимање квалитета напона

У 2023. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 35 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловима при пуштању у рад обављено на 14 мјеста. Од тога, 5 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 10 пробних испитивање на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа.



Обављено је 24 снимања квалитета напона. Од тога је 22 испитивања на основу рекламација купаца и по захтјеву одјељења за квалитет електричне енергије, а 2 су снимања утицаја малих електрана на дистрибутивну мрежу.

Снимање трасе подземних каблова у 2023. години обављено је на 50 мјеста.

ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ И СИСТЕМИ ПОМОЋНОГ НАПАЈАЊА

Радови на ревизији и одржавању ових елемената ЕЕО су изведени по годишњем плану за ремонте у ТС 35/10kV за 2023.г. и може се констатовати да није било већих проблема. Старосна структура енергетских трансформатора који су у експлоатацији се креће од 59 година (ТС Шековићи) до 13 година (ТС Бијељина IV). Укупан број у експлоатацији износи 33 комада са следећом структуром:

- 8 MVA - 20 ком
- 4 MVA - 9 ком
- 2.5 MVA - 3 ком
- 1.6 MVA - 1 ком.

Потенцијални проблем у експлоатацији може бити недостатак исправних резервних јединица снаге 8 MVA и 1.6 MVA.

У децембру 2023, од стране извођача ван предузећа спроведени су послови на санацији цурења трафо-уља и ревитализацији уљно-папирне изолације поступком рецикулације уља кроз колоне са синтетичким адсорбентима при оптерећеном трансформатору. Ови радови су извршени на следећим трансформаторима:

- 2.5 MVA у ТС Зелени Јадар
- 4 MVA у ТС Цапарде
- 4 MVA у ТС Братунац II
- 2x8 MVA у ТС Каракај.

Као потврда квалитета и успјешности овог процеса очекују се резултати испитивања уља прије и после третмана од стране независне акредитоване лабораторије коју је ангажовао извођач радова. Резултати овог испитивања нису достављени.

Током 2023 године изведени су радови на имплементацији уговора за набавку скаде за помоћно напајање. Кроз овај пројекат, који је вођен и покренут од стране сектора за управљање имовином, извршена је уградња 9 нових исправљача произвођача Ирител, 11 комплета АКУ батерија различитог капацитета и 26 инвертерских клима. Опрема за надзор је уграђена у 25 ЕЕО и тренутно се системом надзире само 15 ТС 35/10 kV/kV.

У готово свим ЕЕО примјећени су одређени проблеми у експлоатацији система помоћног напајања и пратеће опреме, који су благовремено пријављени менаџеру пројекта и очекује се реаговање извођача радова у гарантном периоду.

РАСКЛОПНА ТЕХНИКА И МЈЕРЕЊЕ ОТПОРА УЗЕМЉЕЊА УИ МЕТОДОМ

У ЕЕО 35/10 kV/kV на подручју предузећа инсталирана је расклопна техника различитих произвођача и различите старосне доби. Укупно је у експлоатацији 284 прекидача. Према медију за гашење лука преовладавају вакуумски прекидачи (282), док су у МХЕ Власеница на 35 kV страни задржана 2 комада малоуљних прекидача. Година



производње прекидача се креће од 1990. (МХЕ Власеница - малоуљни), 2001 (ТС Кравица), па до 2013 (ТС Бијељина III). У односу на произвођача расклопне опреме структура је следећа:

- АВВ - 161 ком.
- Siemens - 110 ком.
- Schneider - 7 ком.
- ТСН - 4 ком.
- Енергоинвест - 2 ком.

У току планских застоја извршена су мјерења и испитивања на свим прекидачима који су у погону, а у складу са процедуром редовног одржавања.

Од значајнијих интервентних радова издвојићемо замјену генераторског прекидача у МХЕ Тишча након хаварије.

У претходном периоду је кроз пројекат, који је финансиран преко KfW банке, између осталог набављена и 50 комада управљивих склопка-растављача. Од раније је у експлоатацији на подручју нашег предузећа било 15 оваквих линијских раставних елемената на 10 kV ваздушним водовима.

До краја 2023. уграђено је укупно 30 управљивих склопка растављача, док је преосталих 20 комада у подручним магацинима теренских јединица.

Од свих новоуграђених управљивих растављача из диспечерског центра се може управљати само са 2 комада.

За све остале УЛР (и старе и нове) набављене су нове СИМ картице за потребу увезивања ових расклопних елемената у систем даљинског надзора и управљања у ДЦ Требиње. Овај посао ће бити реализован током 2024.године.

Мјерења отпора уземљења UI методом се врши у објектима 35/10 kV/kV на сваких 5 година. 2023.година је била резервисана за ЕЕО на подручју ТЈ Братунац. Мјерења су извршена на свих пет ЕЕО и то: ТС Кравица, ТС Сребреница, ТС Зелени Јадар, ТС Братунац I и ТС Братунац II.

15) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ **ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ**

Радници из области информатичких система и комуникација у протеклом периоду били су ангажовани на следећим пословима:

- пројектовање, полагање, мјерење, сплајсовање оптичких каблова и инсталација активне опреме (switch-ева) по трафостаницама
- редовно одржавање система радио веза на подручју које покрива ЗЕДП „Електро-Бијељина“,

Изградња и одржавање комуникационих путева

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ЗЕДП “Електро-Бијељина”, објекта ТЈ, трафо-станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропреноса” 110/x kV. Циљ овог пројекта је повезивања

електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже. У плану је увезивање свих ТС 35/10kV у систем комуникација.

Оптички кабал је положен у ТЈ Бијељина, ТЈ Угљевик, ТЈ Братунац, ТЈ Зворник и ТЈ Власеница. У ТЈ Зворник остало је да се положи оптички кабал на дијелу трасе Брањево-Козлук (око 1800м) и тиме би повезали и последњу ТС Брањево на подручју ТЈ Зворник. У ТЈ Власеница остало је да се замјени оштећени кабла на ДВ Милићи (два поља) и да се кабал споји на тим мјестима. Спајањем и повезивањем ове трасе аутоматски повезујемо и ТС Нова Касаба у систем скаде.

Остале тарифостанице, изузев ТС Пелагићево, на подручју Електро-Бијељине су повезане у систем скаде.

Одржавање система радио веза

Под редовним одржавањем подразумевамо поправку, сервисирање радио уређаја (ручних радио станица) у радним јединицама Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у пословницама и трафостаницама, репетитора на Удригову, Млађевцу, Игришту и Чаушу. Тренутно у функцији није систем говорних радио веза на подручју ТЈ Власеница јер објекат на Игриштима гдје је смјештен репетитор нема напајања. У наредном периоду у плану је редован обилазак репетитора и радио уређаја по трафостаницама.

Прегледи су организовани по годишњем плану одржавања репетитора и стационарних радио уређаја, а у складу са процедуром "УПОТРЕБА И ОДРЖАВАЊЕ СИСТЕМА ГОВОРНИХ РАДИО ВЕЗА" ЕБП 16. Преглед и одржавање има за циљ да се кроз поступке, активности и радње обезбиједи очување високог степена техничке исправности свих радио уређаја и опреме коју сачињавају систем говорних радио веза.

Благовремено се врше поправке рачунарске опреме за ИТ службу.

На годишњем нивоу врши се планирање у систему говорних радио веза.

Планирање у СГРВ обухвата:

2. планирање обуке корисника,
3. планирање набавке потребних компоненти за СГРВ и
4. планирање одржавања (репетитора, радио уређаја).

Преглед (редовно одржавање) репетитора и стационарних радио уређаја врше радници одјељења ИСК. Под редовним одржавањем подразумева се контрола:

- подешености и општег стања радио уређаја,
- стање акумулаторских батерија,
- стање пуњача акумулаторских батерија и друге елементе у складу са упутством ЕБУ 01 Одржавање ЕЕО од 0,4 до 35 kV (извори једносмјерне струје).

Резултати прегледа репетитора стационарних радио уређаја редовно се уписују у Књигу одржавања репетитора (ЕБФ 323/П16) и Књигу одржавања стационарних станица

(ЕБФ 324/П16). Систем говорних радио веза користи фреквенцијско подручје од 136-174 Mhz (2.0m) и 430-460MHz (0.7m).

16) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ

Служба за смањење комерцијалних губитака је у периоду 2023.г извршила 462 контроле индиректних или полуиндиректних обрачунских мјерних мјеста, док је планирано 398 контрола, што даје 116% реализације. Била су нетачна мјерења на 64 мјерна мјеста, од чега 28 истекао жиг баждарења, 29 нетачно вријеме и датум и 7 друге неправилности попут недостатка једног напона на бројилу, неисправан СМТ итд. Сви недостаци су отклоњени до овог тренутка.

Што се тиче контрола које спроводе ТЈ (домаћинства и остала потрошња на НН – мјерна мјеста без мјерних трансформатора) достављени су сљедећи подаци:

ТЈ Бијељина* – 1564 контроле од тога 61 мј.мјеста са утврђеним неправилностима

ТЈ Братунац – 3918 контроле од тога 101 мј.мјеста са утврђеним неправилностима

ТЈ Угљевик – 834 контроле од тога 183 мј.мјеста са утврђеним неправилностима

ТЈ Власеница – 2066 контрола од тога 55 мјерних мјеста за утврђ.неправилностима

Напомене: подаци који су достављени из ТЈ Бијељина су неконзистентни са подацима достављеним за период првог до трећег квартала.

17) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

У четвртом кварталу 2023. године, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности раде са одређеним застојима. Осим испитног стола МТС-01, који у последње вријеме скоро никако не ради и већ му дужи период не ради један рачунар грешке, испитни сто КМС-024 врло често ван погона и ради са 60% капацитета.

У Служби за верификацију бројила је, у периоду I-XII 2023. год., извршена је услуга првог прегледа и овјере нових бројила за физичка и правна лица, и то **6688** комада. У четвртом кварталу 2023. године је урађено **94** ванредне контроле мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **44** било исправно а **50** неисправно, док је укупно за прва четири квартала урађено **404** ванредне контроле бројила, од чега је **168** било исправно, **236** неисправно .

Иако је баждарница са одређеним застојем радила у 2023. години, исту ћемо упоредити са остварењем Плана рада Службе за управљање мјерним уређајима и развој у 2023. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2023. до 31.12.2023. год. се односи на број бројила која су верификована, овјерена и отписана а пореди са са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2023. године и оствареним резултатима овјере за исти период 2022. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по ТЈ за 2023. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I- XII 2023. године као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2022. године, може се видјети из следеће табеле.



Ред. бр.	ТЕРЕНСКА ЈЕДИНИЦА	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.2023. до 31.12.2023.)				Реализација плана баждарења у 2023. у односу на 2022. за исти период		
		План. (ком.)	Реализац. у баждарници	Индекс (%) 4/3	Отписана бројила	Реализац. у 2022.	Реализац. у 2023.	Индекс (%) 8/7
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЈ Бијељина	6968	3049	43,76	883	4412	3049	69,11
2	ТЈ Угљевик	654	586	89,60	157	861	586	68,06
3	ТЈ Зворник	2721	880	32,34	155	966	880	91,10
4	ТЈ Братунац	1068	664	62,17	84	1093	664	60,75
5	ТЈ Власеница	1266	635	50,16	114	1402	635	45,29
6	УКУПНО ТЈ	12677	5814	45,86	1393	8734	5814	66,57
7	Физичка и правна лица	984	6688	679,67	0	5167	6688	129,44
8	УКУПНО 7 + 8	984	6688	679,67	0	5167	6688	129,44
9	УКУПНО ЗЕДП	13661	12502	91,52	1393	13901	12502	89,94
10	Реал.мјер.гарнит.у Т.Ј.	131	41	31,30	0	68	41	60,29
11	Реал.укл.сатова у Т.Ј.	84	0	0,0	0	0	0	0,0
12	Отпис мјерила	0	0	0	0	922	1393	151,08
13	Сервис у гар.року	0	0	0	0	10	0	0

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I- XII 2023. године се види да је план реализације плана бројила достављених на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **89,94%**, или посматрано по ТЈ **45,86%**, и то ТЈ Власеница са **50,16%**, ТЈ Угљевик **89,60%**, ТЈ Братунац са **62,17%**, ТЈ Зворник са **32,34%** и ТЈ Бијељина има проценат реализације плана **43,76%**. План реализације физичких и трећих лица је остварен са **679,67%**, јер је стизала велика количина бројила за први преглед и овјеру, како за потребе ЗЕДП-а тако и за потребе трећих лица, што трогодишњим плановима, као и планом за 2023. годину није било предвиђено.

Један дио достављених бројила на баждарење од стране ТЈ у периоду I- XII 2023. године се свакако налази у баждарници, али због огромног броја бројила достављених од стране правних лица у као и због честог прекида у раду испитних столова, видљиво је да је проценат верификације и овјере бројила по ТЈ мањи од планираног. Служба за управљање мјерним уређајима и развој је дала приједлог за отпис **1393** бројила (колона б) по свим типовима, док је Служба за верификацију бројила у својој лабораторији овјерила **5814** бројила а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **12502** ком.



18) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА

На основу евиденције показатеља квалитета услуге очитања и обрачуна електричне енергије Службе за односе са тржиштем и снабдјевачима, дајемо следећи преглед:

Редни бр ,	Показатељ	I Квартал	II Квартал	III Квартал	IV Квартал	Укупно 2023.год	
1	Приговори на рачун	Број приговора	963	586	592	592	2.733
		Број писаних одговора на приговор	960	586	581	541	2.668
2	Број корекција обрачуна	Због грешке у мјерењу	10	13	4	10	37
		Због грешке у очитавању	920	497	549	521	2.487
		Због грешке у обрачуну	30	76	28	10	144
		Укупно	960	586	581	541	2.668

19) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ, ИНСПЕКТОРАТОМ И ОСТАЛИМ ЕКСТЕРНИМ ИНСТИТУЦИЈАМА

19.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у

Извјештавања према Електропривреди РС и Регулаторној комисији за енергетику РС

Од стране Сектора управљања имовином редовно се врше извјештавања у виду мјесечних, тромјесечних, и годишњих извјештаја као и периодичних и повремених извјештаја.

Извјештаји према ЕРС-у

- Подаци о израчунатим мрежаринама за укупно реализовану електричну енергију односно електричну енергију испоручену преко тржишног и јавног снабдјевача (раздвојено по снабдјевачима). Подаци се достављају на обрасцима прописаним од стране ЕРС-а -**мјесечно**

Извјештаји према РЕРС-у

- Технички обрасци за дистрибуцију (преузимање електричне енергије и пренесени трошкови, мрежарина, корекција мрежарине, трећа сриједа, мах. и мин. вршно оптерећење) – **мјесечно**
- Извјештај о производњи обновљивих извора– **мјесечно**
- Технички обрасци за дистрибуцију (остварени губици по напонским нивоима, одобрени губици, ТС са максималним губицима, прекиди у испоруци ел. енергије, показатељи квалитета/ електроенергетске сагласности и прикључење објеката, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет

напона, број контрола, пријаве неправилности, читања, приговори на обуставу ел , енергије) - **тримјесечно**

- Технички подаци за дистрибуцију (подаци о дистрибутивној мрежи, дистрибутивна подручја - општи подаци, дистрибутивна подручја - сусједни системи, електране прикључене на дистрибутивну мрежу, структура крајњих купаца зависно од вриједности прикључне снаге, преузимање електричне енергије и пренесени трошкови; број купаца, пренесена енергија и остварени приход од мрежне тарифе, мрежарина, корекција мрежарине) - **годишње**

19.2) Извјештаји према локалним органима управе

Нема редовног извјештавања према локалним органима управе. На њихов захтјев, достављају им се подаци о стању електродистрибутивне мреже на простору који обухвата општина и потребне техничке информације потребне за израду просторних, урбанистичких и регулационих планова.

У току 2023. године извршене су консултације и дати приједлози од стране Сектора УИ (**Одјељење за типизацију, нормизацију и техничку документацију**) према локалним органима управе за израду регулационих планова (*индустријска зона Мекоте–Хан Пијесак; спортско рекреативни центар Игришта*).

Достављени су подаци за потребе израде *Урбанистичког пројекта* за викенд насеље „Краљево насеље“ у Хан Пијеску, као и учествовање на јавним увидима и јавним расправама. За потребе израде *Стратегије развоја* општина Сребреница, Власеница, Осмаци и града Бијељина остваривана је сарадња и достава података.

У оквиру Одјељења за типизацију, нормизацију и техничку документацију вршено је активно учествовање на радионицама (обука за рад) у програмском пакету *ArcGIS*, а све у склопу пројекта *Набавка географског информационог система „Електро Бијељине“*, гдје је испоручилац ПРОИНТЕР;

Такође је вршена достава података трећим лицима о положају подземних инсталација. У току 2023 ,године је било 43 захтјева, и на све је уредно одговорено.

19.3) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера

Служба за стратешко управљање имовином врши праћење извршења мјера наложених рјешењима издатим од стране ЕЕ инспектора и благовремено доставља извјештај о спроведеним мјерама Републичком ЕЕ инспектору и даје одговор на достављене представке (писмени поднесак). Овај поступак обухвата и комуникацију са инспектором, контакт са одговорним лицима за ЕЕ објекат и присуство контролном прегледу (по потреби). По пријему Рјешења слиједи обавјештавање одговорних лица, праћење извршења мјера и на крају припрема и достављање одговора инспектору.

Током 2023. године су евидентиране контроле/прегледи са издатим рјешењима и достављене представке од стране републичког ЕЕ инспектора и других надлежних институција у укупном броју од 7 предмета.

Током протекле 2023. године се редовно остваривала комуникација са ЕЕ инспектором у вези редовних или ванредних контрола/прегледа. За предмете из претходног периода послати су одговарајући одговори. Сви предмети из 2023. год, су окончани.

Координација и комуникација са Републичким ЕЕ инспектором је континуирана и обострана. Циљ те и такве комуникације је правилно тумачење и разумијевање захтјева и благовремена достава одговора и тражених прилога.

19 .4) Правила и прописи РЕРС-а

Од јануара 2023. године (након проведеног Тарифног поступка у току 2022. године) су у примјени обавезујући документи донијети од стране РЕРС-а:

- Рјешење о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система,

- Одлука о утврђивању тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система

Кад су у питању подзаконска акта која је донијела Регулаторна комисија за енергетику у току 2023. године, а која се односе на повезаност дистрибутивне дјелатности и обновљивих извора, навешћемо следећа:

- Правилник о купцима-произвиђачима електричне енергије

- Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора

19 .5) Израда студије Десетогодишњи план развоја електродистрибутивног система Републике Српске

У току 2023. године завршена израда студије Десетогодишњег плана развоја електродистрибутивне мреже, која је повјерена Институту Никола Тесла из Београда. Прикупљање подлога и података за студију, као и стална комуникација са представницима Института је вршена у највећој мјери у оквиру Сектора управљања имовином.

Према Закону о електричној енергији (члан 53) Оператор дистрибутивног система сваке три године најкасније до 30. новембра текуће године, доноси и јавно објављује десетогодишњи план развоја, уз претходно прибављену сагласност Регулаторне комисије, који је усклађен са Стратегијом развоја енергетског сектора Републике Српске, планом развоја преносне мреже, документима просторног уређења и захтјевима корисника за прикључење надистрибутивну мрежу.

**20) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

Следеће табеле дају детаљан преглед појединачних ставки прихода и трошкова од електричне енергије по мјесецима за 2023. годину.

Табела 1-а. Приходи Електро-Бијељине од електричне енергије по мјесецима

Приходи (КМ)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Укупно 2023
1 Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	1.425.697	1.437.132	1.454.190	1.373.495	1.387.589	1.367.223	1.446.903	1.418.329	1.450.703	1.410.078	1.573.458	1.659.433	17.404.230
2 Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	3.560.585	3.328.543	3.321.088	3.273.647	2.959.906	2.742.002	2.947.041	2.919.820	2.764.051	2.855.116	3.069.962	3.461.007	37.202.768
3 Укупно фактурисана мрежарина (1+2)	4.986.282	4.765.675	4.775.278	4.647.142	4.347.495	4.109.225	4.393.944	4.338.149	4.214.754	4.265.195	4.643.420	5.120.441	54.607.000
4 Приход од поравнања између ОДС-ова	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	1.357.848
5 Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)	14.402	11.707	13.147	14.458	12.551	12.914	12.899	14.593	11.196	12.459	14.338	19.563	164.227
6 Укупно приход (3+4+5)	5.113.838	4.890.536	4.901.579	4.774.754	4.473.200	4.235.293	4.519.996	4.465.896	4.339.104	4.390.807	4.770.912	5.253.158	56.129.073



Табела 2-а. Трошкови Електро-Бијељине за електричну енергију по мјесецима

Трошкови (КМ)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Укупно 2023
1 Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	654.337	567.286	594.790	525.149	536.349	298.185	443.555	599.083	330.859	490.816	709.279	603.633	6.353.321
2 Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	965.098	894.389	858.138	811.569	727.099	673.282	826.400	832.786	766.086	808.169	894.906	996.876	10.054.797
3 Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 Укупно трошак (1+2+3)	1.619.435	1.461.675	1.452.928	1.336.718	1.263.448	971.467	1.269.955	1.431.869	1.096.945	1.298.985	1.604.185	1.600.509	16.408.118

Приход од мрежарине **54.607.000** КМ

Приход од пренешене енергије сусједним системима (Србија, БиХ) **164.227** КМ

Приход од поравнања између ОДС-ова.....**1.357.848** КМ

Укупан приход од ел. енергије..... 56.129.073 КМ

Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака **6.353.321**КМ

Трошак пренос, НОС, помоћне и системске услуге **10.054.797**КМ

Укупан трошак за ел. енергију..... 16.408.118 КМ

У периоду јануар - децембар 2023.године разлика приход - трошак од електричне енергије је износио 39.720.955 КМ.



Следећа табела даје преглед прихода од мрежарине, као и пренесених трошкова и трошкова губитака електричне енергије у периоду 2020-2023. године:

Дистрибуција Електро- Бијељина	Приход/Трошак од ел. енергије (КМ)	2020	2021	2022	2023
	Приход од ел. енергије (мрежарине)	43.165.133	44.681.466	44.966.627	56.129.073
	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	10.360.529	10.641.274	10.565.136	10.054.797
	Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака	3.382.723	3.856.273	3.483.657	6.353.321

Прилози тачкама 3.1 и 3.2.

1. ТЈ Бијељина

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	55	32	42	28	0	3	2	0	5.601,00	61.091,08	66.692,08
II	68	48	42	38	0	8	1	2	28.535,90	60.389,03	88.924,93
III	58	43	38	38	0	4	3	2	7.289,00	34.056,75	41.345,75



IV	49	58	39	24	0	4	2	1	7.083,00	59.103,88	66.186,88
Ук.	230	181	161	128	0	19	8	5	48.508,90	214.640,74	263.149,64

б) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци све цијене су без пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	33	11	0	0	2	0	0	2.184	18.583,34	20.767,34
II	0	25	6	0	0	0	0	0	1.209	7.901,76	9.110,76
III	0	71	7	0	0	0	3.103	0	7.289,00	3.103	15.822,41
IV	0	61	8	0	0	0	0	0	2.691	17.854,18	20.545,18
Ук.	0	190	32	0	0	2	0	0	9.187	60.161,69	69.348,69

ц) ТЈ Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	119	15	46	3	118	56	46	23	1	22	1



II	128	21	55	2	128	54	53	36	0	36	2
III	144	46	61	0	144	66	87	42	0	42	6
IV	138	69	42	2	138	69	40	16	0	16	3
Ук.	529	151	204	7	528	245	226	117	1	116	12

2. ТЈ Зворник

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	21	34	19	1	0	0	0	0	2.196,00	19.469,32	21.665,32
II	28	15	20	7	1	1	1	0	1.894,00	11.532,07	13.426,07
III	7	8	10	1	1	0	1	0	1.742,00	6.254,61	7.996,61
IV	8	57	8	0	0	0	1	0	2.543,00	16.944,29	19.487,29
Ук.	64	114	57	9	2	1	3	0	8.375,00	54.200,29	62.575,29

б) ТЈ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											



кв.	Сагласно ст на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаће но за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	0	0	0	0	1	1	0	396,00	1.060,00	1.456,00
II	0	0	0	0	0	1	0	0	198,00	0	198,00
III	0	0	0	0	0	4	0	0	792,00	0	792,00
IV	0	1	1	0	0	1	0	0	276,00	1.789,29	2.065,29
Ук.	0	1	1	0	0	7	1	0	1.662,00	2.849,29	4.511,29

ц) ТЈ Зворник - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључ ењу (ком)	Стандар дни прикључц и. (ком)	Нестандар дни прикључц и. (ком)	Прикљ. повр. по меморанду му (ком)	Укупно прикључа ка (ком)	Гради дистрибут ер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./гра д. Прикључц и (ком.)	Гради дистрибу тер (ком)	Уступљено Инвестито ру (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	46	31	12	3	46	28	18	1	0	1	0
II	37	18	12	4	34	5	15	8	1	7	1
III	21	14	7	0	21	2	6	1	0	1	0
IV	64	53	8	5	66	35	15	0	0	0	0
Ук.	168	116	39	12	167	70	54	10	1	9	1



3. ТЈ Братунац Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	4	39	8	4	9	1	1	0	2.670,00	9.541,54	12.211,54
II	0	32	8	6	1	0	0	0	1.935,00	11.162,35	13.097,35
III	0	71	7	5	0	0	0	0	2.096,00	10.026,71	12.122,71
IV	2	46	3	0	1	0	0	0	1.014,00	7.259,45	8.273,45
Ук.	6	188	26	15	11	1	1	0	7.715,00	37.990,05	45.705,05

б) ТЈ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)



	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	9	3	0	0	0	0	0	468,00	2.396,50	2.864,50
II	0	3	4	0	0	0	0	0	273,00	3.439,98	3.712,98
III	0	4	4	0	0	0	0	0	312,00	3.199,18	3.511,18
IV	0	9	1	1	1	0	0	0	485,00	1.654,16	2.139,16
Ук.	0	25	12	1	1	0	0	0	1.538,00	10.689,82	12.227,82

ц) ТЈ Братунац - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци (ком)	Нестандардни прикључци (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	39	39	0	3	42	41	1	4	1	3	3
II	26	26	0	0	26	20	6	6	0	6	2
III	57	19	0	33	52	52	5	5	0	5	0
IV	47	28	0	19	47	40	7	0	0	0	0
Ук.	169	112	0	55	167	153	19	15	0	11	5



4. ТЈ Власеница

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 кV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	14	13	3	1	2	0	0	0	758	4.066,43	4.824,43
II	10	22	9	3	3	0	0	0	1.446	12.582,67	14.028,67
III	18	39	7	3	0	0	0	0	1.728	12.337,41	14.065,41
IV	14	26	6	4	1	1	0	0	1.445,64	10.787,06	12.232,7
Ук.	56	100	25	11	6	1	0	0	4.204,64	28.898,50	33.103,14

б) ТЈ Власеница - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без
пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 кV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9



I	0	3	0	0	0	0	0	0	108	483	591
II	0	5	2	0	0	0	0	0	273	1.707,60	1.980,6
III	0	6	2	0	0	0	0	0	312	4.084,39	4.396,39
IV	2	9	1	0	0	0	0	0	378,72	2.936,67	3.315,39
Ук.	2	23	5	0	0	0	0	0	1.071,72	9.211,66	10.283,38

ц) ТЈ Власеница - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци (ком)	Нестандардни прикључци (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	18	17	0	1	18	18	0	0	18	0	0
II	43	35	7	1	43	32	4	6	32	4	2
III	61	52	3	6	61	56	2	3	56	2	3
IV	44	38	6	1	44	38	2	4	38	4	4
Ук.	166	142	16	9	166	144	8	13	144	10	9

5. ТЈ Угљевик

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Угљевик - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци све цијене су без пдв-а	



кв.	Сагласно ст на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћен о за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	20	6	0	0	0	0	0	1.014,00	12.771,00	13.785,00
II	2	29	3	2	0	0	0	0	1.326,00	7.853,05	9.179,05
III	4	17	6	5	0	0	0	0	1.177,00	4.771,50	5.948,50
IV	0	23	6	3	0	0	0	0	1.299,00	8.112,96	9.411,96
Ук.	6	89	21	10	0	0	0	0	4.816,00	33.508,51	38.324,51

б) ТЈ Угљевик - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци **све цијене су без пдв-а**

кв.	Сагласно ст на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћен о за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	13	0	0	0	0	0	0	507,00	2.415,00	2.922,00
II	0	9	0	0	0	0	0	0	351,00	2.294,00	2.645,25
III	0	8	0	0	0	0	0	0	312,00	1.830,50	2.142,50
IV	0	11	0	0	0	0	0	0	429,00	3.041,50	3.470,50
Ук.	0	41	0	0	0	0	0	0	1599	9.581	11.180,00



ц) ТЈ Угљевик - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											
све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци (ком)	Нестандардни прикључци (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	15	15	0	0	15	14	1	0	0	0	0
II	17	11	0	0	1	11	4	2	0	4	2
III	18	13	0	0	17	13	0	4	0	4	4
IV	20	14	1	2	17	14	1	2	0	2	2
Ук.	70	53	1	2	50	52	6	8	0	10	8

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2023. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2023 (по кварталима)

а) Електро Бијељина - Преглед издатих сагласности у ЗЕДП-у - нови крајњи купци											
све цијене су без пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9



I	94	168	78	34	11	4	3	0	12.239,00	106.939,37	119.178,37
II	108	146	82	56	5	9	2	2	33.963,90	92.644,10	126.608,00
III	87	178	68	52	1	4	4	2	14.032,00	67.446,98	81.478,98
IV	73	180	62	31	2	5	3	1	13.384,64	102.207,64	115.592,28
Ук.	362	672	290	173	19	22	12	5	73.619,54	369.238,09	442.857,63

б) Електро Бијељина - Преглед издатих сагласности у ЗЕДП-у - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци све цијене су без пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	2	58	14	0	0	3	1	0	3.663	24.937,84	28.600,84
II	0	42	12	0	0	1	0	0	2.304	15.343,34	17.647,34
III	0	89	13	0	0	0	0	0	4.831	24.936,48	29.767,48
IV	2	91	11	1	1	1	0	0	4.260	27.275,80	31.535,52
Ук.	4	280	50	1	1	5	1	0	15.058	92.493,46	107.551,18

ц) Електро Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци (ком)	Нестандардни прикључци (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	237	117	58	10	239	157	66	28	20	26	4
II	251	111	74	7	232	122	82	58	33	57	9
III	301	144	71	39	295	189	100	55	56	54	13
IV	313	202	57	29	312	196	65	22	38	22	9
Ук.	1102	574	260	85	1078	664	313	163	147	159	35

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2023. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2023 (по теренским јединицама)

а) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци, I - III 2023											све цијене су
без пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
BN	230	181	161	128	0	19	8	5	48.508,90	214.640,74	263.149,64
ZV	64	114	57	9	2	1	3	0	8.375,00	54.200,29	62.575,29
UG	6	89	21	10	0	0	0	0	4.816,00	33.508,51	38.324,51
BR	6	188	26	15	11	1	1	0	7.715,00	37.990,05	45.705,05
VL	56	100	25	11	6	1	0	0	4.204,64	28.898,50	33.103,14
Ук.	362	672	290	173	19	22	12	5	73.619,54	369.238,09	442.857,63



б) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци све цијене											
су без пдв-а											
кв.	Сагласно ст на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаће но за ЕЕС (КМ)	Наплаћен о за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
BN	2	190	32	0	0	2	0	0	9.187	60.161,69	69.348,69
ZV	0	1	1	0	0	3	1	0	1.662,00	2.849,29	4.511,29
UG	0	41	0	0	0	0	0	0	1599	9.581	11.180,00
BR	0	25	12	1	1	0	0	0	1.538,00	10.689,82	12.227,82
VL	2	23	5	0	0	0	0	0	1.071,72	9.211,66	10.283
Ук.	4	280	50	1	1	5	1	0	15.058	92.493.46	107.551,18

ц)ЗЕДП Електро Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце све цијене су без											
пдв-а											
кв.	Уговор о прикључ ењу (ком)	Стандар дни прикључц и. (ком)	Нестандар дни прикључц и. (ком)	Прикљ. повр. по меморанду му (ком)	Укупно прикључа ка (ком)	Гради дистрибу тер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./гра д. Прикључц и (ком.)	Гради дистрибу тер (ком)	Уступљено Инвестито ру (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
BN	529	151	204	7	528	245	226	117	1	116	12
ZV	168	116	39	12	167	70	54	10	1	12	1



Извјештај о техничким пословима за период I-XII 2023. године

UG	70	53	1	2	50	52	6	8	1	10	8
BR	169	112	0	55	167	153	19	15	0	11	5
VL	166	142	16	9	166	144	8	13	144	10	9
Ук.	1102	574	260	85	1078	664	313	163	147	159	35



Извјештај о техничким пословима за период I-XII 2023. године

ПЛАН РАДА И РЕАЛИЗАЦИЈА ТЈ (НН мрежа, замјена РО СТС, СН мрежа, уградња ДУР, изградња прикључака, контрола ММ, очитање ММ, искључења купаца, замјена бројила)																				
За период ЈАНУАР-ДЕЦЕМБАР 2023. године																				
Ред. бр.	ВРСТА РАДА	Јед. мјере	Бијељина			Зворник			Власеница			Братунац			Угљевик			Збирно		
			План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%
1.	НИСКОНАПОНСКА МРЕЖА																			
1.1.	Санација НН мреже по елаборату	км	34.2	34.53	100.96%	31.7	23.3	73.62%	26.9	27.3	101.56%	17.1	7.7	44.80%	34.5	32.1	93.04%	144.4	124.91	86.53%
1.2.	Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца	км	7.25	6.735	92.90%	2.9	1.8	60.34%	21.0	28.0	133.33%	15.0	10.0	66.67%	3.5	5.3		49.7	51.79	104.30%
1.3.	Замјена дотрајалих или оштећених стубова	ком.	506	552	109.09%	101.0	89.0	88.12%	291.0	328.0	112.71%	80.0	47.0	58.75%	556.0	1012.0	182.01%	1534.0	2028.00	132.20%
1.4.	Расјека растиња	ха	35	31.9	91.14%	12.5	17.1	136.80%	38.8	41.9	108.02%	15.0	12.1	80.67%	7.5	9.6	128.00%	108.8	112.61	103.50%
2.	ТРАФОСТАНИЦЕ 10/0,4 kV																			
2.1	Изградња	ком	3	3	100.00%	0.0	0.0		3.0	3.0	100.00%	0.0	0.0		1.0	1.0		7.0	7	100.00%
2.2	Замјена НН ормара	ком	2	3	150.00%	17.0	8.0	47.06%	1.0	0.0	0.00%	1.0	1.0		24.0	5.0	20.83%	45.0	17	37.78%
2.3	Ревизија трафостаница	ком	427	688	161.12%	304.0	199.0	65.46%	94.0	133.0	141.49%	423.0	382.0	90.31%	288.0	338.0	117.36%	1536.0	1740	113.28%
2.4	Ремонт трафостаница	ком	318	431	135.53%	0.0	0.0		42.0	48.0	114.29%	32.0	35.0	109.38%	243.0	297.0	122.22%	635.0	811	127.72%
2.5	Замјена трансформатора	ком	2	4	200.00%	11.0	7.0	63.64%	0.0	0.0		0.0	3.0		1.0	2.0	200.00%	14.0	16	114.29%
3.	ДАЛЕКОВОДИ 10 kV																			
3.1	Изградња	км	7	3.8	54.29%	1.1	1.1	100.00%	6.0	5.3	87.50%	6.5	4.5	69.23%	4.1	1.0	24.39%	24.7	15.65	63.36%
3.2	Санација СН мреже по елаборату	км	84.5	72.46	85.75%	8.9	9.4	105.62%	3.3	2.9	86.67%	0.0	2.0		2.9	3.6	124.14%	99.6	90.32	90.68%
3.3	Уградња ДУР /растављача/ЛК	ком.	13	3	23.08%	19.0	13.0	68.42%	11.0	2.0	18.18%	0.0	0.0		6.0	0.0	0.00%	49.0	18	36.73%
3.4	Замјена стубова	ком.	152	165	108.55%	56.0	49.0	87.50%	140.0	104.0	74.29%	11.0	11.0	100.00%	364.0	377.0	103.57%	723.0	706	97.65%
3.5	Ревизија ДВ	ком.	37	43	116.22%	30.0	26.0	86.67%	28.0	25.0	89.29%	23.0	20.0	86.96%	19.0	19.0	100.00%	137.0	133	97.08%
3.6	Ремонт ДВ	ком.	46	46	100.00%	28.0	24.0	85.71%	20.0	17.0	85.00%	19.0	25.0	131.58%	19.0	19.0	100.00%	132.0	131	99.24%
3.7	Расјека растиња	ха	24.8	25.5	102.82%	7.3	6.5	89.04%	28.3	18.1	63.96%	43.0	48.8	113.40%	7.5	6.7	89.93%	110.9	105.56	95.23%
4.	ТРАФОСТАНИЦЕ 35/10 kV																			
4.1	Ревизија трафостаница	ком	7	7	100.00%	7.0	8.0	114.29%	6.0	6.0	100.00%	5.0	5.0	100.00%	2.0	2.0	100.00%	27.0	28	103.70%
4.2	Ремонт трафостаница	ком	7	7	100.00%	7.0	7.0	100.00%	6.0	6.0	100.00%	5.0	5.0	100.00%	2.0	2.0	100.00%	27.0	27	100.00%
5.	ДАЛЕКОВОДИ 35 kV																			
5.1	Ревизија ДВ	ком.	7	6	85.71%	14.0	13.0	92.86%	0.0	1.0		13.0	14.0	107.69%	3.0	3.0	100.00%	37.0	37	100.00%
5.2	Ремонт ДВ	ком.	4.5	3	66.67%	13.0	12.0	92.31%	0.0	0.0		10.0	9.0	90.00%	3.0	3.0	100.00%	30.5	27	88.52%
5.3	Расјека растиња	ха	2	2.3	115.00%	0.0	0.0		6.5	5.5	84.62%	0.0	0.0		0.0	0.0		8.5	7.8	91.76%



Извјештај о техничким пословима за период I-XII 2023. године

6.																					
6.1	Израда нових прикључака	КОМ.	256	463	180.86%	86.0	105.0	122.09%	195.0	95.0	48.72%	245.0	197.0	80.41%	114.0	107.0	93.86%	896.0	967	107.92%	
6.2	Измјештање мјерног мјеста на стуб	КОМ.	109	127	116.51%	79.0	40.0	50.63%	103.0	65.0	63.11%	105.0	11.0	10.48%	202.0	80.0	39.60%	598.0	323	54.01%	
УКУПНО ИЗРАДА ПРИКЉУЧАКА		КОМ.	365	590	161.64%	165	145	87.88%	298	160	53.69%	350	208	59.43%	316	187	59.18%	1494	1290	86.35%	
7. КОНТРОЛА МЈЕРНИХ МЈЕСТА																					
7.1	Редовна контрола	КОМ.	2350	3293	140.13%	2870.0	1993.0	69.44%	1462.0	1704.0	116.55%	1100.0	963.0	87.55%	1548.0	1241.0	80.17%	9330.0	9194	98.54%	
7.2	Ванредна контрола	КОМ.	777	759	97.68%	120.0	155.0	129.17%	109.0	118.0	108.26%	2050.0	2791.0	136.15%	696.0	420.0	60.34%	3752.0	4243	113.09%	
УКУПНО КОНТРОЛА		КОМ.	3127	4052	129.58%	2990	2148	71.84%	1571	1822	115.98%	3150	3754	119.17%	2244	1661	74.02%	13082	13437	102.71%	
8. ОЧИТАЊЕ БРОЈИЛА, ПОДЈЕЛА ОПОМЕНА, ИСКЉУЧЕЊА																					
8.1	Очитање бројила	КОМ	660000	660000	100.00%	284478	285060	100.20%	156024	156024	100.00%	143988	143988	100.00%	169085	169085	100.00%	1413575.0	1414157	100.04%	
8.2	Подјела опомена	КОМ	6430	7509	116.78%	2118	2099	99.10%	320	450	140.63%	1178	1114	94.57%	1440	1231	85.49%	11486	12403	107.98%	
8.3	Искључења/укључења купаца	КОМ	3260	4239	130.03%	680	930	136.76%	215	223	103.72%	743	783	105.38%	480	610	127.08%	5378	6785	126.16%	
9. ЗАМЈЕНА БРОЈИЛА РАДИ БАЖДАРЕЊА																					
9.1	Замјена бројила ради баждарења	КОМ.	2245	2589	115.32%	2190.0	1146.0	52.33%	857.0	762.0	88.91%	825.0	697.0	84.48%	744.0	624.0	83.87%	6861.0	5818	84.80%	
9.2	Замјена бројила ради увођења АММ сиситема	КОМ.	1152	1329	115.36%	0.0	0.0		68.0	85.0	125.00%	0.0	0.0		972.0	436.0	44.86%	2192.0	1850	84.40%	
УКУПНО ЗАМЈЕНА БРОЈИЛА			3397	3918	115.34%	2190	1146	52.33%	925	847	91.57%	825	697	84.48%	1716	1060	61.77%	9053	7668	84.70%	
10. ОСТАЛО																					
10.1	Уградња оптичког кабла	КМ	0	0		4.0	2.0	50.00%	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		4.0	2	50.00%	
Реализација Плана (%)					109.70%			86.22%			91.59%			91.07%			96.38%			93.81%	
																			Просјек ТЈ		94.99%

ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ
СЕКТОРА ПОДРШКЕ
за 2023. годину

Извјештај о економско - финансијским пословима

Извјештај о правним и кадровским пословима



ИЗВЈЕШТАЈ О ЕКОНОМСКО – ФИНАНСИЈСКИМ ПОСЛОВИМА

Анализом података остварених у периоду јануар–децембар 2023. године и величина из истог периода претходне године, долази се до сазнања о раду и пословању Предузећа. Анализа треба да буде основа стварања амбијента за доношење неопходних пословних одлука. Циљ и функција финансијских извјештаја јесте да корисницима пружи битне информације о имовинском, приносном и финансијском положају предузећа.

Финансијски положај предузећа зависи од економских ресурса које контролише, финансијске структуре, ликвидности и способности прилагођавања средини у којој послује. Рационализација свих трошкова и ефикасније пословање, те стална финансијска контрола, управљање обртним капиталом, а нарочито управљање готовином су неизоставне одреднице које ће допринјети успјешном пословању. Финансијски извјештаји такође приказују резултате рада управе и одговорност за очување повјерене им имовине.

Предузеће "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина у периоду јануар – децембар 2023. године исказало је позитиван резултат у нето износу од 1.270.706 КМ. Резултат пословања настао је као разлика више остварених укупних прихода у односу на укупно остварене расходе.

Табеларни прегледи који слиједе у Извјештају презентују све елементе, односно рачуноводствене податке неопходне за сагледавање резултата пословања. Презентовани финансијски извјештаји састављени су у складу са Законом о рачуноводству и ревизији Републике Српске, Међународним рачуноводственим стандардима, Међународним стандардима финансијског извјештавања и Правилником о рачуноводственим политикама МХ "Електропривреда РС" (усвојен Одлуком Надзорног одбора Електропривреде РС од 30.12.2020. године).

**1. РЕЗУЛТАТ ПОСЛОВАЊА**

Табела 1. Резултат пословања Предузећа

ОПИС	Остварено 2023.	Ребаланс плана 2023.	Остварено 2022.
1	2	3	4
УКУПАН ПРИХОД	65,316,441.00	65,969,037.00	60,280,359.00
1. Пословни приход	60,579,232.00	62,728,578.00	50,420,503.00
2. Финансијски приход	299,640.00	450,459.00	250,099.00
3. Остали приход	4,167,513.00	2,790,000.00	9,609,757.00
4. Приходи од усклађивања вриједности имовине	0.00	0.00	0.00
5. Приходи по основу промјене рачуноводствених политика	270,056.00	0.00	0.00
УКУПАН РАСХОД	64,045,735.00	65,939,082.00	58,628,097.00
1. Пословни расход	62,328,669.00	65,355,350.00	54,677,252.00
2. Финансијски расход	652,981.00	280,798.00	468,857.00
3. Остали расход	343,748.00	302,934.00	756,613.00
4. Расходи од усклађивања вриједности имовине	599,513.00	0.00	2,725,375.00
5. Приходи по основу промјене рачуноводствених политика	120,824.00	0.00	0.00
БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК ПЕРИОДА	1,270,706.00	29,955.00	1,652,262.00
1. Пословни добитак/губитак	-1,749,437.00	-2,626,772.00	-4,256,749.00
2. Добитак/губитак редовне активности	-2,102,778.00	-2,457,111.00	-4,475,507.00
3. Добитак по основу осталих прихода/расхода	3,823,765.00	2,487,066.00	8,853,144.00
4. Добитак по основу усклађивања вриједности имовине	-329,457.00	0.00	-2,725,375.00

У 2023. години остварени су укупни пословни приходи у износу од 65,316 мил. КМ, што представља повећање од 8.35% у односу на 2022. годину. У истом периоду укупни пословни расходи износе 64,045 мил. КМ и биљеже повећање од 9.24% у односу на 2022. годину.

У току посматраног периода остварени су нето финансијски приходи од 299.640 КМ, док су исти у претходној години износили 250.099 КМ.

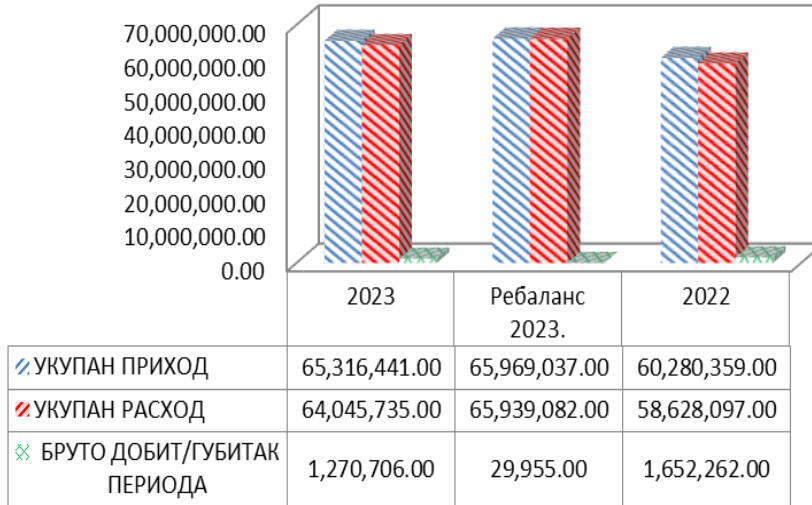
У 2023. години остали приходи износе 4.16 мил. КМ, за разлику од 2022. године када су ти приходи износили 9,6 мил. КМ. Ријеч је о наплати исправљених потраживања од купаца и у укинутим резервисањима. На страни расхода забиљежен је износ осталих расхода од



343.748KM, док је у 2023. години висина осталих расхода износила 756.613 KM.

Нето добитак Предузећа за 2023. годину је 1.270.706 KM.

Кретање добити приказано је на следећем графикону:





2. УКУПАН ПРИХОД

Табела 2 Приход Предузећа по годинама

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. (Кориговано)	Индекс	
				2/3	2/4
				5	6
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	60,579.232	62,728.578	50,420.503	97	120
1. Приходи од продаје робе	136.243	129.269	93.472	105	146
а) повезаним правним лицима				#DIV/0!	#DIV/0!
б) на домаћем тржишту	136.243	129.269	93.472	105	146
в) на ино тржишту				#DIV/0!	#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима				#DIV/0!	#DIV/0!
б) на домаћем тржишту				#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту				#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	56,054.784	58,186.877	46,765.581	96	120
а) повезаним правним лицима	54,981.267	56,556.877	45,456.530	97	121
б) на домаћем тржишту	1,073.517	1,630.000	1,309.051	66	82
в) на ино тржишту				#DIV/0!	#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака	100.421	71.905		140	#DIV/0!
5. Смањење вриједности залиха учинака			47.801	#DIV/0!	0
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују				#DIV/0!	#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују				#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	4,287.784	4,340.527	3,609.251	99	119
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	299.640	450.459	250.099	67	120
1. Приходи од камата	297.833	450.000	248.390	66	120
2. Позитивне курсне разлике			1.709	#DIV/0!	0
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле				#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	1.807	0.459		394	#DIV/0!
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	4,167.513	2,790.000	9,609.757	149	43
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме				#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.				#DIV/0!	#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава				#DIV/0!	#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља				#DIV/0!	#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица				#DIV/0!	#DIV/0!
6. Нето добици по основу продаје материјала	2.294			#DIV/0!	#DIV/0!
7. Вишкови				#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	4,165.219	2,790.000	9,609.757	149	43
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената				#DIV/0!	#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (И-III)	65,046.385	65,969.037	60,280.359	99	108
V Приходи од усклађивања вријед. имовине	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава				#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме				#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.				#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.				#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе				#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан.				#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.				#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)				#DIV/0!	#DIV/0!
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца	0.000			#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања вријед. осталих фина. сред.				#DIV/0!	#DIV/0!
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	270.056			#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	65,316.441	65,969.037	60,280.359	99	108



Остварени укупан приход за период јануар-децембар 2023. године мањи је од прихода оствареног у 2022. години већи за 8%, док је у односу на ребаланс остварено мањи за 1%. Пословни приходи у 2023. године већи су за 20% у односу на исти период претходне године, али су за 3% су мањи у односу на ребаланс за 2023.

Табела 2 Структура прихода

Опис	Остварено 2023	Учешће	Остварено 2022.	Учешће
1	2	3	4	5
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	60,579.232	93%	50,420.503	84%
1. Приходи од продаје робе	136.243	0%	93.472	0%
а) повезаним правним лицима		0%		0%
б) на домаћем тржишту	136.243	0%	93.472	0%
в) на ино тржишту		0%		0%
2. Приходи од продаје производа		0%		0%
а) повезаним правним лицима		0%		0%
б) на домаћем тржишту		0%		0%
в) на ино тржишту		0%		0%
3. Приходи од пружених услуга	56,054.784	86%	46,765.581	78%
а) повезаним правним лицима	54,981.267	84%	45,456.530	75%
б) на домаћем тржишту	1,073.517	2%	1,309.051	2%
в) на ино тржишту		0%		0%
4. Повећање вриједности залиха учинака	100.421	0%		0%
5. Смањење вриједности залиха учинака		0%	47.801	0%
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују		0%		0%
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују		0%		0%
8. Остали пословни приходи	4,287.784	7%	3,609.251	6%
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	299.640	0%	250.099	0%
1. Приходи од камата	297.833	0%	248.390	0%
2. Позитивне курсне разлике		0%	1.709	0%
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле		0%		0%
4. Остали финансијски приходи	1.807	0%		0%
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	4,167.513	6%	9,609.757	16%
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме		0%		0%

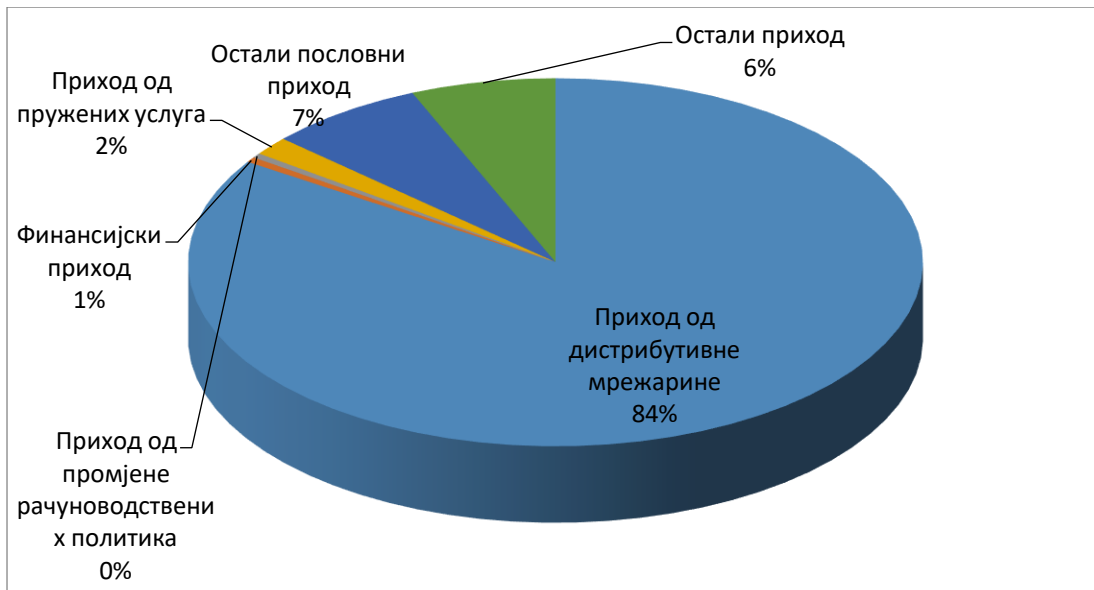


2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.		0%		0%
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава		0%		0%
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља		0%		0%
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица		0%		0%
6. Нето добици по основу продаје материјала	2.294	0%		0%
7. Вишкови		0%		0%
8. Остали приходи и добици	4,165.219	6%	9,609.757	16%
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената		0%		0%
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	65,046.385	100%	60,280.359	100%
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0.000	0%	0.000	0%
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0.000	0%	0.000	0%
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава		0%		0%
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме		0%		0%
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.		0%		0%
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.		0%		0%
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе		0%		0%
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.		0%		0%
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0.000	0%	0.000	0%
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.		0%		0%
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)		0%		0%
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца		0%		0%
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.		0%		0%

VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	270.056	0%	0%
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	65,316.441	100%	60,280.359 100%

У посматраном периоду учешће пословних прихода у укупном приходу је 93%. Учешће финансијских прихода је занемариво, остали приходи имају учешће од 6% у укупном приходу .

Графикон 1 Структура укупног прихода за 2023. годину



ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

Приход од пружених услуга

Приход од пружених услуга повезаним правним лицима, односно приход од дистрибутивне мрежарине је формиран на бази оствареног обима мрежарине за електричну енергију испоручену снабдјевачима у Републици Српској и цијена на свим напонским нивоима.

Приход од пружених услуга на домаћем тржишту се односе на услуге прикључака, здавање сагласности, бажедарење и остале услуге у вези са дистрибуцијом енергије.

Остали пословни приходи у 2023. години износе 4,287 мил. КМ и имају следећу структуру:



	2023	2022	Индекс
Приход од активирања учинака	1,518,504	2,356,033	64
Приход од премија- наплата штете	5,742	0	#DIV/0!
Приходи од закупнина објеката	371,940	243,766	153
Реализовани дио донација за основна средства	799,944	800,808	100
Приходи из фондова	233,801	208,644	112
Приходи од поравнања између ОДС-а	1,357,853	0	#DIV/0!
	4,287,784	3,609,251	119

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

У 2023. години остварени су за 20% већи финансијски приходи у односу на 2022. годину. Износ затезних камата по разним основама у овом периоду је 297.833 КМ.

Остварен је негативан нето ефекат финансирања у износу од 353 хиљ. КМ.

О П И С	Остварено 2023	Остварено 2022	Индекс 2/3
1	2	3	4
УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД	299,640	250,099	120
Од камата	297,833	248,390	120
Позитивне курсне разлике	0	1,709	0
Остали финансијски приходи	1,807	0	#DIV/0!
УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД	652,981	468,857	139
Расходи камата	651,351	468,846	139
Негативне курсне разлике	0	0	#DIV/0!
Отписи дугорочних финансијских пласмана	0	0	#DIV/0!
Остали финансијски расходи	1,630	11	14,818
НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА	-353,341	-218,758	162

ОСТАЛИ ПРИХОДИ

Остали приходи се у највећој мјери односе на наплаћена исправљена потраживања од купаца и на укинута резервисања.



3. УКУПНИ РАСХОДИ

Табела 3 Расход Предузећа по годинама

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. (Кориговано)	Индекс	
				2/3	2/4
				5	6
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	62,328.669	65,355.351	54,677.252	95	114
1. Набавна вриј. продате робе	16,411.118	20,194.087	13,167.363	81	125
2. Трошкови материјала	1,506.734	808.000	1,039.443	186	145
3. Трошкови горива и енергије	1,330.119	1,500.000	1,342.483	89	99
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25,177.434	25,327.319	21,828.670	99	115
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	20,729.932	20,397.525	17,979.427	102	115
б) Трошкови осталих личних примања	4,447.502	4,929.794	3,849.243	90	116
5. Трошкови производ. услуга	2,227.495	2,259.986	1,861.535	99	120
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12,652.030	13,189.636	12,946.509	96	98
6.1. Трошкови амортизације	12,302.372	12,086.993	11,693.866	102	105
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	12,302.372	12,086.993	11,693.866	102	105
б) Амортизација инвестиционих некретнина				#DIV/0!	#DIV/0!
в) Амортизација средстава узетих у закуп				#DIV/0!	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава				#DIV/0!	#DIV/0!
6.2. Трошкови резервисања	349.658	1,102.643	1,252.643	32	28
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2,538.207	1,850.000	2,065.713	137	123
8. Трошкови пореза	94.885	86.388	98.612	110	96
9. Трошкови доприноса	390.647	139.935	326.924	279	119
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	652.981	280.798	468.857	233	139
1. Расходи камата	651.351	280.591	468.846	232	139
2. Негативне курсне разлике				#DIV/0!	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле				#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1.630	0.207	0.011	787	14,818
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	343.748	302.934	756.613	113	45
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме	45.938		5.018	#DIV/0!	915
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.				#DIV/0!	#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.				#DIV/0!	#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља				#DIV/0!	#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица				#DIV/0!	#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала			728.439	#DIV/0!	0
7. Мањкови	5.543		23.156	#DIV/0!	24
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената				#DIV/0!	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	292.267	302.934		96	#DIV/0!
IV Расходи (И+ИИИ)	63,325.398	65,939.083	55,902.722	96	113
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	599.513	0.000	2,725.375	#DIV/0!	22
1. Расходи од усклађивања вријед. имовине (осим финан.)	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.				#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме				#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.				#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.				#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе				#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.				#DIV/0!	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	599.513	0.000	2,725.375	#DIV/0!	22
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.				#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	185.970			#DIV/0!	#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	413.543		2,725.375	#REF!	#REF!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.				#DIV/0!	#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	120.824			#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	64,045.735	65,939.083	58,628.097	97	109



Укупни расходи остварени су у износу од 64,05 мил. КМ и за 9% су већи у односу на расходе из истог периода 2022. године. У односу на ребаланс укупни расходи су мањи за 3%.

Табела 4 Структура расхода

Опис	000 КМ			
	Остварено 2023.	Учешће	Остварено 2022.	Учешће
1	2	3	4	5
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	62,328.669	97%	54,677.252	93%
1. Набавна вриј. продате робе	16,411.118	26%	13,167.363	21%
2. Трошкови материјала	1,506.734	2%	1,039.443	2%
3. Трошкови горива и енергије	1,330.119	2%	1,342.483	2%
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25,177.434	39%	21,828.670	34%
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	20,729.932	32%	17,979.427	28%
б) Трошкови осталих личних примања	4,447.502	7%	3,849.243	6%
5. Трошкови производ. услуга	2,227.495	3%	1,861.535	3%
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12,652.030	20%	12,946.509	20%
6.1. Трошкови амортизације	12,302.372	19%	11,693.866	18%
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	12,302.372	19%	11,693.866	18%
б) Амортизација инвестиционих некретнина		0%		0%
в) Амортизација средстава узетих у закуп		0%		0%
г) Амортизација осталих средстава		0%		0%
6.2. Трошкови резервисања	349.658	1%	1,252.643	2%
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2,538.207	4%	2,065.713	3%
8. Трошкови пореза	94.885	0%	98.612	0%
9. Трошкови доприноса	390.647	1%	326.924	1%
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	652.981	1%	468.857	1%
1. Расходи камата	651.351	1%	468.846	1%
2. Негативне курсне разлике		0%		0%
3. Расх. по основу валутне клаузуле		0%		0%
4. Остали финансијски расходи	1.630	0%	0.011	0%
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	343.748	1%	756.613	1%
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме	45.938	0%	5.018	0%
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.		0%		0%
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.		0%		0%
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља		0%		0%
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица		0%		0%

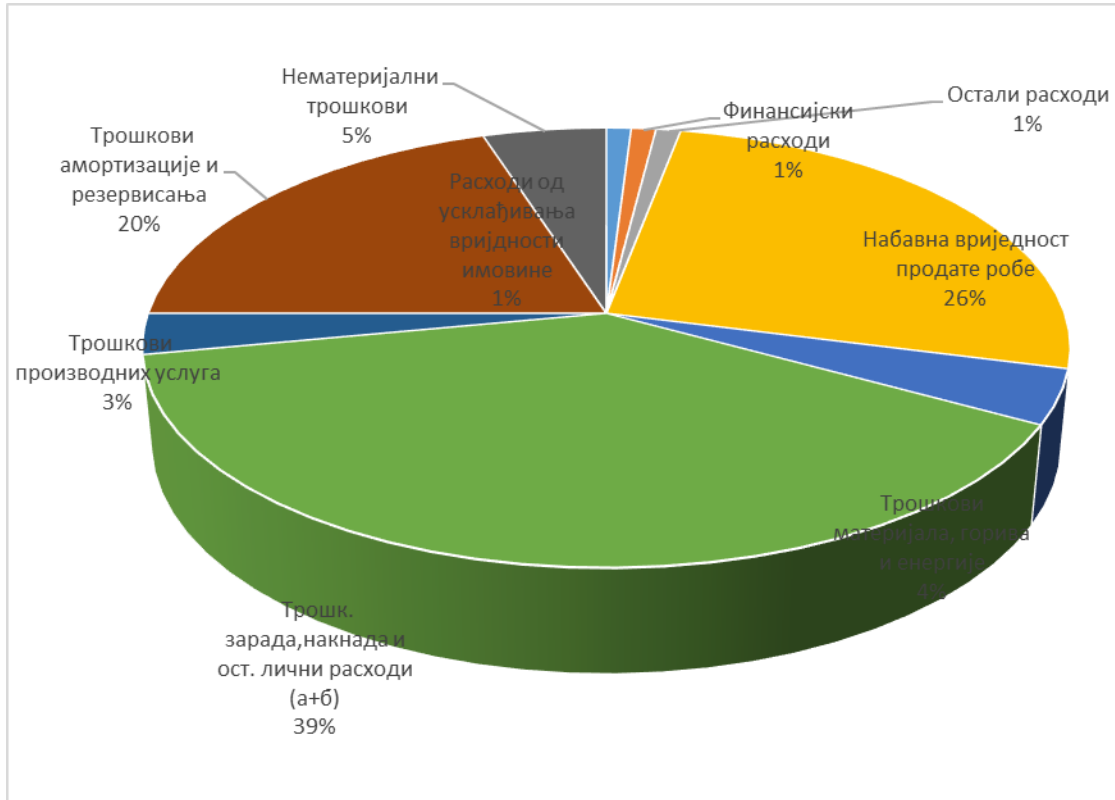


6. Нето губици по основу продаје материјала		0%	728.439	1%
7. Мањкови	5.543	0%	23.156	0%
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената		0%		0%
9. Остали расходи и губици	292.267	0%		0%
IV Расходи (I+II+III)	63,325.398	99%	55,902.722	95%
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	599.513	1%	2,725.375	5%
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0.000	0%	0.000	0%
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.		0%		0%
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме		0%		0%
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.		0%		0%
1.4. Нето губици по основу обезвређења билошких сред. које се вреднују по набавној вријед.		0%		0%
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе		0%		0%
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.		0%		0%
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	599.513	1%	2,725.375	4%
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.		0%		0%
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	185.970	0%		0%
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	413.543	1%	2,725.375	4%
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.		0%		0%
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	120.824	0%		0%
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	64,045.735	100%	58,628.097	100%

Највеће учешће у укупном расходу имају пословни расходи 97%. Учешће финансијских расхода и осталих расхода у укупним расходима је незнатно. Расходи од усклађивања вриједности имовине учествују са 1% у укупном расходу.



Графикон 2 Структура укупног расхода за 2023. годину



ПОСЛОВНИ РАСХОД

- **Набавна вриједност продате робе** су трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака и трошкови за преносну мрежарину.
- **Трошкови материјала** износе 1.506.734 КМ, док **Трошкови горива и енергије** износе 1.303.119 КМ.

У наставку се налази количински преглед потрошње горива:

ГОРИВО	КОЛИЧИНА (у литрима)		Индекс
	2023	2022	2023/2022
УКУПНО	365.280,86	257.437,70	141

- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** већи су за 15.34% у односу на претходну годину. Број запослених на 31.12.2023. године био је 771, док је 2022. године тај број био 713. Просјечна нето плата већа је у 2023. години за 71 КМ. Детаљна анализа нето плата налази се у одјељку Број запослених и исплаћене зараде у оквиру



овог Извјештаја.

	Година која се завршава 31. Децембра у БАМ	
	2023.	2022.
Бруто зараде	13.518.385	11.921.771
Бруто накнаде зарада	7.030.142	5.795.712
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	181.405	261.944
Трошкови топлог obroка	2.339.038	1.915.064
Накнада за превоз радника	576.624	483.213
Накнада за регрес	1.348.495	1.070.006
Трошкови дневнице за службена путовања	64.565	33.778
Остали лични расходи и накнаде	118.780	347.181
	25.177.434	21.828.670

- **Трошкови производних услуга** остварени су у износу од 2,227 мил. КМ и већи су за 19.60% у односу на исте трошкове из 2022. године.

У наредној табели дата је структура производних трошкова:

	2023	2022	Индекс
			2023/2022
Трошкови транспортних услуга	20,269	14,055	144
Трошкови ПТТ услуга – фиксни телефони	39,116	38,947	100
Трошкови ПТТ услуга – мобилни телефони	86,891	69,366	125
Трошкови ПТТ услуга – даљинско читавање	55,185	57,703	96
Трошкови ПТТ услуга – поштиљке, интернет, ГПС дата	120,491	99,769	121
Трошкови подјеле обрачуна	0	0	#DIV/0!
Трошкови услуга текућег одржавања основних средстава	55,665	75,009	74
Трошкови одржавања-САП	168,749	171,989	98
Трошкови за услуге на планском одржавању основних средстава	655	175,731	0
Трошкови за услуга текућег одржавања возила	260,586	101,792	256
Трошкови провјере и сертификације исправности уређаја	72,892	42,282	172
Трошкови закупнине	633,864	135,426	468



Трошкови рекламе и огласа	317,408	82,414	385
Трошкови комуналних услуга	65,421	59,943	109
Трошкови услуга заштите на раду	75,666	86,626	87
Производне услуге по уговору о привременим и повременим пословима	0	473,382	0
Трошкови осталих напоменутих услуга	254,637	177,102	144
УКУПНО ПРОИЗВОДНИ ТРОШКОВИ	2,227,495	1,861,535	120

- **Трошкови амортизације и резервисања** износе 12,652 мил. КМ и мањи су од трошкова истог периода прошле године за 2%. Трошкови амортизације износе 12,652 мил. КМ и мањи су за 2% у односу на претходну годину. Трошкови резервисања износе 349,658 мил. КМ и представљају износ трошкова резервисања који иду на терет трошкова текуће године, а тичу се резервисања за примања запослених и резервисања за судске спорове.
- **Нематеријални трошкови** (са порезима и доприносима) остварени су у износу од 3,023 мил. КМ и значајно су већи од трошкова прошлогодишњег периода.

Структура нематеријалних трошкова:

Структура нематеријалних трошкова

	2023	2022	Индекси 2023/2022
Трошкови ревизије годишњег обрачуна	0	7,000	0
Трошкови адвокатских услуга	37,159	22,348	166
Трошкови здравствених услуга	54,156	32,504	167
Трошкови стручног усавршавања и образовања запослених	109,057	59,888	182
Трошкови чишћења просторија	102,380	87,727	117
Трошкови ковертирања			#DIV/0!
Консултантске услуге	20,930	24,711	85
Трошкови процјене некретнина, постројења и опреме	4,999	13,498	37
Остале непроизводне услуге	24,901	23,856	104
Репрезентација	347,202	276,494	126
Трошкови осигурања радника	11,206	18,454	61
Обавезно осигурање моторних возила	72,258	61,471	118
Трошкови платног промета и банкарске услуге	19,152	11,932	161
Трошкови чланарина	28,637	29,912	96



Општи и заједнички трошкови МХ ЕРС	0	420,325	0
Порез на имовину	21,780	18,719	116
Накнада за шуме	45,747	42,241	108
Противпожарна накнада	18,174	15,126	120
Накнада за коришћење природних ресурса за производњу	9,139	19,341	47
Комунална и републичка такса за истицање фирме	0	2,000	0
Остали порези	45	1,185	4
Допринос за инвалиде	41,040	35,422	116
Трошкови осталих доприноса	264,411	220,788	120
Регулаторна накнада	74,290	62,519	119
Комунална накнада	10,907	8,195	133
Трошкови огласа у штампи	21,970	12,440	177
Таксе административне, судске и друге	7,587	6,558	116
Трошкови парничног поступка	2,820	4,535	62
Трошкови претплате на стручну литературу	4,938	5,538	89
Трошкови помоћи синдикату	1,345,740	873,561	154
Накнада за економско социјално збрињавање	0	0	#DIV/0!
Остали нематеријални трошкови	323,115	72,962	443
УКУПНО НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	3,023,740	2,491,250	121

ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

Остварени су у укупном износу од 652.981 КМ и већи су у односу на претходну годину за 39%. У структури расхода камата највећи удио имају трошкови камата по кредитима, док остатак чине затезне камате и остали финансијски расходи.

ОСТАЛИ РАСХОД

Остали расходи су, аналогно осталим приходима, посљедица предзакључних књижења и имају сљедећу структуру:

	2023	2022	Индекс 2023/2022
Губици по основу расход. и отписа ОС и намат. улагања	45,938	5,018	915
Мањкови	5,543	23,156	24
Нето губици од отуђења фин.сред.и улагања у повезана правна лица		728,439	0
Остали расходи	292,267	0	#DIV/0!
ОСТАЛИ РАСХОДИ	343,748	756,613	45



Наредна табела приказује нето ефекат финансирања који представља значајан извор прихода за предузеће.

О П И С	Остварено 2023	Остварено 2022	Индекс 2/3
1	2	3	4
УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД	299,640	250,099	120
Од камата	297,833	248,390	120
Позитивне курсне разлике	0	1,709	0
Остали финансијски приходи	1,807	0	#DIV/0!
УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД	652,981	468,857	139
Расходи камата	651,351	468,846	139
Негативне курсне разлике	0	0	#DIV/0!
Остали финансијски расходи	1,630	11	14,818
НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА	-353,341	-218,758	162

□ РАЦИО АНАЛИЗА ЕКОНОМИЧНОСТИ ПОСЛОВАЊА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2023	2022	Референ. Вриједн.
Показатељ економичности	Укупан приход/укупан расход	1.020	1.028	>1
Показатељ економичности пословних активности	Пословни приход/пословни расход	0.972	0.922	>1

**4. БИЛАНС СТАЊА – АКТИВА**

Табела 5 Биланс стања Предузећа – Актива

СРЕДСТВА	На дан 31.12.2023.	УЧЕШЋЕ	На дан 31.12.2022.	УЧЕШЋЕ	Индекс 2/3
1	2		3		4
A. СТАЛНА ИМОВИНА	262,811,077	95%	255,368,014	93%	103
I НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА	8,541,455	3%	4,055,911	1%	211
1. Улагања у истраживање и развој	12,417	0%	17,984	0%	69
2. Концесије, патенти, лиценце	7,361,311	3%	2,235,536	1%	329
3. Остала нематеријална улагања	0	0%	1,802,391	1%	0
4. Аванси и нематер.улагања у припр.	1,167,727	0%	0	0%	#DIV/0!
II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА	254,245,323	92%	251,255,923	91%	101
1. Земљишта	5,058,421	2%	2,249,128	1%	225
2. Грађевински објекти	70,153,893	25%	69,809,232	25%	100
3. Постројења и опрема	151,995,269	55%	151,255,832	55%	100
4. Остале некретнине постројења и опрема	14,649	0%	14,648	0%	100
5. Аванси и некретнине, постројења, опрема и инвестиционе некретнине у припреми	27,023,091	10%	27,927,083	10%	97
III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ	0	0%	0	0%	#DIV/0!
IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП	0	0%	0	0%	0
V БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0	0%	0	0%	0
VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНС. ПЛАСМАНИ	24,299	0%	56,180	0%	43
1. Учешће у капиталу зависних субјеката	1	0%	0	0%	
2. Дугорочни кредити у земљи	24,298	0%	56,180	0%	43
VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА	0	0%	0	0%	0
Б ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	1,464,705	1%	2,044,055	1%	72
В. ТЕКУЋА ИМОВИНА (I+II)	12,678,655	5%	17,290,677	6%	73
I ЗАЛИХЕ	4,553,020	2%	5,463,290	2%	83
1. Залихе материјала	3,900,339	1%	3,494,974	1%	112
2. Залихе готових производа	469,645	0%	511,020	0%	92
2. Дати аванси	183,036	0%	1,457,296	1%	13
II КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖ.И ПЛАСМАНИ	8,125,635	3%	11,827,387	4%	69
1. Краткорочна потраживања	6,670,500	2%	10,333,141	4%	65
а) Купци - повезана правна лица	6,000,155	2%	9,673,109	4%	62
б) Купци у земљи	174,499	0%	102,853	0%	170

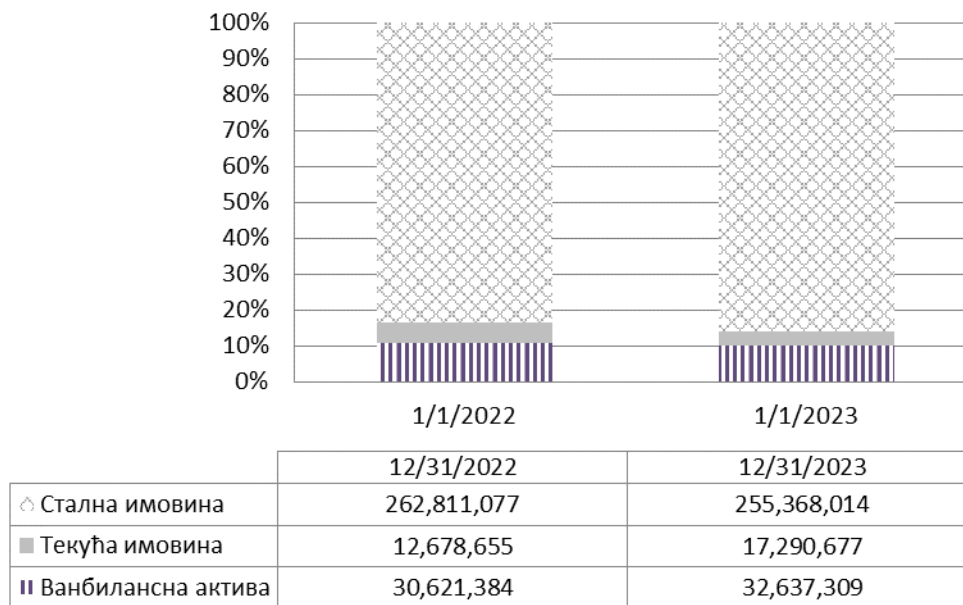


в) Купци из иностранства	617	0%	0	0%	#DIV/0!
г) Потраживања из специфичних послова	131,067	0%	0	0%	#DIV/0!
д) Остала краткорочна потраживања	364,162	0%	557,179	0%	65
2. Краткорочни финансијски пласмани	14,880	0%	14,881	0%	100
а) Дио дугор. Финанс. пласмана који доспјевају за наплату до годину дана	14,880	0%	14,881	0%	100
3. Готовински еквиваленти	287,507	0%	203,792	0%	141
4. Порез на додатну вриједност	0	0%	0	0%	#DIV/0!
5. Краткорочна разграничења	1,152,748	0%	1,275,573	0%	90
Г. ПОСЛОВНА АКТИВА	276,954,437	100%	274,702,746	100%	101
Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	30,621,384		32,637,309		94

Пословна актива на дан 31.12.2023. године износи 276,95 мил. КМ и за 1% је већа у односу на дан 31.12.2022. године.

- Структуру активе чине **стална имовина** у износу од 262,811,077 КМ, одложена пореска средства 1.464.705 КМ и **обртна имовина** у износу од 12.678.655 КМ.

Графикон 3 Структура активе



- **Нематеријална улагања** су улагања у постојећи рачуноводствено-информациони софтвер и лиценце, право служности и трајно право коришћење земљишта, програми



за рачунаре. Нематеријална улагања износе 8,54 мил. КМ.

- На позицији **некретнине, постројења, опрема** дошло је до повећања вриједности за 1% у односу на претходну годину.

□ **АНАЛИЗА ИСТРОШЕНОСТИ ОСНОВНИХ СРЕДСТАВА**

	Позиција	2023	2022
1.	Бруто вриједност некретнина, постројења и опреме	513.434.851	499.030.588
2.	Трошкови амортизације	12.302.372	11.693.866
3.	Акумулирана исправка вриједности	259.189.528	247.774.665
4.	Просјечна истрошеност средстава (%) (3/1)	50,48%	49,65%
5.	Просјечан вијек трајања средстава (год.) (1/2)	41,73	42,67
6.	Просјечан број година од набавке средстава (3/2)	21,07	21,19

- **Дугорочни финансијски пласмани/дугорочни кредити** су репрограмирана потраживања за електричну енергију и потраживања у процесу медијације.

	31. децембар 2023.	31. децембар 2022.
Дугорочни кредити дати радницима	39.177	57.623
Дугорочни кредити у земљи-репрограм и медијација	2.966.105	4.019.415
	3.005.282	4.077.038
Минус текуће доспијеће датих кредита радницима	(14.879)	(14.879)
Текуће доспијеће репрограма и медијација	(14.879)	(14.879)
Минус исправка вриједности кредита датих радницима		
Исправка репрограмираних потраживања и медијације	(2.966.106)	(4.005.979)
	24.297	56.181



□ **Залихе** износе 4,553 мил. КМ и имају следећу структуру:

	У ВАН	
	31. децембар 2023.	31. децембар 2022.
Материјал	1.700.758	1.814.327
Резервни дијелови	2.715.175	2.724.002
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у складишту	971.049	466.637
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у употреби	1.054.941	1.013.318
Амбалажа у складишту	356	356
Залихе осталог материјала	102.075	78.726
Залихе готових производа	469.645	511.020
	7.013.999	6.608.386
Минус: Исправка вриједности залиха материјала	(2.644.014)	(2.602.891)
	4.369.985	4.005.495
Дати аванси	390.004	1.894.442
Исправка вриједности датих аванса	(206.969)	(437.147)
	183.035	1.457.296
	4.553.020	5.462.791

□ У структури **краткорочних потраживања** налазе се потраживања по основу дистрибутивних услуга ППЛ у највећој мјери. На дан 31.12.2023. године салдо потраживања износи 6,67 мил. КМ и за 35% је мањи од салда претходне године.

*Вриједности у заградама, црвене боје су негативне.

□ **РАЦИО АНАЛИЗА**

	КОЕФИЦИЈЕНТ		РЕФЕРЕН ТНЕ ВРИЈЕДН .
	2023	2022	
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА СТАЛНЕ ИМОВИНЕ	Приход од продаје/просјечан салдо сталне имовине		што већи износ
	0.22	0.18	
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ТЕКУЋЕ ИМОВИНЕ	Приход од продаје/просјечан салдо обртне имовине		што већи износ
	3.75	2.74	



КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ЗАЛИХА	Трошкови материјала/просјечан салдо залиха материјала	0,08	0.28	што већи износ
ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ТРАЈАЊА ОБРТА ЗАЛИХА МАТЕРИЈАЛА	365/коэффициент обрта залиха материјала (у данима)	4479	1285	
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА КРАТКОРОЧНИХ ПОТРАЖИВАЊА	Приход од продаје/просјечан салдо потраживања	6.61	4.70	што већи износ
ПРОСЈЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА	365/коэффициент обрта краткорочних потраживања (у данима)	55	78	
АНАЛИЗА ИЗНОСА ПОТРАЖИВАЊА	Нето вриједност потраживања /Укупна актива	0.02	0.04	
АНАЛИЗА ИСПРАВКЕ ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА	Исправка вриједности потраживања/потраживања од купаца	3.33	2.17	
РАСТ ПОТРАЖИВАЊА	Раст потраживања између двје године/потраживања из претходне год.		10.98%	
УЧЕШЋЕ ИСПРАВКЕ ПОТРАЖИВАЊА У БРУТО ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА	Исправка вриједности потраживања/бруто износ потраживања	76.89%	68.42%	
УБРЗАНА ЛИКВИДНОСТ	Краткорочна потраживања+готовина /доспјеле обавезе за плаћање	0.21	0.45	>0,9
ОПШТА ЛИКВИДНОСТ	Обртна имовина/доспјеле обавезе за плаћање	0.39	0.74	<1,5
НЕТО ОБРТНА СРЕДСТВА	Обртна средства-текуће обав.	-19,696,993	-5,999,032	позитиван



5. БИЛАНС СТАЊА – ПАСИВА

Табела 6 Биланс стања – пасива

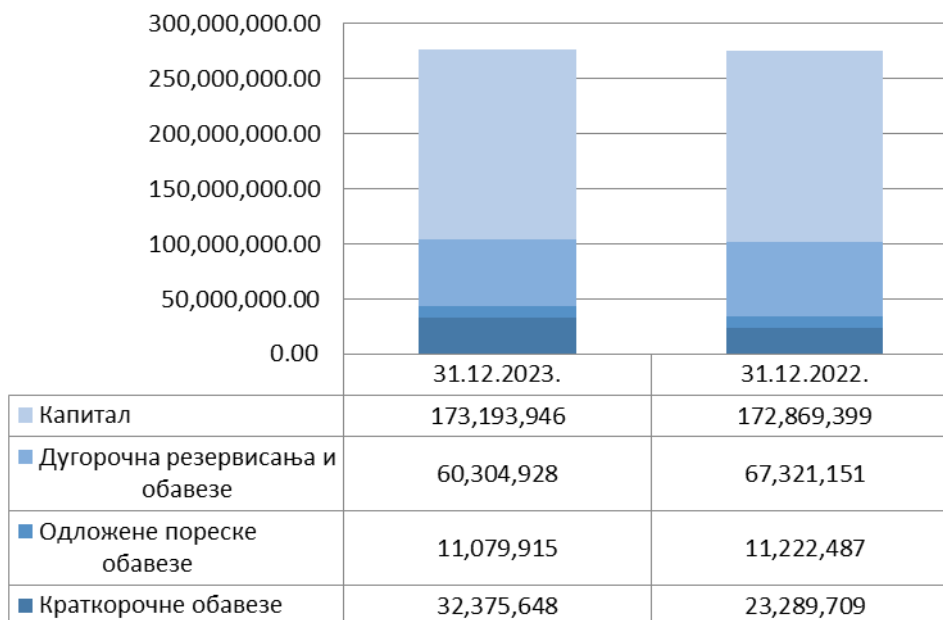
ИЗВОРИ СРЕДСТАВА	На дан 31.12.2023.	УЧЕШЋЕ	На дан 31.12.2022.	УЧЕШЋЕ	Индекс 2/3
1	2		3		
A. КАПИТАЛ	173,193,946	63%	172,869,399	63%	100
I ОСНОВНИ КАПИТАЛ	38,486,953	14%	38,486,953	14%	100
1. Акцијски капитал - обичне акције	38,486,953	14%	38,486,953	14%	100
II РЕЗЕРВЕ	7,604,685	3%	5,114,895	2%	149
1. Законске резерве	3,840,216	1%	3,565,081	1%	108
2. Статутарне и друге резерве	1,569,159	1%	1,549,814	1%	101
3. Остале обавезе	2,195,310		0		
III РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ	88,939,870	32%	92,569,398	34%	96
IV НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК	38,162,438	14%	36,698,153	13%	104
1. Нераспоређени добитак ранијих год.	33,728,572	12%	35,457,946	13%	95
2. Нераспоређени добитак текуће године	4,433,866	2%	1,240,207	0%	358
V ГУБИТАК ДО ВИСИНЕ КАПИТАЛА	0	0%	0	0%	#DIV/0!
1. Губитак текуће година	0	0%	0	0%	#DIV/0!
Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГ. ОБАВЕЗЕ	60,304,928	22%	67,321,151	25%	
I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	709,907	0%	647,397	0%	110
1. За накнаде и бенефиције запослених	709,907	0%	647,397	0%	110
2. Остала дуг. Резервисања	0	0%	0	0%	#DIV/0!
II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	40,418,848	15%	46,964,855	17%	86
1. Обавезе према ППЛ	6,348,221	2%	8,127,530	3%	78
2. Дугорочни кредити	31,533,888	11%	32,928,639	12%	96
3. Остало	2,536,739	1%	5,908,686	2%	43
III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	19,176,173	7%	19,708,899	7%	97
В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	11,079,915	4%	11,222,487	4%	99
Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	32,375,648	12%	23,289,709	8%	139
1. Краткорочне финансијске обавезе	3,675,828	1%	2,952,140	1%	125
а) Краткорочне финансијске обавезе према ППЛ	2,726,376	1%	0	0%	#DIV/0!



б) Краткорочни кредити и обавезе по емитованим краткорочним хартијама од вриједности	878,289	0%	2,880,977	1%	30
в) Остале краткорочне финанс. обавезе	71,163	0%	71,163	0%	100
2. Обавезе из пословања	24,202,556	9%	16,786,220	6%	144
а) Примљени аванси, депозити, кауције	868,416	0%	982,078	0%	88
б) Добављачи повезана правна лица	19,521,497	7%	11,882,270	4%	164
в) Добављачи у земљи	3,413,080	1%	3,870,215	1%	88
г) Добављачи из иностранства	399,563	0%	51,657	0%	773
3. Обавезе из специфичних послова	712,972	0%	485,600	0%	147
4. Обавезе за зараде и накнаде зарада	2,103,169	1%	1,803,217	1%	117
5. Друге обавезе	244,183	0%	115,969	0%	211
6. Порез на додатну вриједност	393,112	0%	478,515	0%	82
7. Обавезе за порез на добитак	514,019	0%	0	0%	1423
8. Обавезе за порезе, доприн. и др. Дажб.	42,127	0%	36,111	0%	117
9. Краткорочна разграничења	487,682	0%	631,937	0%	77
Г. ПОСЛОВНА ПАСИВА	276,954,437	100%	274,702,746	100%	101
Д. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	30,621,384	11%	32,637,309	11%	94



Графикон 1 Структура пасиве



□ **Основни капитал** Предузеће има следећу структуру:

	учешће	Вриједност капитала
Државни капитал	65%	25.017.520
ПРЕФ РС а.д. Бања Лука	10%	3.954.745
Фонд за реституцију	5%	1.924.348
Остали акционари	20%	7.590.340
УКУПНО:	100%	38.486.953

Номинална вриједност акције износи 1 КМ што значи да је акцијски капитал у износу од 38.486.953 мил. КМ подијељен на исто толико обичних акција. Тржишна вриједност једне акције са стањем на 31.12.2023. године износила је 0,16 КМ док је на исти дан претходне године била 0,285 КМ. Зарада по акцији на дан 31.12.2023. године је била 0,0322 КМ (Добитак обрачунског периода/број издатих акција).

Подаци о акцијама и акционарима уписују се и воде код Централном регистру хартија од вриједности а.д. Бања Лука. Од 10.09.2007. године акције ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина уврштене су на службено берзанско тржиште Бањалучке берзе гдје се и одвија њихова котација. У наредној табели налази се десет највећих акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина на дан 31.12.2023. године



Назив	% учешћа	% учешћа са правом гласа
MH ERS MP AD TREBINJE	65,002600	65,002600
PREF AD BANJA LUKA	10,275547	10,275547
FOND ZA RESTITUCIJU RS AD BANJA LUKA	5,000001	5,000001
DUIF POLARA INVEST AD - OAIF ADRIATIC BALANCED	1,664400	1,664400
ALIBABIĆ SAMED	0,984341	0,984341
LOZINA DAMIR	0,948204	0,948204
DUIF INVEST NOVA AD- OMIF INVEST NOVA	0,675694	0,675694
HORVAT CIRIL	0,643460	0,643460
DUIF KRISTAL INVEST AD - OMIF MAXIMUS FUND	0,509373	0,509373
DUIF MANAGEMENT SOLUTIONS - OAIF PROFIT PLUS	0,476323	0,476323

[Извор: Централни регистар хартија од вриједности РС]

- ❑ **Законске резерве** су 3.840.216 КМ.
- ❑ **Статутарне резерве** износе 1.569.159 КМ.
- ❑ **Ревалоризационе резерве** износе 88,939 мил. КМ и резултат су позитивних ефеката процјене основних средстава и нематеријалних улагања.
- ❑ **Дугорочна резервисања** износе 709.907 КМ и односе се на резервисања за бенефиције запослених (одлазак у пензију и јубиларне награде).
- ❑ **Разграничени приходи и примљене донације** износе 19,17 мил. КМ и односе се на разграничени приход по основу државних донација (средства добијена по нижој каматној стопи од тржишне, а имају третман државне донације).
- ❑ **Одложене пореске обавезе и** износе 11,07 мил. КМ.

**ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

- **Обавезе према повезаним правним лицима** износе 6.348.221 КМ и односе се на репрограм обавеза према Матичном предузећу.

Остале обавезе из пословања

МП Холдинг Електропривреда РС а.д.

Требиње

34 (707.651) (485.599)

Обавезе по репрограму ППЛ

31 (10.905.504) (12.028.130)

Примљени аванси у земљи од ППЛ

(14)

(11.613.155) (12.513.743)

Укупне обавезе

(31.142.819) **(24.396.012)**

Обавезе нето

(25.082.057) **(14.722.919)**

- **Дугорочни кредити** износе 31,533 мил КМ.

	31. децембар 2023.	у ВАРМ 31. децембар 2022.
Дугорочне обавезе према ППЛ	10.905.504	12.028.130
Дисконт кредита ППЛ	(1.830.907)	(1.976.099)
	9.074.597	10.052.031
Дугорочни кредити у земљи		
Нова Банка а.д. Бања Лука	<u>0</u>	<u>0</u>
Дугорочни кредити у иностранству		
Европска инвестициона банка (ЕИВ) 23871	9.332.445	10.054.361
KW SCADA POWER IV	781.873	1.016.434
EBRD broj 49203	11.955.648	11.624.699
GESF broj 49203	10.610.833	11.727.764
	<u>32.680.799</u>	<u>34.423.258</u>
Укупно дугорочни кредити	32.680.799	34.423.258
Дисконт кредита	(264.870)	(534.389)
Укупно дугорочни кредити	32.415.929	33.888.869



Минус: текућа доспијећа кредита	(1.146.913)	(956.476)
Минус: текућа доспијећа обавеза према ППЛ	(2.726.376)	(1.924.501)
	(3.873.289)	(2.880.977)
Остале дугорочне обавезе	0	167.940
Укупно дугорочне обавезе	37.617.237	41.227.863

КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

- **Краткорочни кредити** - на дан 31.12.2023. не постоје краткорочне кредитне обавезе.
- **Обавезе из пословања** на дан 31.12.2023. године износе 24,202 мил. КМ. Најзначајнији удио у овим обавезама имају обавезе према добављачима у земљи – 3,413 мил. КМ, обавезе према МХ "Електропривреда РС" МП а.д. Требиње у износу од 19,52 мил. КМ настале према Уговору о међусобним односима зависних предузећа у оквиру ЕРС-а.
- **Обавезе из специфичних послова** су обавезе за накнаду за обновљиве изворе и трошкови општинских и административних послова.

РАЦИО АНАЛИЗА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2023.	2022.	Референтна вриједност
Коефицијент задужености	Укупне обавезе/укупна имовина	0.26	0,26	<0,50
Однос дуга и сопственог капитала	Укупне обавезе/сопствени капитал	0.42	0,41	1:1
Однос дуга и основног капитала	Укупне обавезе/основни капитал	1.89	1,83	2:1
Солвентност предузећа	Пословна имовина/обавезе	3.80	3,91	>1
Коефицијент финансијске стабилности	Дугорочно везана имовина/капитал+дугорочне обавезе	1.23	1,16	>1

**6. БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ**

Табела 7 Биланс новчаних токова

000 КМ

ПОЗИЦИЈА	Ознака АОП-а	Износ	
		На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022. (Кориговано)
1	2	3	4
А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
I Приливи готовине из пословних активности (502 до 505)	501	79,043.040	82,081.757
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	74,305.744	68,448.909
2. Приливи од купаца и примљени аванси у иностранству	503		
3. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	504		
4. Остали приливи из пословних активности	505	4,737.296	13,632.848
II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)	506	65,185.968	79,859.466
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	34,838.277	47,637.532
2. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у иностранству	508		4,602.031
3. Одливи по основу плаћених камата	509	506.159	0.000
4. Одливи по основу испл. плата, накнада плата и оста. личн. расх.	510	29,841.532	21,834.677
5. Одливи по основу пореза на добит	511		
6. Остали одливи из пословних активности	512		5,785.226
III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)	513	13,857.072	2,222.291
IV Нето одлив готовине из пословних активности (506 - 501)	514		
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА			
I Приливи готовине из активности инвестирања (516 до 530)	515	0.000	0.000
1. Приливи готовине по основу продаје акција и удјела зависних и придружених друштава и заједни. подухвата	516		



2. Приливи по основу продаје нек., постројења и опреме	517		
3. Приливи по основу продаје инвестиционих некретнина	518		
4. Приливи по основу продаје биолошких средстава	519		
5. Приливи по основу продаје нематеријалних сред.	520		
6. Приливи по основу продаје сталних средстава намијењених продаји	521		
7. Приливи од финансијских средстава по фер вриједности кроз остали укупни резултат	522		
8. Приливи од финансијских средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	523		
9. Приливи од осталих финан. сред. по амортизованој вријед.	524		
10. Приливи по основу лизинга (главница)	525		
11. Приливи по основу лизинга (камата)	526		
12. Приливи по основу камата	527		
13. Приливи од дивиденди и учешћа у добити	528		
14. Приливи по основу дериватних финан. инструмената	529		
15. Остали приливи из активности инвестирања	530		
II Одливи готовине из активности инвестирања (532 до 541)	531	13,310.012	0.000
1. Одливи готовине по основу куповине акција и удјела зависних и придружених друштава и зајед. подухвата	532		
2. Одливи по основу куповине некретнина, постројења и опреме	533	10,968.849	0.000
3. Одливи по основу куповине инвестиционих некретнина	534		
4. Одливи по основу куповине биолошких средстава	535		
5. Одливи по основу куповине нематеријалних средстава	536	1,218.538	
6. Одливи по основу финансијских средстава по фер вриједности кроз остали укупни резултат	537		
7. Одливи по основу финансијских средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	538		



8. Одливи по основу осталих финансијских средстава по амортизованој вриједности	539		
9. Одливи по основу дериватних финанси. инструмената	540		
10. Остали одливи из активности инвестирања	541	1,122.625	0.000
III Нето прилив готовине из активности инвестирања (515-531)	542		0.000
IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (531-515)	543	13,310.012	0.000
В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА			
I Приливи готовине из активности финансирања (545 до 550)	544	4,584.468	0.000
1. Приливи по основу повећања основног капитала	545		
2. Приливи од продаје откупљених сопствених акција	546		
3. Приливи по основу дугорочних кредита	547	4,584.468	
4. Приливи по основу краткорочних кредита	548		
5. Приливи по основу издатих дужничких инструмената	549		
6. Остали приливи из активности финансирања	550		
II Одливи готовине из активности финансирања (552 до 558)	551	5,047.813	2,511.427
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	552		
2. Одливи по основу дугорочних кредита	553	5,047.813	2,511.427
3. Одливи по основу краткорочних кредита	554		
4. Одливи по основу лизинга	555		
5. Одливи по основу дужничких инструмената	556		
6. Одливи по основу исплаћених дивиденди	557		
7. Остали одливи из активности финансирања	558		
III Нето прилив готовине из активности финансирања (544-551)	559		
IV Нето одлив готовине из активности финансирања(551-544)	560	463.345	2,511.427
Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+515+544)	561	83,627.508	82,081.757
Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)	562	83,543.793	82,370.893
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)	563	83.715	



Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)	564		289.136
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	565	203.792	492.928
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	566		
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	567		
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧ. ПЕРИОДА (565+563-564+566-567)	568	287.507	203.792

Извјештај о новчаним токовима приказује новчане токове у 2023. години, разврстане на пословне, инвестиционе и финансијске.

Салдо готовине на рачунима Предузећа 01.01.2023. године износио је 203.792 КМ. Нето приливи готовине по основу пословне активности износе 13,857 мил. КМ. Приливи по основу пословних активности покривају 113% одлива из пословне активности.

По основу активности финансирања није било прилива, а одливи су износили 463.345 КМ по основу поврата дугорочних кредита. Нето одлив готовине из активности финансирања је негативан.

Стање готовине на крају обрачунског периода, односно на дан 31.12.2023. године је 287.507 КМ.



□ РАЦИО АНАЛИЗА биланса новчаних токова

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2023	2022	Референтна вриједност
Однос нето новчаног тока и нето добитка	Нето новчани ток из пословне активности/Нето добитак	17.23	1,79	Позитиван
Учешће нето новчаног тока у приходима од продаје	Нето новчани ток из пословне активности/Приход од продаје	0.25	0,05	Позитиван
Однос нето новчаног тока и укупних средстава	Нето новчани ток из пословне активности/просјечна укупна средства	0.05	0,01	Позитиван



7. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

ПОЈЕДИНАЧНИ ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

За годину која се завршава 31. децембра 2023. године (У ВАРМ)

	Акцијски капитал	Ревалори зационе резерве	Статутарн е резерве	Законске резерве	Нераспоређени добитак	Укупно
Стање, 1. јануар 2022. године	38.486.953	92.569.398	1.549.814	3.565.081	36.698.153	172.869.399
Ефекти процјене нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме на дан 31.12.2020.						0
Ефекти исправке грашака из ранијих периода/дисконт						0
Ефекти исправке грашака из ранијих периода/остало						0
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-		-	-		0
Нето добит/губитак периода исказан у Б. успјеха		4.433.866				4.433.866
Стање, 31. децембар 2021. године	38.486.953	97.003.264	1.549.814	3.565.081	36.698.153	177.303.265
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-		-	-		0



Нето добит/губитак периода исказан у Б.успјеха						0
Нето добици/губици признати директно у капитал	-					0
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	-	0
Остале промјене - Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији		(6.599.109)		2.489.790		(4.109.319)
Стање, 31. децембар 2022. године	<u>38.486.953</u>	<u>97.003.264</u>	<u>1.549.814</u>	<u>3.565.081</u>	<u>36.698.153</u>	<u>173.193.946</u>

**8. ИЗВЈЕШТАЈ О ПЛАТАМА И ПРИМАЊИМА ЗАПОСЛЕНИХ**

Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода у 2023. годину су износили 25,177 мил. КМ, што је за 15,39% више него односу на 2022. годину. За нето плате и остала лична примања запослених у 2023. години исплаћено је 16,50 мил. КМ, од чега на име плата 13,30 мил.КМ или 76%, а на име осталих личних примања 3,20 мил. КМ. или 24%. У току 2022. године за нето плате и остала лична примања запослених исплаћено је 14,13 мил. КМ.

Просјечно исплаћена нето плата на бази стварног броја радника износи 1.520 КМ и већа је од просјечне плате из прошле године за 5%.

Исплаћена нето остала лична примања од 3,20 мил. КМ (у прошлој години 2,59 мил. КМ) односе се на остварена права радника у складу са Законом о раду и Посебним колективним уговором МХ Електропривреда РС по сљедећим основама (**бруто**):

	Година која се завршава 31. Децембра у БАМ	
	2023.	2022.
Бруто зараде	13.518.385	11.921.771
Бруто накнаде зарада	7.030.142	5.795.712
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	181.405	261.944
Трошкови топлог оброка	2.339.038	1.915.064
Накнада за превоз радника	576.624	483.213
Накнада за регрес	1.348.495	1.070.006
Трошкови дневнице за службена путовања	64.565	33.778
Остали лични расходи и накнаде	118.780	347.181
	25.177.434	21.828.670

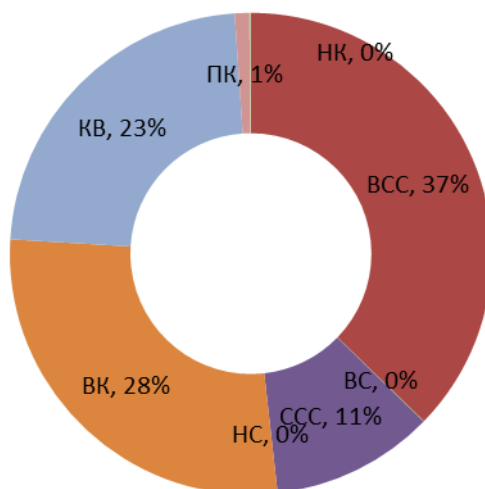
Опис	Нето маса КМ	Топли оброк КМ	Превоз КМ	Остале накнаде КМ	Просјечан број радника	Просјечна зарада
1	2	3	4	5	6	7
<i>Доктор</i>						
<i>Магистар</i>						
<i>ВСС</i>	4,955,076	407,274	125,920	356,883	218	1,894
<i>ВС</i>	5,553	772	540	117,103	0	1,129
<i>ССС</i>	1,456,095	199,409	73,766	161,546	103	1,178
<i>НС</i>	0	0	0	0	0	#DIV/0!
<i>ВК</i>	3,687,073	367,941	183,459	274,340	183	1,679
<i>КВ</i>	3,056,742	415,333	181,824	292,790	214	1,190
<i>ПК</i>	130,156	18,850	8,382	12,754	10	1,085
<i>НК</i>	12,707	1,999	1,115	2,288	1	1,059
УКУПНО	13,303,402	1,411,578	575,005	1,217,705	729	1,520

У структури нето масе налазе се давања по сљедећим основама:

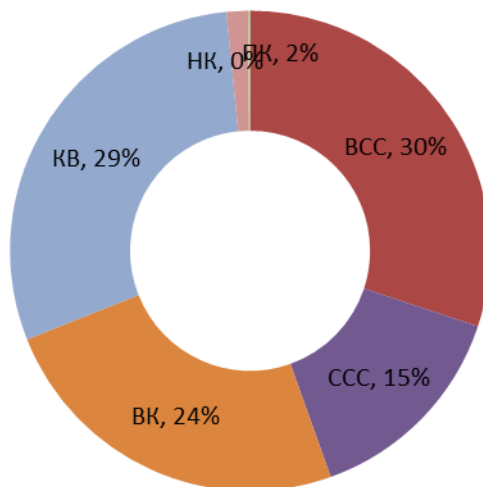


Опис	Износ
Редован рад	8,570,970
Ноћни рад	66,656
Државни празник	335,065
Рад на државни празник	75,675
Годишњу одмор	852,862
Плаћено одсус. без кривице радника	55,920
Плаћено одсуство по др. основама	48,291
Боловање	452,975
Прековремени рад	254,243
Интервентни рад	335,481
Приправност	292,812
Минули рад	888,807
Радни учинак	387,888
Рад недељом	50,351
Службени пут	0
Остало	372,578
Порез	262,828
Укупно плата након опорезивања*	13,303,402

Графикон 4 Учешће радника по квалификационој структури у нето маси



Графикон 5 Квалификациона структура радника



□ РАЦИО АНАЛИЗА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2023.	2022.	Референтна вриједност
Продуктивност	Приход од продаје/просјечан број запослених	77,080	70,677	што већи износ
Трошак запослених	Трошкови бруто примања запослених/просјечан број запослених	34,537	32,924	Према могућностим а предузећа
Однос бруто и нето исплаћених зарада	Трошкови бруто зарада/трошкови нето зарада	1.89	1.56	



ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЛУЖБЕ ЗА КАДРОВСКЕ И ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина, за 2023. год.

(1) ОДЈЕЉЕЊЕ ЗА ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ

1) Број активних судских спорова на дан 31.12.2023. године:

а) Број активних судских спорова на дан 31.12.2023. године у којима је МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње - ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина тужилац је **1548** са укупном вриједношћу спорова од **4.444.252,13 КМ**.

б) Број активних судских спорова на дан 31.12.2023. године у којима је МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње - ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина тужена је **46** са укупном вриједношћу спорова од **4.700.846,98 КМ**.

2) Број извршних поступака са 31.12.2023. године:

Према евиденцији извршног реферата број извршних поступака закључно са 31.12.2023. године је **1.310** предмета.

Од тога у надлежности ТЈ Бијељина број извршних поступака је 1175, у надлежности ТЈ Зворник 26, у надлежности ТЈ Власеница 80, док у ТЈ Братунац нема активних извршних поступака, у ТЈ Угљевик број извршних поступака је 29.

3) Број активних стечајних поступака са 31.12.2023. године:

Број активних стечајних поступака на дан 31.12.2023. године износи 17.

4) Информација у вези имовинско - правних послова:

Када се врши појединачна изградња електроенергетских објеката (трафо станица), рјешавање имовинско правних односа врши се преносом права својине на земљишту - закључује се уговор о преносу права својине или се закључује уговор о установљењу права трајне служности. Оба уговора се нотарски обрађују.

Истичемо да је у предметном периоду било седам (7) закључених нотарских уговора о преносу права својине (и стварне службености) на непокретностима због планиране изградње трафостаница. То су уговори за сљедеће планиране ТС: ТС “Незнаних јунака”, ТС “Рачанска” за службеност приступа, ТС “Рачанска” за парцелу означену као к.ч. 1602/2 у К.О. Бијељина 2, ТС “Рачанска” за парцелу означену као к.ч. 1600/5 у К.О. Бијељина 2, ТС “Жестик 1” у Горњој Чађавици, ТС у Средњем Драгаљевцу, те једним нотарским уговором са Градом Бијељина пренос права својине за двије ТС (“Центар 10-Мајевичка” и “Амајлије 8”).

Припремљена је сва документација о преносу права својине на земљишту због предвиђене градње трафостанице и чекају се одлуке органа Предузећа, а ради се о ТС “Лединци 10” у Бијељини, те се очекује закључење тог уговора, али је прије тога потребно да надлежни органи Предузећа донесу одговарајуће одлуке, јер предузеће “Интергај” д.о.о. тражи да у замјену за пренос права својине на земљишту и изграђеној трафостаници буде ослобођено плаћања накнада за прикључење на мрежу до висине вриједности трафостанице и земљишта (што је износ преко 100.000 КМ).

У фази припреме (фаза прибављања локацијских услова од стране технике, или цијепање парцеле и прикупљање документације за нотарску обраду) су и планиране трафостанице:

- ТС “Балатун-Липовице 2”
- ТС “Глоговац”

Што се тиче имовинско - правних послова, постоје проблеми који су настали у ранијем периоду (деценијама, до 2003.-2004. године), из разлога што уговори најчешће нису ни закључивани, те и ако је прибављан неки основ за стицање, нису књижени у земљишно - књижној и катастарској евиденцији, а најчешће и код преузимања тих објеката није обезбијеђен правни основ за пренос власништва, нити је код градње стицан ваљан правни основ за књижење земљишта на којем се објекат гради, те објекти касније нису уплаћивани у јавној евиденцији, а ипак су такве непокретности уведене у базу основних средстава Предузећа, практично без ваљаног правног основа. Такође, за значајан број ЕЕО које је Предузећа градило у прошлости, у архиви Предузећа не постоји неопходна документација (одобрење за употребу, одобрење за грађење).

Континуирано у поступцима излагања на јавни увид података о непокретностима и утврђивања права на непокретностима, Предузеће се књижи као носилац права својине или се утврђује стварна службеност приступа ради одржавања објеката у корист Предузећа, у свим ситуацијама гдје за то имамо правни основ.

У судском поступку који је вођен по нашој тужби за накнаду штете због бесправног рушења наше трафостанице "Јања 13", донесена је правоснажна пресуда у нашу корист, којом су тужени обавезани да нам исплате насталу штету у цјелости, а што је са доспјелим каматама износ од око 50.000 КМ.

5) Информација у вези са радом органа Предузећа (Скупштина акционара, Надзорни одбор, Управа Предузећа)

Стручна служба је била ангажована на организационим пословима везаним за сазивање и одржавање сједница органа Предузећа: Скупштине акционара, Надзорног одбора, Одбора за ревизију, Управе и то пословима координације око заказивања и одржавања сједница, достављања позива и материјала, вођења и израде записника, израде одлука и њиховог благовременог достављања на реализацију након потписивања и овјере.

5.1. Скупштина акционара

У току 2023. године одржане су 2 сједнице Скупштине акционара. Као највиши орган Предузећа, Скупштина је доносила одлуке из своје надлежности, и то:

-на редовној 66. сједници Скупштине, одржаној дана 03.04.2023. године усвојен је Извјештај независног ревизора Grant Thornton о ревизији финансијског пословања Предузећа у 2021. години, Акциони план за отклањање недостатака утврђених извјештајем независног ревизора, Извјештај о раду Надзорног одбора, Извјештај о раду Одбора за ревизију, Извјештај о повезаним лицима у 2021. години, Извјештај о пословању МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2021. годину, Финансијски извјештај за 2021. годину, Одлука о расподјели добити остварене у 2021. години, Извјештај о рачуноводству, извјештајима и финансијском пословању јавног предузећа и његових повезаних лица у 2021. години, Извјештај о усклађености пословања са законским и другим регулаторним захтјевима, Ребаланс Плана пословања МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2022. годину, Одлука о разрјешењу чланова Одбора за ревизију због истека мандата и Одлука о именовању вршилаца дужности чланова Одбора за ревизију, Одлука о усвајању Статута о измјенама и допунама Статута МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, Одлука о разрјешењу овлаштеног представника капитала у доо "ОИЕ" Зворник, Одлука о именовању новог овлаштеног представника капитала у доо "ОИЕ" Зворник, Одлука о измјени Одлуке о оснивању доо "ОИЕ" Зворник.

-на ванредној 67. сједници Скупштине, одржаној дана 10.07.2023. године усвојен је План пословања МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за



2023.годину и План пословања МХ “ЕРС” МП а.д. Требиње - ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за период 2023.-2025.година као и Консолидовани план пословања за 2023. годину и Консолидовани план пословања за период 2023-2025 године.

5.2. Надзорни одбор

Надзорни одбор је у 2023. години одржао је 4. сједнице, 24 телефонске сједнице на којима је разматрано и одлучивано по питањима везано за пословање ЗЕДП «Електро-Бијељина» а.д. Бијељина. Из надлежности Надзорног одбора донијето је 96 одлука.

5.3. Управа

Управа Предузећа у саставу: Марко Михајловић, Владимир Ђокић, Ведран Лугоњић, Гордана Трампић, Стеван Сандић и Обрен Марковић је у периоду од 01.01.2023. године до 02.03.2023. године одржала укупно 5 сједница.

Управа Предузећа у периоду од 02.03.2023. године до 31.12.2023. године у саставу Марко Михајловић, Владимир Ђокић, Гордана Трампић, Стеван Сандић, Ведран Лугоњић и Обрен Марковић је одржала укупно 34 сједнице.

На сједницама Управе Предузећа доношене су одлуке о измјени и допуни систематизације радних мјеста, одлуке о измјени и допуни систематизације радних мјеста са коефицијентима, одлуке о покретању поступка набавки, одлуке о коначној додјели уговора, одлуке о исплати плате за сваки текући мјесец, инвенстиционе одлуке, одлуке о дисциплинској и материјалној одговорности радника, рјешавана су питања из радних односа радника и појединачни захтјеви трећих лица.

5.4. Одбор за ревизију

Чланови Одбора за ревизију ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина су:

1. Радан Николић, в.д.предсједника Одбора за ревизију
2. Кристина Миливојевић, в.д. замјеник предсједника и
3. Стоја Ристић, в.д. члан, и

Мирослав Вујић, директор Одјељења интерне ревизије.

На сједницама у току године Одбор за ревизију је давао препоруке Надзорном одбору по разним питањима, између осталог и по приједлозима за отпис потраживања, извјештајима, уговорима, одлукама Управе, разматрао Студију ризика за 2023. годину као и План рада интерне ревизије.

На сједницама Одбора разматрани су и усвојени извјештаји Одјељења интерне ревизије, и то: Извјештај о ревизији јавних набавки, Извјештај о раду Одјељења интерне ревизије, Извјештај о ревизији новчаног пословања, Извјештај о ревизији некретнина, постројења и опреме, Извјештај о ревизији продаје и наплате потраживања од купаца, Извјештај о ревизији инвестиција, инвестиционог и текућег одржавања, Извјештај о ревизији употребе возног парка и потрошњи горива и мазива, Извјештај о ревизији запошљавања и обрачуна зарада и накнада, Извјештај о ревизији залиха, Извјештај о ревизији задужења, преузетих обавеза и резервисања, Извјештај о ревизији статуса препорука, Извјештај о ревизији финансијског пословања и извјештавања, Извјештај о ревизији прихода и расхода, Извјештај о ревизији физичког обезбјеђења, заштите на раду, заштите од пожара и заштите животне средине.



2. СЛУЖБА ЗА КАДРОВСКЕ И ОПШТЕ ПОСЛОВЕ

Према одредбама Статута ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина, организација Предузећа се заснива на основним принципима који обезбјеђују рационално и ефикасно обављање послова из домена дјелатности Предузећа, техничко – технолошку структуру система, сигурност запослених и реалну добит.

Организацију Предузећа чине: Управа, Кабинет Управе, Сектор за управљање имовином, Сектор за теренске операције, Сектор за управљање мрежом, Сектор за мјерења и односе са корисницима, Сектор за послове подршке и Привремена Пословница МХЕ.

На дан 31.12.2023. године у Предузећу је запослено **771 радник**, од чега је **662** радника на **неодређено** вријеме, **84** радника на **одређено** вријеме и **25** радника **приправника**.

СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ НА ДАН 31.12.2022.

	Неодређено вријеме	Одређено вријеме	Приправници	УКУПНО
УПРАВА	7	0	0	7
КАБИНЕТ	34	4	3	41
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	33	1	0	34
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	372	38	9	419
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	27	1	1	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	45	1	1	47
СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ	103	11	9	123
ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА МХЕ	13	0	0	13
СВЕУКУПНО:	634	56	23	713

СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ НА ДАН 31.12.2023.

	Неодређено вријеме	Одређено вријеме	Приправници	УКУПНО
УПРАВА	7	0	0	7
КАБИНЕТ	36	7	3	46
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	35	2	2	39
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	386	51	11	448
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	27	1	0	28



СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	49	3	0	52
СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ	122	20	9	151
СВЕУКУПНО:	662	84	25	771



Од укупног броја запослених у 2022. године, доктор наука су 2 радника, 29 радника су магистри – мастери наука, 160 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 18 радника је са ВСС-180 (ECTS), 12 радника је са вишом, 236 је висококвалификованих радника, 140 је са средњом, 111 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2022. године, према СТЕПЕНУ СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								6	1		7
Кабинет				4	1	2	1	28	4	1	41
Сектор за управљање имовином				5	3	2	1	18	5		34
Сектор за теренске операције	2		95	73	203	6	3	28	9		419
Сектор за управљање мрежом				7	8		3	9	2		29
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1		2	19	8		3	13	1		47
Сектор за послове подршке	1	1	14	29	3	2	7	58	7	1	123
Привремена Пословница МХЕ				3	10						13
УКУПНО:	4	1	111	140	236	12	18	160	29	2	713

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
(или 240 ЕЦТС бодова)
VII-1 Висока стручна спреме
(180 ЕЦТС бодова)
VIII Магистар - мастер IX Доктор наука



Од укупног броја запослених у 2023. године, доктор наука су 2 радника, 31 радник су магистри – мастери наука, 184 радника су са високом стручном спремом (240 ЕЦТС), 20 радника је са ВСС-180 (ЕЦТС), 11 радника је са вишом, 231 је висококвалификованих радника, 165 је са средњом, 124 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 2 неквалификованих.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2023. године, према СТЕПЕНУ СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								6	1		7
Кабинет				4	1	2	3	32	3	1	46
Сектор за управљање имовином				7	3	2		21	6		39
Сектор за теренске операције			109	84	209	5	3	28	10		448
Сектор за управљање мрежом				7	8	1	3	8	1		28
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1		2	24	7		3	14	1		52
Сектор за послове подршке	1	1	13	39	3	1	8	75	6	1	151
УКУПНО:	2	1	124	165	231	11	20	184	28	2	771

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
(или 240 ЕЦТС бодова)
VII-1 Висока стручна спреме
(180 ЕЦТС бодова)
VIII Магистар - мастер IX Доктор наука



Од укупног броја запослених у 2022. године, 195 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 14 радника је са ВСС-180 (ECTS), 184 је висококвалификованих радника, 102 је са средњом, 206 радника је квалификованих, 11 полуквалификованих, 1 неквалификовани радник.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2022. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								7			7
Кабинет				5				36			41
Сектор за управљање имовином				11			1	22			34
Сектор за теренске операције		9	189	9	165			47			419
Сектор за управљање мрежом				12	6			11			29
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1			32				14			47
Сектор за послове подршке		2	17	29	4		13	58			123
Привремена Пословница МХЕ				4	9						13
УКУПНО:	1	11	206	102	184	0	14	195	0	0	713

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
(или 240 ЕЦТС бодова)
VII-1 Висока стручна спреме
(180 ЕЦТС бодова)
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука



Од укупног броја запослених у 2023. године, 223 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 17 радника је са ВСС-180 (ECTS), 189 је висококвалификованих радника, 108 је са средњом, 222 радника је квалификованих, 11 полуквалификованих, 1 неквалификовани радник.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2023. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								7			7
Кабинет				7				39			46
Сектор за управљање имовином				13			1	25			39
Сектор за теренске операције		9	205	7	177			50			448
Сектор за управљање мрежом				12	6			10			28
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1			33	2			16			52
Сектор за послове подршке		2	17	36	4		16	76			151
УКУПНО:	1	11	222	108	189	0	17	223	0	0	771

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
(или 240 ЕЦТС бодова)
VII-1 Висока стручна спрема
(180 ЕЦТС бодова)
VIII Магистар – мастер



На дан **31.12.2022. године** у Предузећу је било запослено 599 мушкараца и 114 жена, док је на дан **31.12.2023. години** било запослено 634 мушкараца и 137 жена.

2022. година

СЕКТОР	МУШКАРЦИ	ЖЕНЕ	УКУПНО
УПРАВА	6	1	7
КАБИНЕТ	28	13	41
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	22	12	34
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	413	6	419
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	26	3	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	30	17	47
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	61	62	123
Привремена Пословница МХЕ	13	0	13
	599	114	713

2023. година

СЕКТОР	МУШКАРЦИ	ЖЕНЕ	УКУПНО
УПРАВА	6	1	7
КАБИНЕТ	30	16	46
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	25	14	39
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	441	7	448
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	24	4	28
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	32	20	52
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	70	81	151
	628	143	771



У току 2023. године ПРИМЉЕНО ЈЕ УКУПНО 115 радника

Организациони дио	Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2022. године, према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа								1			1
Кабинет				2				5			7
Сектор за управљање имовином											0
Сектор за теренске операције			28	20				5			53
Сектор за управљање мрежом								2			2
Сектор за мјерења и односе са корисницима			1					0			1
Сектор за послове подршке			3	9	1	1	2	12			28
Привремена Пословница МХЕ											0
УКУПНО:	0	0	32	31	1	1	2	25	0	0	92

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема (240 ЕЦТС)
VII-1 Висока стручна спрема (180 ЕЦТС)
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука



У току 2022. године радни однос у Предузећу засновало је 92 радника, 6 радника су засновала радни однос на неодређено, 63 радника засновало радни однос на одређено вријеме а 23 радника радни однос на одређено ради обављања приправничког стажа.

УПРАВА

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме

КАБИНЕТ

- 2 радника засновала радни однос на неодређено вријеме

- 2 радника засновала радни однос на одређено

- 3 радника радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА УПРАВАЉАЊЕ ИМОВИНОМ

Нема

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 44 радника засновао радни однос на одређено вријеме

- 9 радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 3 радника засновало радни однос на неодређено вријеме

- 16 радника засновао радни однос на одређено вријеме

- 9 радник засновао радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

У периоду од 01.01. до 31.12.2023. године радни однос у Предузећу засновало је 115 радника, 19 радника су засновала радни однос на неодређено, 55 радника засновало радни однос на одређено вријеме а 41 радник радни однос на одређено ради обављања приправничког стажа.

КАБИНЕТ

- 3 радника засновао радни однос на неодређено вријеме

- 5 радника засновало радни однос на одређено вријеме

- 4 радника засновала радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа



СЕКТОР ЗА УПРАВАЉАЊЕ ИМОВИНОМ

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме
- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме
- 2 радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 8 радника засновао радни однос на неодређено вријеме
- 26 радника засновао радни однос на одређено вријеме
- 18 радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме
- 3 радника засновао радни однос на одређено вријеме
- 1 радник засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 6 радника засновало радни однос на неодређено вријеме
- 19 радника засновало радни однос на одређено вријеме
- 16 радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

У периоду од 01.01. до 25.09.2023. године радни однос **престао** је да важи за **58 радника**, од чега је 15 радника споразумно престао радни односа, 7 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 27 радника истеком уговора о раду на одређено вријеме, 6 радника престанак радног односа од стране Послодавца и 3 радника престанак радног односа од стране радника.

КАБИНЕТ

- 2 радника престао радни однос на одређено вријеме истеком уговора о раду на одређено вријеме
- 2 радника престао радни однос на одређено вријеме истеком уговора о раду на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа
- 1 радник престао радни однос на одређено вријеме на лични захтијев радника
- 1 радник престао радни однос због испуњавања услова за пензију

СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ

- 1 радник престао радни однос на одређено вријеме истеком уговора о раду на одређено вријеме

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 5 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 9 радника престао радни однос истеком уговора о раду на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа
- 4 радника престао радни однос нејављањем на посао после кориштења



неплаћеног одсуства

- 2 радника престао радни однос на лични захтјев
- 1 раднику престао радни однос истеком уговора о раду на одређено вријеме
- 1 радник престао радни однос од стране Послодавца

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радника престао споразумно радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 2 радника споразумно престао радни однос
- 10 радника престао радни однос истеком уговора о раду на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа
- 2 радника престао радни однос истеком уговора о раду на одређено вријеме
- 1 радник престао радни однос од стране Послодавца

МХЕ

- 12 радника престао радни однос споразумно ради уступања радника другом Предузећу



Организациони дио	Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2022. године према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа								1			1
Кабинет				1							1
Сектор за управљање имовином											0
Сектор за теренске операције			1	3	5		1	1			11
Сектор за управљање мрежом					1						1
Сектор за мјерења и односе са корисницима								1			1
Сектор за послове подршке				1				1	1		3
Привремена Пословница МХЕ											0
УКУПНО:	0	0	1	5	6	0	1	4	1	0	18

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука



Организациони дио	Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 25.09.2023. године према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа											0
Кабинет				1			1	4			6
Сектор за управљање имовином								1			1
Сектор за теренске операције	1		15	4	2	1					23
Сектор за управљање мрежом											0
Сектор за мјерења и односе са корисницима					1						1
Сектор за послове подршке			1	8		1		5			15
МХЕ				3	9						12
УКУПНО:	1	0	16	16	12	2	1	10	0	0	58

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука

У предметном периоду закључено је укупно 2 уговора о стручном оспособљавању – волонтерском раду. Са 8 лица закључени су уговори о дјелу, док су у наведеном периоду 10 лица била ангажована по основу уговора о привременим и повременим пословима.

У току 2023. године вођена су два поступак због повреде радне обавезе и за једног радника изречена је мјера писменог упозорења, док је за другог радника изречена новчана казна.

У току 2023. године била је једна тужба од стране радника према Послодавцу, а није било утужења радника од стране Послодавца.

У току 2023. године у складу са Планом обуке, који су достављене од стране организационих јединица Предузећа, вршене су обуке радника у складу са указаним потребама. О наведеним обукама радници су достављали извјештаје у којима је навођена ефикасност и успјешност извршених обука. Радници Службе за кадровске и опште послове, обучени су за рад на програму за људске ресурсе, чија имплементација је у току.

Запослени као и имовина Предузећа, осигурани су код одабраног добављача – осигуравајуће куће.

У протоколу Предузећа редовно су обављани послови протоколисања захтјева и просљеђивања на даље поступање, као и архивирање документације.

Редовно је вршено одржавање објекта Предузећа, набавка потребних средстава за хигијену.

Сходно одредбама Колективног уговора, за све раднике донесена су потребна рјешења и одлуке које се односе на остваривање права и извршавање обавеза из радног односа, рјешења за кориштење годишњег одмора, рјешења о плаћеном одсуству, рјешења о одобравању накнаде трошкова превоза, а у складу са одредбама Колективног уговора одобраване су помоћи радницима. Редовно су сачињавана потребна обавјештења, дописи, налози за рад које доноси Управа Предузећа, а који се односе на рад и организацију Предузећа, као и овлаштења и пуномоћи, и остало у складу са потребама и одредбама важећих аката који спадају у домен ових послова.



ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА
за 2023. годину

ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА ЗА 2023. ГОДИНУ**➤ Структура ауто парка**

Ауто парк ЗЕДП “Електро - Бијељина” а.д. Бијељина чини **131 возило**, од чега је:

- 83 теретних возила
- 31 путничких возила
- 8 прикључних возила
- 7 трактора
- 2 радне машине (1 виљушкар, и 1 скип)

У току 2023. године није било набавке нових возила, нити је било отписа службених возила. У закупу на годину дана кориштено је 14 возила.

Сва возила су распоређена у Дирекцију Предузећа и пет теренских јединица:

	Путничка возила	Теретна возила	Прикључна возила	Трактор	Радне машине	Укупно возила
ТЈ Бијељина	4	26	2	3	1	46
ТЈ Угљевик	2	10	1	1	0	21
ТЈ Зворник	3	16	2	1	0	28
ТЈ Братунац	3	11	1	1	0	21
ТЈ Власеница	2	16	2	1	0	26
Дирекција	17	4	0	0	1	19
Укупно возила	31	83	8	7	2	131

Табела 1: Структура ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.

➤ Укупни трошкови ауто парка

За потребе ауто парка у 2023. години утрошено је **1.092.298,45 КМ**, од чега је **261.477,07 КМ** утрошено на сервисирање и резервне дијелове, **23.4108,25 КМ** на прање и вулканизирање возила, **57.568,32 КМ** на регистрацију и осигурање возила, **608.103,16 КМ** на гориво и **1.017,97 КМ** на уље и мазиво.

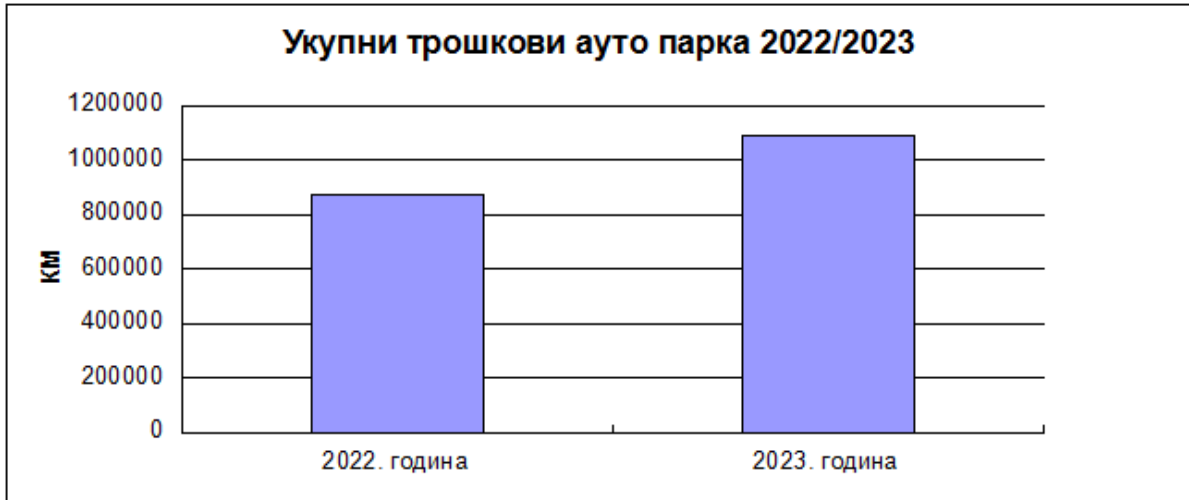


График 1: Укупни трошкови ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. 2022/2023 год.

	- година (КМ)	2023. година (КМ)	Индекс 2023/2022
Сервисирање и резервни дијелови	172.702,20	261.477,09	151
Прање и вулканизирање	25.043,32	23.108,25	92
Регистрација и осигурање	60.247,32	57.568,32	96
Гориво	608.103,16	747.164,81	123
Уље и мазиво	2.640,40	1.017,97	39
Укупно	869.185,67	1.092.298,45	126

Табела 2: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. 2022/2023 год.



График 2: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. 2022/2023 год.

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. остварених у 2023. години, са истим трошковима оствареним у току 2022. године, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка у 2023. години повећани су за 223.112,78 KM (67%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка у 2023. години повећани су за 88.774,89 KM (51%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови потрошње горива ауто парка у 2023. години повећани су за 139.061,65 KM (26%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка у 2023. години смањени су за 2.679,00 KM (4%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови прања и вулканизирања возила ауто парка у 2023. години смањени су за 1.935,07 KM (8%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови уља и мазива ауто парка у 2023. години смањени су за 1.622.43 KM (61%) у односу на 2022. годину.

- Укупни трошкови ауто парка по Теренским јединицама:

Укупни трошкови ауто парка у току 2023. године по теренским јединицама су: Дирекција **161.958,07 KM**, ТЈ Угљевик **113.156,71 KM**, ТЈ Зворник **180.333,71 KM**, ТЈ Власеница **169.289,76 KM**, ТЈ Братунац **88.979,54 KM** и ТЈ Бијељина **378.580,66 KM**.

	Укупни трошкови ауто парка 2022. г. (KM)	Укупни трошкови ауто парка 2023. г. (KM)	Индекс 2023/2022
Дирекција	130.651,06	161.958,07	124

ТЈ Угљевик	111.892,26	113.156,71	101
ТЈ Зворник	154.188,83	180.333,71	117
ТЈ Власеница	98.842,70	169.289,76	171
ТЈ Братунац	77.642,28	88.979,54	115
ТЈ Бијељина	295.968,54	378.580,66	128
УКУПНО:	869.185,67	1.092.298,45	126

Табела 3: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2023/2022 год.

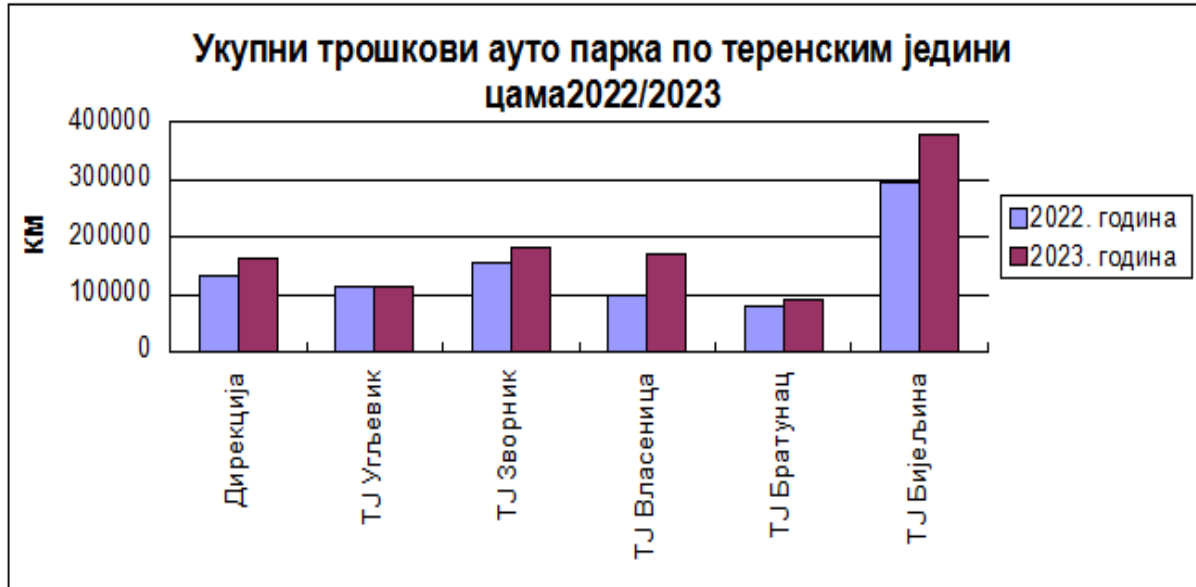


График 3: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. остварених по теренским јединицама у 2022/2023. години, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка Дирекције у 2023. години повећани су за 31.307,01 KM (24%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Угљевик у 2023. години повећани су за 1.264,45 KM (1%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Зворник у 2023. години повећани су за 26.144.88 KM (17%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Власеница у 2023. години повећани су за 70.447,06 KM (71%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Братунац у 2023. години повећани су за 11.337,26 KM (15%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Бијељина у 2023. години повећани су за 82.612,22 KM (28 %) у односу на 2022. Годину.

✓ Трошкови сервисирања и резервних дијелова

Укупни трошкови сервисирања и резервних дијелова у 2023. години износе 261.477,07 КМ и повећани су за 88.774,89 КМ (51%) у односу на 2022. годину.

Организациона јединица	Трошкови сервисирања и резервних дијелова у 2022. г. (КМ)	Трошкови сервисирања и резервних дијелова у 2023. год. (КМ)	Индекс 2023/2022
Дирекција	22.435,85	25.396,41	113
ТЈ Угљевик	21.152,58	23.762,51	121
ТЈ Зворник	38.342,60	44.230,50	115
ТЈ Власеница	21.484,13	74.432,84	346
ТЈ Братунац	13.674,23	26.542,47	194
ТЈ Бијељина	55.619,81	67.112,34	121
УКУПНО:	172.709,20	261.477,07	151

Табела 4: Упоредни приказ укупних трошкова сервисирања и резервних дијелова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2023/2022 год.

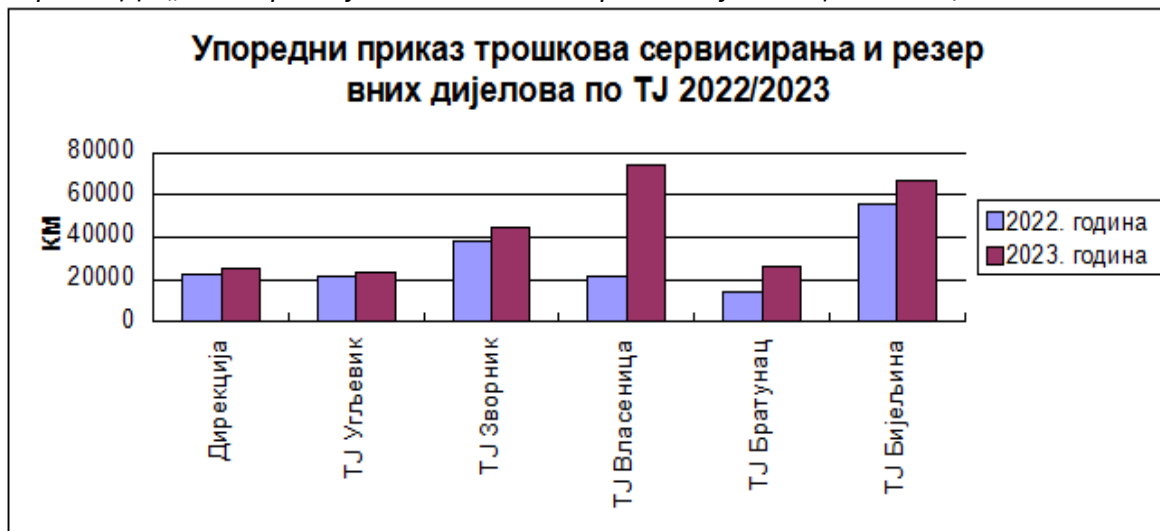


График 4 : Упоредни приказ укупних трошкова сервисирања и резервних дијелова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

Поређењем укупних трошкова сервисирања и резервних дијелова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. остварених по Теренским јединицама у 2022/2023. години, може се видјети следеће:

- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка Дирекције у 2023. години повећани су за 2.960,56 КМ (13%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка ТЈ Угљевик у 2023. години повећани су за 2.609,93 КМ (12%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка ТЈ Зворник у 2023. години повећани су за 5.897.90 КМ (15%) у односу на 2022. годину.

- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка ТЈ Власеница у 2023. години повећани су за 52.948,71 КМ (246%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка ТЈ Братунац у 2023. години повећани су за 12.868,24 КМ (94%) у односу на 2022. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка ТЈ Бијељина у 2023. години повећани су за 11.492,53 КМ (21 %) у односу на 2022. годину.

✓ **Трошкови горива**

Укупни трошкови горива у 2023. години износе 747.164,81 КМ и повећани су за 139.061,65 КМ (26%) у односу на 2022. годину.

Организаци она јединица	Трошкови потрошње горива у 2022. г. (КМ)	Трошкови потрошње горива у 2023. г. (КМ)	Индекс 2023/2022
Дирекција	123.149,28	95.010,73	130
ТЈ Угљевик	80.936,11	81.184,99	100
ТЈ Зворник	103.749,53	122.213,83	118
ТЈ Власеница	63.545,05	83.087,70	131
ТЈ Братунац	51.545,30	51.569,10	100
ТЈ Бијељина	213.316,44	285.959,91	134
УКУПНО:	608.103,16	747.164,81	123

Табела 5 : Упоредни приказ трошкова потрошње горива ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по теренским јединицама 2023/2022 год.



График 5 : Упоредни приказ трошкова потрошње горива ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по теренским јединицама 2023/2022 год.

Потрошња горива у литрама

Укупна потрошња горива исказана у литрама у 2023. години износи 365.280,86 литара и повећана је 93.798,26 литара (35%) у односу на 2022. годину.

Организациона јединица	Потрошња горива у литрама - 2022. г. (литар)	Потрошња горива у литрама 2023. г. (литар)	Индекс 2023/2022
Дирекција	37.783,83	55.195,36	146
ТЈ Угљевик	37.489,55	40.882,09	109
ТЈ Зворник	50.138,90	65.514,24	131
ТЈ Власеница	31.020,46	42.987,96	139
ТЈ Братунац	23.497,99	24.584,91	105
ТЈ Бијељина	91.549,87	136.116,30	149
УКУПНО:	271.480,60	365.280,86	135

Табела 6: Упоредни приказ потрошње горива у литрама ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

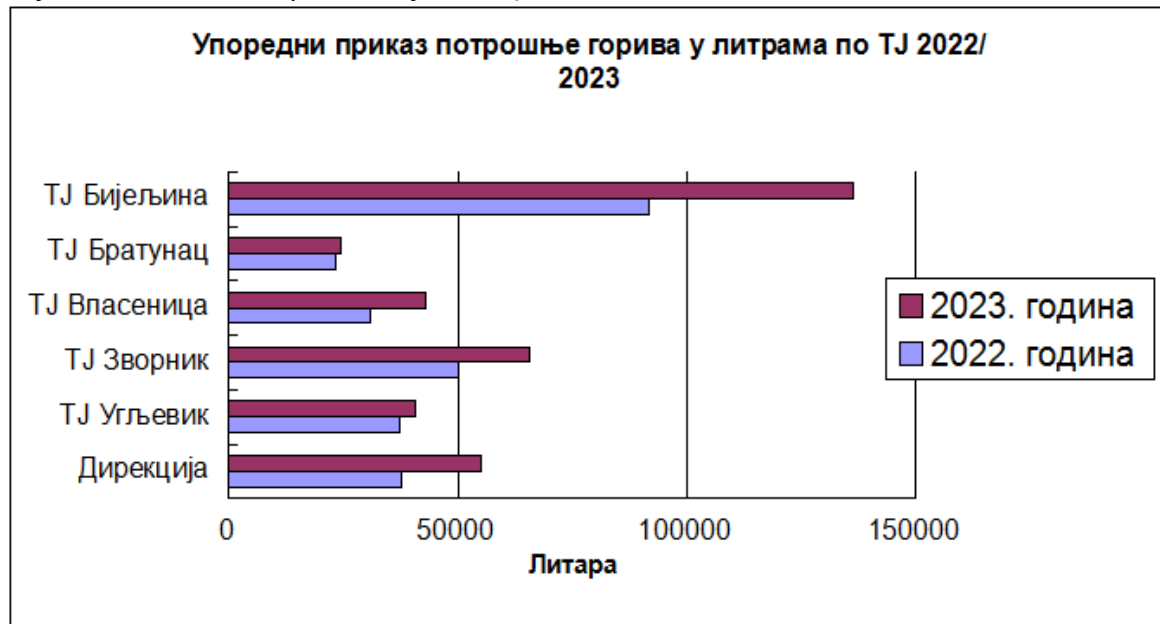


График 6 : Упоредни приказ потрошње горива у литрама ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

- Седмогодишњи тренд укупних трошкова ауто парка

Увидом у службену евиденцију у периоду од 2017. до 2023. године, видан је тренд смањења свих трошкова у периоду од 2017. до 2021. године, док је у периоду од 2021. до 2023. године видан тренд повећања свих трошкова који се односе на ауто парк Предузећа.

Година	Укупни годишњи трошкови возног парка (KM)	Укупни годишњи трошкови сервисирања и резервних дијелова (KM)	Укупни годишњи трошкови потрошње горива возног парка (KM)	Укупна годишња потрошња горива у литрама (литар)
2023. година	1.092.298,45	261.477,09	747.168,81	365.280,86
2022. година	869.185,67	172.702,20	608.103,16	271.480,60
2021. година	600.583,03	175.573,92	311.138,57	212.757,98
2020. година	629.694,90	195.280,79	291.986,81	223.467,50
2019. година	762.429,77	159.523,40	454.636,74	285.287,90
2018. година	801.893,89	169.990,04	496.368,42	300.286,43
2017. година	822.534,96	227.774,70	474.434,78	299.150,01

Табела 7: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. од 2017. до 2022. год.

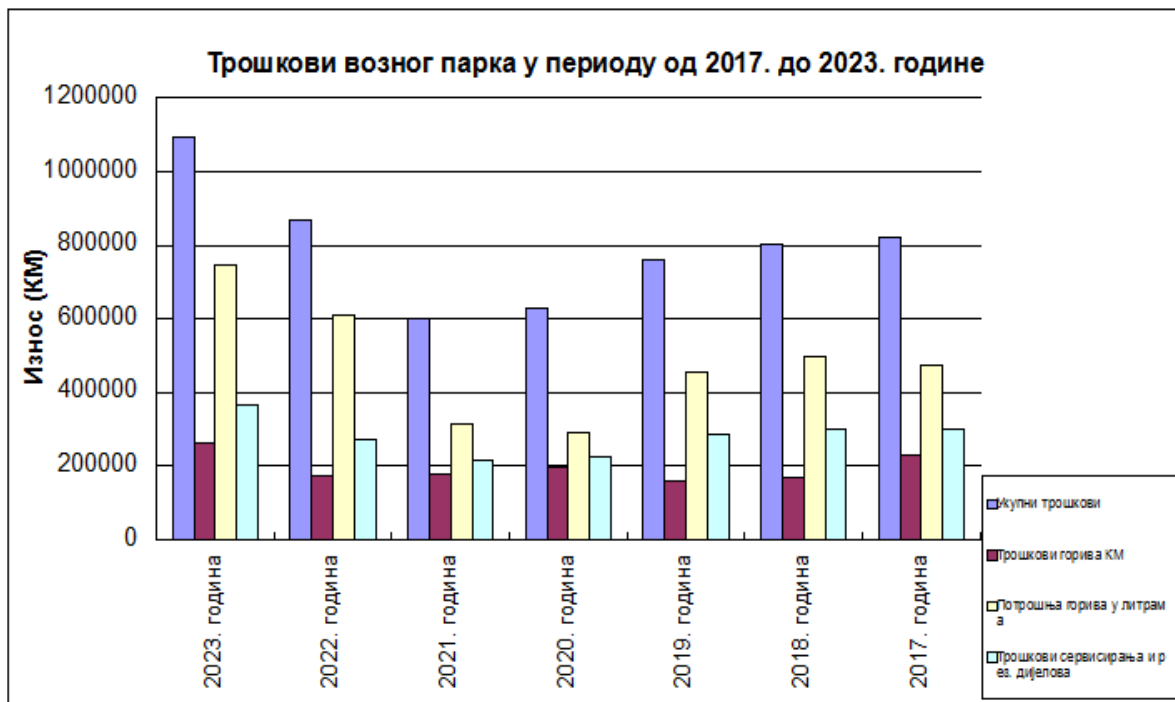


График : Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. од 2017. до 2022. год.

Напомена: Подаци о оствареним трошковима ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. су рачуноводствени извјештаји, на основу прокњижених рачуна који се односе на возни парк.

- **ЗАКЉУЧАК:**



- Укупни трошкови возила ауто парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. За период јануар-децембар 2023. године износе **1.092.298,45 КМ**, док су укупни трошкови возила ауто парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. у периоду јануар-децембар 2022. године износили **869.185,67 КМ**.
- Дошло је до повећања укупних трошкова возила ауто парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. у периоду јануар-децембар 2023. године у односу на период јануар-децембар 2022. године за **223.112,78 КМ (26%)**.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова возила ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. у 2023. години повећани су за **88.774,89 КМ (51%)** у односу на 2022. годину.
- Трошкови потрошње горива ауто парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. у 2023. години повећани су за **139.061,71 КМ (23%)** у односу на 2022. годину.
- Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка ЗЕДП “Електро -Бијељина” А.Д. у 2023. години смањени су су за **2.679,00 КМ (4%)** у односу на 2022. годину.
- Трошкови прања и вулканизирања возила ауто парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. у 2023. години повећани су за **1.935,07 КМ (8%)** у односу на 2022. годину.
- Посматрано по Теренским јединицама, дошло је до повећања укупних трошкова возила ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. у периоду јануар-децембар 2023. год., у односу на укупне трошкове јануар-децембар 2022. год., у Дирекцији за **31.307,01 КМ (24%)** у ТЈ Бијељина за **82.612,22 КМ (28%)**, ТЈ Власеница за **70.447,06 КМ (71%)**, ТЈ Зворник за **26.144,88 КМ(17%)**, ТЈ Угљевик за **1.264,45 КМ (1%)**, и ТЈ Братунац за **11.337,26 КМ (15%)** .
- Укупни трошкови сервисирања и резервних дијелова возила ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. за период јануар-децембар 2023. године износе **261.477,07 КМ**, док су укупни трошкови сервисирања и резервних дијелова возила ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. у периоду јануар-децембар 2022. године износили **172.709,20 КМ**.
- До повећања трошкова сервисирања и резервних дијелова у периоду јануар-децембар 2023. год., у односу на трошкове сервисирања и резервних дијелова у периоду јануар-децембар 2022. дошло је у Дирекцији за **2.960,56 (13%)**, у ТЈ Бијељина за **11,492,53 КМ (21%)**, ТЈ Власеница за **52.948,71 КМ (246%)**, ТЈ Зворник за **5.897,90 КМ(15%)**, ТЈ Угљевик за **2.609,93 КМ (12%)**, и ТЈ Братунац за **12.868,24 КМ (94%)** .
- Укупна потрошња горива возила ауто парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. за период јануар-децембар 2023. године износи **365.280,86 литара**, док је укупна потрошња горива возила возног парка ЗЕДП “Електро- Бијељина” А.Д. у периоду јануар-децембар 2022. године износила **271.480,60 литара**.
- Дошло је до повећања укупне потрошње горива возила ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. у периоду јануар-децембар 2023. године у односу на период јануар-децембар 2022. године за **93.800,26 литара (35%)**.
- До повећања потрошње горива возила ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д у периоду јануар-децембар 2023. год., у односу на потрошњу горива у периоду јануар-децембар 2022. год., дошло је у: Дирекцији за **17.411,53 литара (46%)**, ТЈ Угљевик за **3.392,54 литара (9%)** и ТЈ Братунац за **1.086,92 литара (5%)**, у ТЈ Зворник за **15.375,34**



литара (31%),), РЈ Власеница за **11.967,50 литара (39%)** и ТЈ Бијељина за **44.566,43 литара (49%)**.

- Посматрано у новцу, у периоду јануар-децембар 2023. год. трошкови потрошње горива износили су **747.164,81 КМ**, док су у периоду јануар-децембар 2022. год. трошкови потрошње горива износили **608.103,16 КМ**. Посматрано кроз новац трошкови потрошње горива у 2023. години су се увећали за **139.061,65 КМ (23%)**.
- Посматрано у периоду од 2017. до 2023. године видан је тренд смањења свих трошкова у периоду од 2017. до 2021. године, док је у периоду од 2021. до 2023. године видан тренд повећања свих трошкова који се односе на ауто парк Предузећа.



ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ
СРЕДИНЕ



7.1 ОПШТИ ПОДАЦИ

На пословима заштите животне средине у предузећу је ангажовано Одјељење заштите на раду, заштите од пожара, цивилне заштите и заштите животне средине. Такође Одјељење за IMS има активну улогу у вођењу послова који су везани за Заштиту животне средине. Предузеће је сертификовано по стандарду ISO 14001:2015, Систем управљања заштитом животне средине.

Сертификацију по оба стандарда, ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015, извршила је сертификациона кућа TÜV NORD, са којом се сарађивало до 2017. године. Од 2017. године сарађује се са акредитованом сертификационом кућом YUQS из Београда.

На годишњем нивоу, на основу усвојене Политике животне средине, а у вези са циљевима животне средине, као и у вези са другим процедурама, законским и подзаконским актима, урађен је План заштите и унапређања животне средине за 2023. годину за све организационе дијелове Предузећа. У 2022 години урађен је нови План Управљања отпадом. Број: 269/22 од 24.03.2022 године. План је урадила „Заштита, екологија и пројектовање“ Бијељина.

У складу са циљевима и програмом заштите животне средине Предузећа реализоване су активности збрињавања отпада, спречавање и уклањање загађења, мјерења емисија и мониторинг битних параметара, покренуте су обнове свих еколошких дозвола за ТС 35/10 којима су рокови при истицању. Један дио еколошких дозвола је добијен, а један дио је још у процесу добијања, вршени су и редовни обиласци и контрола спровођења мјера из заштите животне средине у Теренским јединицама предузећа.

1. Према захтјевима стандарда ISO 14001:2015, Систем менаџмента животном средином, 21-22.децембра 2023.године спроведена је прва надзорна екстерна провјера (редовна годишња провјера) по захтјевима стандарда ISO 14001:2015. Према резултатима провјере потврђено је важење сертификата (сертификат бр. E-0727 IQNet – важи до 08.03.2026.год.).

2. Према захтјевима стандарда ISO 45001:2018, Систем менаџмента безбједношћу и здрављем на раду (OH&S), Предузеће је сертификовано и посједује сертификат од 16.01.2023. године. 21-22.децембра 2023. године спроведена је прва надзорна екстерна провјера (редовна годишња провјера) по захтјевима стандарда ISO 45001:2018. Према резултатима провјере потврђено је важење сертификата (сертификат бр. O-0711 IQNet – важи до 15.01.2026. год.).

3. Према стандарду ISO 26000:2010, Друштвена одговорност, Предузеће је добило и посједује сертификат од 21.02.2023. године. Надзор по овом стандарду је у току и очекује се потврђивање стандарда. Сертификат који Предузеће посједује важи до 21.01.2026.године.

4. Према захтјевима стандарда ISO 9001:2015, Систем менаџмента квалитетом, Предузеће посједује сертификат од 09.03.2009. године. 21-22.децембра 2023. године спроведена је прва надзорна екстерна провјера (редовна годишња провјера) по захтјевима стандарда ISO 9001:2015. Према резултатима провјере потврђено је важење сертификата (сертификат бр. Q-2125 IQNet – важи до 08.03.2026.год.).

5. Према захтјевима имплементираних стандарда током 2023. године су спроведене обавезне интерне провјере, преиспитивање система менаџмента од стране руководства, преиспитивање документације и спровођене измјена (Пословник, Контекст, процедуре и упутства) и усвајање Циљева квалитета и безбједности и здравља на раду и Циљева животне средине и друштвене одговорности.

Укупно је за поменуте активности утрошено 19.500,00 KM.

Извршен је један редовни еколошки инспекцијски надзор и то Градског еколошког инспектора у ТЈ Бијељина са циљем контроле управљања отпадом, вођења евиденција о опасном и другом отпаду,



еколошке дозволе, испоруке опасног отпада овлашћеним организацијама и складиштења опасног отпада у Теренској јединици Бијељина. (04.10.2023. год).

Инспекцијски надзор из области безбједности и здравља вршен је тако да су биле три посјете Републичког инспектора ЗНР, послје тешке повреде, у јулу мјесецу 2023. године, радника Млађена Митровића и поводом теже повреде Љубише Станића у октобру мјесецу из ТЈ Власеница. Посјета по анонимној пријави радника да се поједини радници шаљу на терен без потребног стручног испита за манипулације.

Била је изречена једна казнена мјера, као најнижа прописана казна од стране Републичког инспектора заштите на раду. Све остале наложене мјере су накнадно отклоњене.

7.2 МОНИТОРИНГ И УТИЦАЈ НА ЖИВОТНУ СРЕДИНУ

У складу са условима из еколошких дозвола врши се одговарајући мониторинг.

7.2.1 Бука у животној средини

Ниво буке у 2023. години (dB)				
Организациони дио: ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.				
Мјерна мјеста	Назив мјерног мјеста M ₁		Назив мјерног мјеста M ₂	
	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина II				
Дневни и вечерњи ниво	70,4	85	70,4	85
Ноћни ниво	56,8	85	56,4	85
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина III				
Дневни и вечерњи ниво	57,2	75	56,8	75
Ноћни ниво	47,1	75	46,5	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина 4				
Дневни и вечерњи ниво	48,8	75	49,9	75
Ноћни ниво	46,2	75	43,4	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Чађавица				
Дневни и вечерњи ниво	68,8	75	67,7	75
Ноћни ниво	53,9	75	49,2	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Дворови				
Дневни и вечерњи ниво	59,4	75	57,8	75
Ноћни ниво	47,4	75	48,1	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Остојићево				
Дневни и вечерњи ниво	49,6	75	47,9	75
Ноћни ниво	42,3	75	42,0	75
Организациони дио: РЈ Угљевик ТС 35/10 kV Модран				
Дневни и вечерњи ниво	44,3	75	58,2	75
Ноћни ниво	44,1	75	57,9	75
Организациони дио: РЈ Власеница ТС 35/10 kV Шековићи				



Дневни и вечерњи ниво	42,2	75	59,3	75
Ноћни ниво	45,4	75	59,1	75
Организациони дио: РЈ Власеница ТС 35/10 KV Хан Пјесак				
Дневни и вечерњи ниво	55	75	55	75
Организациони дио: ЗЕДП „ Електро Бијељина“ а.д.				
Ноћни ниво	53	75	53,1	75
Ноћни ниво	48,4	75	47,7	75

7.2.2 Електромагнетно поље

Електромагнетно поље у животној средини у 2023. години			
Ораганизациони дио	Извор и позиција извора у простору	Електрично поље Етах кV/m	Магнетно поље Втах μТ
ТС 35/10 ШЕХОВИЋИ	4МТ У КРУГУ ТС	МТ1-13,09, МТ2-36,38 МТ3-29,28, МТ4-50,40	МТ1-27,31, МТ2-63,99 МТ3-53,57, МТ4-40,15
ТС 35/10 МИЛИЋИ	4МТ У КРУГУ ТС	МТ1-3,29, МТ2-30,47 МТ3- 168,01, МТ4-240,50	МТ1-60,95, МТ2-145,43 МТ3-97,66, МТ4-354,46
ТС 35/10 ХАН ПИЈЕСАК	3МТ У КРУГУ ТС	МТ1-29,11, МТ2-230,23 МТ3-18,68	МТ1-65,15, МТ2-146,51 МТ3-57,10

7.2.3 Отпад

Отпад генерисан у 2023. години и поступак збрињавања приказани су у следећој табели:

Назив отпада	Индексни број отпада	Количина (t)	Поступање са отпадом
Неопасан отпад			
Al-Fe уже	17 04 07	4,014	складиштење, трансфер, рециклажа
Гвожђе / челик	17 04 05	1,755	складиштење, трансфер, рециклажа
Каблови са Al проводником	17 04 11	0,061	складиштење, трансфер, рециклажа
Каблови са Cu роводником	17 04 11	0,0136	складиштење, трансфер, рециклажа
Бакар	17 04 01	0,239	складиштење, трансфер, рециклажа
Алуминијум	17 04 02	0,0285	складиштење, трансфер, рециклажа
Индукциона бројила	16 02 14	3,671	складиштење, трансфер, раздвајање, рециклажа
Отпадне-потрошене гуме	16 01 03	3,665	складиштење, трансфер, обрада, рециклажа
Опасан отпад			
Електронски отпад	16 02 13*	0,8012	трансфер, рециклажа/одлагање
Отпадни тонери за штампач	08 03 17*	0,0175	трансфер, поновно коришћење/одлагање

Збрињавање опасног отпада, кога чине електронски отпад, тонери, стари акумулатори, отпадна уља (моторна и трансформаторска), врши се према упутствима за складиштење



опасних материја. Отпад се привремено складишти у магацинима РЈ и Централном магацину предузећа.

7.2.4 Коришћење ресурса

Укупно је за деривате нафте у процесу експлоатације моторних возила и радних машина у 2023. години утрошено 747.164,81 КМ за све оперативне процесе у Предузећу, а за електричну енергију преузету са мреже 575.032,00 КМ.

7.3 МОНИТОРИНГ РАДНЕ СРЕДИНЕ, ЗАШТИТА НА РАДУ, ЗДРАВСТВЕНА ЗАШТИТА И УПРАВЉАЊЕ ЉУДСКИМ РЕСУРСИМА

7.3.1 Бука у радној средини у 2023. години

Регистровани ниво буке у 2023. години је износио :

TJ Власеница регистровани ниво буке 54,6 ,а дозвољени ниво 80-85 (dB)
TJ Власеница тим Милићи регистровани ниво буке је 55,6 ,а дозвољени је 60 (dB)

У извјештајном периоду нису вршена испитивања услова радне средине, физичких и микроклиматских параметара.

7.3.2 Заштита на раду

7.3.2.1 Обука радника из области заштите на раду

Од укупно 771 запослених на обуку је послато 771 радник , обучен је 597 радника или 77,43%.

Провјеру оспособљености-знања радника у току рада из области заштите на раду, је планирано, у складу са актима, вршити једанпут у току двије године, за раднике који раде на радним мјестима са повећаним ризиком, а за остале раднике једанпут у три године. Сви радници су обучени у 2023 години, а даље обуке ће се спроводити у складу са законским прописима.

7.3.2.2 Повреде на раду

Број повријеђених радника у 2023. години је био 28, од чега су 25 повреда биле лаке, док су 2 радника теже повријеђена, а због повреда су изгубљена 302,5 радна дана.

Приликом обављања интервенција, ремонта, као и других радова на објектима, радилиштима и градилиштима, вршене су контроле радника по питању опремљености и коришћења личних и колективних заштитних средстава, као и примјене одговарајућих мјера из заштите на раду, заштите од пожара и заштите животне средине, чија је реализација обавезно захтијевана.



Анализом података о повредама закључено је да су најчешћи узроци њиховог настанка: непажња при обављању радних задатака, недовољно придржавање одговарајућих мјера заштите и др.

7.3.2.3 Подаци о здрављу и безбједности на раду

Обука из области безбједности и здравља на раду запослених реализује се теоријски и практично.

Теоријска обука из области безбједности у здравља на раду запослених садржи:

1. општи дио, који је обавезан за све раднике и
2. посебни дио, који је прилагођен специфичностима посла, за раднике на пословима са повећаним ризиком.

Општи дио програма оспособљавања и провјере оспособљености обухвата сљедеће теме:

1. основи безбједности и здравља на раду, те заштите од пожара;
2. законски прописи, општи акти и други прописи из безбједности и здравља на раду, те заштите од пожара;
3. извори опасности и штетности, као и узрочници повреда на раду, пожара и експлозија;
4. опште мјере заштите у радним просторијама-радној и животној средини и на радним мјестима, у процесу рада;
5. заштита од пожара (превентивне мјере заштите од пожара; гашење пожара уз примјену ватрогасних апарата, уређаја и опреме; практична употреба апарата и средстава за гашење пожара, као и друге активности у случају пожара);
6. пружање прве помоћи код несрећа и обољења на раду, евакуација запослених и др.

Посебни дио програма оспособљавања и провјере оспособљености обухвата сљедеће теме:

1. извори опасности од електричне струје и дјеловање електричне струје на људски организам;
2. техничке мјере заштите код експлоатације електроенергетских постројења и уређаја;
3. спровођење техничких мјера заштите код одржавања и монтаже електроенергетских постројења;
4. извори неелектричних опасности при радовима на одржавању и монтажи електроенергетских постројења и уређаја;
5. лична и колективна техничка заштитна средства, која се користе код експлоатације, одржавања и монтаже електроенергетских објеката и постројења;
6. опасности и мјере заштите код радова са оруђима и уређајима на механизовани погон, као и алатима;
7. опасности и мјере заштите код експлоатације возила у саобраћају, превоза моторним возилима и њиховог одржавања;
8. извори опасности, дужности и мјере заштите при обављању ноћног рада, обезбјеђења и чувања имовине и лица, као и др.



Практична обука запослених за безбједан и здрав рад обухвата: оспособљавање радника за безбједно руковање средствима за рад и средствима и опремом за заштиту на раду и заштиту од пожара, упознавање са утврђеним мјерама за спречавање, отклањање или смањење ризика на радном мјесту, као и упознавање са другим мјерама, у складу са процијењеним опасностима и штетностима на радном мјесту.

Дана 19.10.2022. године извршена је посебна обука из прве помоћи од стране овлашћене здравствене установе „ДР ПЕРИШИЋ“-Зворник. Са овим је у потпуности испунијена законска обавеза о потребном броју радника обучених за пружање прве помоћи, којих је укупно 63 распоређених по свим организационим јединицама предузећа.

Обука из области превенције и реаговања у ванредним ситуацијама обухвата следеће теме и активности у случају ванредних ситуација: основи заштите животне средине, заштите од пожара, законски прописи, општи акти и други прописи из заштите животне средине и заштите од пожара, познавање и примјена Плана реаговања у случају ванредне ситуације или удеса, Плана превентивних мјера за спречавање или смањење ризика, Акта о процјени ризика на радним мјестима и у радној средини, извори штетности и опасности, узрочници повреда, пожара и експлозија, мјере заштите на радним мјестима и животној средини, заштита од пожара и активирање ватрогасних апарата, пружање прве помоћи код несрећа и обољења на раду, евакуација запослених и реаговање у случају ванредних ситуација.

У оквиру вјежби из области реаговања у ванредним ситуацијама реализује се симулација ванредних ситуација, при чему се за потенцијални сценарио ванредних ситуација одређује пожар у објекту и други облици потенцијалних ванредних ситуација. У складу са планом реаговања врши се провјера потребних акција - редослиједа реаговања запослених у датој ситуацији, у циљу провјере њихове спремности за реаговања, а у функцији безбједности. Тако се, поред осталог, врши: симулација гашења пожара уз примјену ватрогасних апарата типа: "S-6", "S-9" и "CO₂-5", хидраната и других уређаја и опреме за гашење пожара; као и обавјештавање и узбуњивање надлежних, те симулација пружања прве помоћи, евакуације запослених, обезбјеђење локације за увиђај надлежних органа и друго.

7.3.3 Здравствена заштита

На периодични преглед упућено је и прегледано 123 радника, од чега је за посао способно 111, а ограничено способно 12 радника.

7.3.4 Управљање људским ресурсима

Није било жалби, штрајкова, колективних спорова ни спорова пред судом везаних за рад и радне услове у извјештајном периоду.

7.4 ОДНОСИ СА ЗАЈЕДНИЦОМ



7.4.1 Ангажовање заинтересованих страна

Није било жалби или притужби од јавности или организација цивилног друштва у току извјештајног периода. Информације о техничким и безбједносним карактеристикама трафостаница 35/10 kV и других електроенергетских објекта, које се односе на заштиту животне средине, безбједност и друге сегменте, дате су надлежним органима, инспекцији за заштиту животне средине и заштиту од пожара, као и техничкој инспекцији.

7.4.2 Односи са заједницом и развој

Значајно је побољшан квалитет снабдијевања електричном енергијом, реализацијом неопходних инвестиција, смањени губици на мрежи, врши се редовна реконструкција мреже, стално ради на побољшању квалитета испоручене електричне енергије у свим организационим дијеловима ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина.

7.5 ПРЕГЛЕД И СТАТУС ДОЗВОЛА

Предузеће је 07.08.2023. године прибавило од Одјељења за стамбено комуналне послове и заштиту животне средине Општине Бијељина Еколошку дозволу бр. 02-3-370-1178/23 за ТС 35/10 kV Бијељина 4 (PJ Бијељина), која истиче 07.08.2028. године.

Назив и сједиште акционарског друштва:

МЈЕШОВИТИ ХОЛДИНГ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" а.д. Требиње,
ЗАВИСНО ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНО ПРЕДУЗЕЋЕ "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д.
Бијељина

Дио 1 - Осигуравање основа за ефикасну примјену принципа управљања акционарским друштвима

1. Да ли друштво располаже сопственим кодексом или примјењује Стандарде корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности Републике Српске?

Ако је одговор негативан, навести разлоге.

Друштво располаже сопственим Кодексом понашања управе и запослених у вези са Програмом усклађености.

2. Уколико друштво користи сопствени кодекс понашања, навести који орган је усвојио тај кодекс и да ли су и када усвајане евентуалне промјене?

У складу са одредбама Програма усклађености предузећа, на приједлог Управе ЗЕДП „Електро_Бијељина“ уз препоруку Одбора за ревизију, Надзорни одбор предузећа на сједници одржаној дана 19.06.2023.године у Бијељини донио је Кодекс понашања. Није било промјена од доношења Кодекса понашања.

3. Гдје је доступан/објављен кодекс понашања друштва или гдје је објављена информација о томе да се примјењују Стандарди корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности?

Кодекс понашања друштва је објављен на интернет страници Предузећа:
www.elektrobijeljina.com .

Дио 2 - Права акционара и кључне власничке функције

4. Колико скупштина акционара је организовано у току претходног и текућег извјештајног периода?

У току 2022. године одржане су двије сједнице скупштине акционара.
У току 2023. године одржане су двије сједнице скупштине акционара.

5. Да ли је годишња скупштина акционара одржана у року од шест мјесеци након завршетка пословне године (навести датум)?

Ако није, образложити зашто није.

Годишња скупштина акционара није одржана у року од шест мјесеци из разлога што друштво усваја ревидован Извјештај о пословању, Финансијски извјештај и Одлуку о расподјели добити тек након што Матично предузеће, односно Влада РС усвоји наведене акте Мјешовитог Холдинга "ЕРС" а.д.

6. Да ли је управни/надзорни одбор друштва без одгађања сазвао скупштину акционара и предложио мјере у циљу заштите интереса повјерилаца, акционара и акционарског друштва, у случају да је приликом израде финансијских извјештаја или у другим случајевима, утврђено да акционарско друштво послује са губитком?

Ако није, образложити зашто није.

Друштво је пословало позитивно и Управни/Надзорни одбор није сазвао скупштину акционара.

7. Да ли је било захтјева акционара за сазивање ванредне скупштине акционара или приједлога за допуну дневног реда, и уколико јесте да ли је о тим захтјевима управни/надзорни одбор друштва одлучио у року од десет дана од дана пријема захтјева и да ли је о томе обавијестио подносиоца захтјева најкасније у року од седам дана од дана доношења одлуке?

Ако управни/надзорни одбор друштва није одлучио у року од десет дана од дана пријема захтјева, те није обавијестио подносиоца захтјева најкасније у року од седам дана од дана доношења одлуке, образложити зашто није.

У извјештајном периоду одржана је једна ванредна Скупштина акционара по налогу и у договору са МХ "ЕРС" а.д. Требиње.

8. На који начин друштво обавјештава акционаре о одржавању скупштине акционара (подвући или заокружити тачан одговор)?

- а) писани позив достављен поштом
б) писани позив достављен електронском поштом
в) посредством интернет странице друштва
г) посредством објаве у најмање два дневна листа
д) на друге начине (навести које)

9. Да ли су приједлози одлука по предложеном дневном реду расположиви акционарима?

Ако нису расположиви, образложити зашто нису.

Приједлози одлука по предложеном дневном реду објављују се на веб страници Предузећа и на порталу Бањалучке берзе након заказивања Скупштине акционара.

10. Да ли записнике са скупштине акционара води нотар?

Ако не води, образложити зашто.

У складу са Законом, нотар је присутан само на сједницама Скупштине акционара на којој се врше измјене Статута.

11. Да ли друштво чува записнике и одлуке скупштине акционара, те да ли су и на који начин на располагању сваком акционару или ранијем акционару за период у којем је био акционар друштва, ради копирања и остваривања права увида?

Ако друштво не чува записнике и ако записници нису на располагању акционарима образложити зашто.

Друштво чува записнике и одлуке Скупштине акционара и доставља их акционарима који присуствују Скупштини писменим путем, а исти се објављују и на веб страници друштва те су доступни свим акционарима.

12. Да ли је и на који начин акционарима бесплатно доступан статут друштва и пословник о раду скупштине друштва.

Ако нису, образложити зашто.

Свим акционарима је бесплатно доступан Статут друштва и Пословник о раду Скупштине акционара с тим што је Статут објављен на веб страници друштва.

13. У случају постојања акција без гласачког права или са ограничењима у гласачким правима, да ли друштво објављује такве информације у тренутку сазивања скупштине акционара?

Ако не објављује, образложити зашто.

Не постоје акције без гласачког права тако да Предузеће до сада није имало прику да објављује ове информације.

14. Да ли је било одлука о предузимању ванредних послова који би значајно промијенили стање имовине или обавеза акционарског друштва и да ли су акционари имали могућност да претходно разматрају приједлоге тих одлука?

Ако акционари нису имали могућност да претходно разматрају приједлоге одлука, образложити зашто.

У извјештајном периоду није било одлука о предузимању ванредних послова који би значајно промијенили стање имовине и обавеза акционарског друштва.

15. Да ли су финансијски извјештаји друштва, са мишљењем ревизора, доступни акционарима, у року од пет дана од дана њихове израде, односно пријема?

Ако нису, образложити зашто нису.

Финансијски извјештаји заједно са Извјештајем независног ревизора, доступни су на порталу Бањалучке берзе у складу са роковима из Правила Бањалучке берзе.

16. Да ли друштво ажурно објављује све информације о сукобу интереса за сва лица која су предложена за именовање у управу или у надзорни одбор друштва или су учесници трансакција са друштвом?

Ако не објављује, образложити зашто.

У извјештајном периоду није било информација о сукобу интереса, односно наведена лица нису у сукобу интереса. Уколико би дошло до овог догађаја Предузеће би благовремено објавило ту информацију.

17. Да ли су подаци о власничкој структури друштва јавни и свакодневно доступни акционарима и потенцијалним инвеститорима?

Ако нису, образложити зашто.

Подаци о власничкој структури су јавни и доступни свим акционарима и потенцијалним инвеститорима.

18. Да ли друштво објављује одлуке скупштине акционара?

Ако не објављује, образложити зашто.

Друштво објављује одлуке Скупштине акционара у складу са роковима наведеним у Правилима Бањалучке берзе.

19. Да ли је друштво успоставило и објавило процедуре и рокове за ефикасно плаћање дивиденде у новцу?

Ако није, образложити зашто.

Друштво до сада није успоставило и објавило процедуре и рокове за ефикасно плаћање дивиденде у новцу.

20. Да ли је општим актима друштва омогућено да акционари са мањинским удјелом имају члана управног/надзорног одбора, односно да ли је омогућено кумулативно гласање?

Ако није, образложити зашто.

Статутом је омогућено мањинским акционарима који имају удио најмање 5% гласачког права да имају свог представника у Надзорном одбору.

21. Да ли је одлуком скупштине акционара, за неку од емисија, ограничавано или искључивано право пречег стицања акција?

Ако јесте, образложити зашто.

До сада није било случајева ограничавања или искључивања права пречег стицања акција од стране Предузећа.

Ако јесте, да ли је управни/надзорни одбор друштва, скупштини акционара поднио писани извјештај са навођењем разлога за ограничење или искључење права пречег стицања акција?

Ако није, образложити зашто.

До сада није било случајева ограничавања или искључивања права пречег стицања акција од стране Предузећа.

22. Да ли је било ко трпио негативне посљедице јер је надлежним тијелима или органима друштва указао на недостатке у примјени прописа или етичких норми унутар друштва?

Ако јесте, образложити на који начин.

До сада није било оваквих случајева.

Дио 3 - Објављивање и јавност информација

23. Да ли друштво има интернет страницу? Ако има, навести адресу, а уколико нема навести разлог због којег нема.

Да. www.elektrobijeljina.com

24. Да ли су годишњи, полугодишњи и квартални финансијски извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва, и то: до краја фебруара текуће године за финансијске извјештаје за претходни обрачунски период, до краја јула за полугодишњи извјештај, те до краја наредног мјесеца за сваки квартал?

Ако нису, образложити зашто нису.

Финансијски извјештаји су доступни у сједишту друштва.

25. Да ли су годишњи, полугодишњи и квартални извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва на енглеском језику? Ако нису, образложити зашто.

Финансијски извјештаји Предузећа доступни су само на српском језику, обзиром да акције Предузећа нису уврштене на водеће тржиште (листа А).

26. Да ли су консолидовани финансијски извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва?

Ако нису, образложити зашто нису.

За састављање и објаву консолидованих финансијских извјештаја одговорно је Матично предузеће "Електропривреда РС" а.д. Требиње.

27. Да ли друштво објављује календар важних догађаја који се очекују у слиједећој пословној години, као и промјене плана одржавања важних догађаја по календару (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Предузеће до сада није објављивало календар планираних догађаја.

28. Да ли друштво има посебна акта са дефинисаним надлежностима различитих органа друштва?

Ако нема, образложити зашто.

Надлежности органа друштва дефинисане су Статутом друштва.

29. Да ли друштво објављује информације о значајним догађајима, већим трансакцијама и релевантне материјалне информације у смислу пословања друштва (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто.

Информације о значајним догађајима друштво објављује на порталу Бањалучке Берзе.

30. Да ли друштво објављује податке о друштвима у којима има власничко учешће, односно о друштвима која имају власничко учешће у друштву (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво податке о друштвима у којима има власничко учешће објављује кроз консолидоване извјештаје.

31. Да ли друштво објављује информације о трансакцијама са повезаним лицима (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Информације о трансакцијама са повезаним лицима друштво објављује у Напоменама уз финансијске извјештаје које су дио сета финансијских извјештаја.

32. Да ли друштво објављује информације о томе да ли су трансакције са повезаним лицима обављене по тржишним условима, да ли је те тржишне услове друштво потврдило процјеном стручних лица која су независна у односу на учеснике у конкретном послу (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво се не изјашњава о овим информацијама.

33. Да ли друштво објављује списак друштава у којима посједује власничко учешће преко 10%, уз објаву назива и сједишта предузећа, те процента учешћа (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво податке о друштвима у којима има власничко учешће објављује кроз консолидоване извјештаје.

34. Да ли су, и на који начин акционари упознати са детаљима трансакција у које улазе чланови управе и управног/надзорног одбора директно или индиректно са друштвом или његовом организационом цјелином?

Ако се такве трансакције не објављују, образложити зашто се не објављују.

Није било трансакција чланова управног/надзорног одбора са друштвом тако да није било основа за објаву таквих информација.

35. Да ли друштво објављује списак послова у којима су с једне стране учествовали чланови управног/надзорног одбора, односно управе или с њима повезана правна или физичка лица, а с друге стране друштво или с друштвом повезана лица?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво до сада није објављивало ове информације.

36. Да ли друштво објављује повезивања и аранжмане који омогућавају појединим акционарима степен контроле који није сразмјеран њиховом акцијском капиталу?

Ако оваква повезивања и аранжмани постоје, а друштво не објављује информације о њима, образложити зашто.

Не постоје повезивања и аранжмани који појединим акционарима омогућавају степен контроле који није сразмјеран њиховом акцијском капиталу.

37. Да ли друштво има процедуре којима се од конкуренције штите информације значајне за очување тржишне позиције?

Ако нема, навести разлоге због којих нема.

Друштво нема процедуре којима се од конкуренције штите информације значајне за очување тржишне позиције из разлога што је пословање друштва претежно монополског карактера.

38. Да ли друштво користи медије (дневне новине, електронске медије, интернет страницу) за објављивање значајних информација, који омогућавају да се осигурају једнаки услови за инвеститоре?

Ако не користи, навести разлоге због којих не користи.

Друштво користи дневне новине и интернет страницу ради објављивања значајних информација и тиме постиже осигуравање једнаких услова за инвеститоре.

39. Да ли друштво има успостављене механизме којима обезбјеђује да лица која располажу или долазе у додир са повлашћеним информацијама буду обавијештена о природи и значају тих информација и ограничењима у вези њиховог коришћења?

Ако нема, навести разлоге због којих нема.

Лица која долазе у додир са повлаштеним информацијама обавијештена су о природи и значају тих информација и ограничења њиховог коришћења.

40. Да ли друштво надзире ток повлашћених информација и њихову употребу.

Ако не надзире, навести зашто.

Да.

41. Да ли друштво објављује у годишњем извјештају податке о акцијама чији су имаоци поједини чланови управног/надзорног одбора, извршни директори, односно чланови управе или чланови одбора за ревизију?

Ако не објављује, навести разлоге због којих не објављује.

Не. Овакве информације су доступне само у књизи акционара. Друштво до сада није објављивало ову информацију у годишњем извјештају.

42. Да ли друштво, у року од 24 сата, објављује промјену количине хартија од вриједности друштва, коју држи поједини члан управног/надзорног одбора или извршни директор, односно члан управе?

Ако не објављује, навести разлоге због којих не објављује.

Промјена количине ХоВ коју држе поједини чланови управе/надзорног одбора (уколико посједују ХоВ друштва) налазе се у књизи акционара.

43. Да ли друштво објављује податке о главним ризицима којима је друштво изложено (као нпр. политички ризик, економски ризици, ризик дјелатности и сл.), као и процјену вјероватноће остварења потенцијалних ризика.

Ако не објављује навести разлоге због којих не објављује.

Подаци о главним ризицима којима је Друштво изложено објављују се у оквиру Плана пословања.

Дио 4 - Улога и одговорности одбора

44. Да ли је надзорни / управни одбор донио одлуку о оквирном плану сопственог рада, укључујући у попис редових сједница и података које редовно доставља члановима одбора?

Ако није, навести зашто.

Да.

45. Да ли је управа друштва усвојила правила о повјерљивости одређених информација (по врстама и садржају) и методе за њихову заштиту, као и санкције за нарушавање тих правила?

Ако није, навести зашто.

Правила о повјерљивости одређених информација и методе за њихову заштиту до сада нису усвојена, али се у скорије вријеме очекује њихово усвајање.

46. Да ли се надзорном одбору достављају информације о накнадама и економским користима било које врсте, коју запослени или чланови управе могу остварити на основу позиције и рада у друштву, односно ако се ради о члановима надзорног одбора да ли се такве информације достављају управи и акционарима?

Ако се не достављају, образложити разлоге због којих се не достављају.

Чланови Надзорног одбора су упознати са накнадама и економским користима коју чланови управе остварују на основу позиције у друштву, а са друге стране управа је информисана о накнадама и економским користима управе. Такве информације могу бити доступне сваком акционару на захтјев.

47. Да ли управа друштва припрема стратегију пословања друштва, координира њену израду, те осигурава њено спровођење?

Ако не, образложити зашто.

Управа друштва кроз средњорочне планове пословања дефинише и спроводи стратегију пословања друштва.

48. Да ли управа друштва има успостављен одговарајући систем интерне контроле и управљања ризицима?

Ако нема, навести разлоге зашто нема.

Друштво има успостављен систем интерне контроле.

49. Да ли чланови управног/надзорног одбора имају приступ тачним и правовременим информацијама?

Ако немају, образложити зашто немају.

Да.

50. Да ли се управни/надзорни одбор састоји од чланова који адекватно разумеју пословање привредног друштва, који имају неопходне способности, знање и стручност потребну за обављање њихових дужности?

Ако се не састоји од таквих чланова, навести разлоге због којих је то тако.

Да.

51. Да ли су сви чланови одбора, прије одржавања састанка одбора, информисани на одговарајући начин о питањима о којима ће се расправљати током састанака одбора?

Ако јесу, образложити на који начин, те уколико нису образложити зашто нису.

Сви чланови одбора су правовремено информисани о питањима која ће расправљати на састанцима одбора путем дневног реда и достављених материјала.

52. Да ли је управни/надзорни одбор, дефинисао и усвојио интерне принципе и стандарде управљања акционарским друштвом, укључујући принципе изузећа, објављивања сукоба интереса и јавности информација о накнадама?

Ако није, образложити зашто није.

Надзорни одбор је доношењем Програма усклађености и Кодекса понашања дефинисао и усвојио интерне принципе и стандарде управљања акционарским друштвом.

53. Да ли се информације о присуствима чланова управног/надзорног одбора наводе у извјештају о раду управног/надзорног одбора, те да ли се овакве информације достављају скупштини акционара?

Ако се не наводе, образложити зашто.

Надзорни одбор даје Скупштини акционара извјештај о раду, али исти не садржи информације о присуству чланова Надзорног одбора.

54. Да ли се састанци одбора редовно одржавају?

Ако се не одржавају редовно, образложити зашто?

Да.

55. Да ли се управни/надзорни одбор састаје најмање једном у два мјесеца?

Ако не, навести у ком року се одбори састају и разлоге због којих се састанци не одржавају у препорученим роковима.

Да.

56. Да ли се сви чланови управног/надзорног одбора позивају на састанке одбора на исти начин који осигурава истовременост, једнаку информисаност и једнак приступ свим релевантним информацијама свим члановима одбора?

Ако не, образложити зашто.

Да.

57. Да ли се састанци управног/надзорног одбора одржавају без присуства чланова управе?

Ако се не одржавају без присуства чланова управе, образложити зашто.

Састанци Надзорног одбора се одржавају у присуству чланова управе с тим што је остављена могућност да се у току године одржи најмање једна сједница без присуства чланове управе.

58. Да ли управни/надзорни одбор доставља извјештај о свом раду, тачно и свеобухватно извјештавајући скупштину акционара о свом раду, најмање једном годишње?

Ако не, образложити зашто.

Да.

59. Да ли се у годишњем извјештају управног/надзорног одбора детаљно приказује успјешност управе и пословања друштва у поштовању Стандарда, сарадње управног/надзорног одбора са управом и независним ревизором?

Ако не, образложити зашто.

Годишњи извјештај о раду Надзорног одбора до сада није садржао наведене податке.

60. Да ли је управни/надзорни одбор установио посебне одборе или комисије који су у стању да доносе квалификоване, стручне, независне и професионалне анализе конкретних проблема?

Ако такви одбори нису установљени, образложити разлоге зашто нису.

Надзорни одбор до сада није имао потребу да установи посебне одборе или комисије ради анализе проблема и до сада се углавном ослањао на стручне службе Друштва које припремају анализе конкретних проблема.

61. Да ли између управе и управног/надзорног одбора постоји континуиран контакт?

Ако не постоји, образложити зашто.

Да.

62. Да ли су процедуре и рокови за обавјештавање чланова органа друштва о постојању сукоба интереса утврђене интерним (општим или неким другим) актом друштва?

Ако не, образложити зашто.

До сада није било случајева сукоба интереса о којима би требало извјештавати чланове органа друштва.

63. Да ли управа, те управни/надзорни одбор информисе скупштину акционара о ситуацијама сукоба интереса, те о својим активностима и дјеловањем у вези са тим ситуацијама?

Ако не информисе, образложити разлоге.

До сада није било случајева сукоба интереса о којима би требало извјештавати скупштину акционара.

64. Да ли се чланови управе и управног/надзорног одбора баве додатним активностима из домена послова управе и управног/надзорног одбора у другим друштвима, те да ли за такве активности имају одобрење осталих чланова управе, односно управног/надзорног одбора друштва са којима нису повезани?

Ако немају одобрење, образложити зашто.

Актуелни чланови Управе и Надзорног одбора не баве се додатним активностима из домена Управе и Надзорног одбора у другим друштвима, тако да до сада није било потребе да за такве активности траже одобрење Управе/Надзорног одбора.

65. Да ли чланови управе и управног/надзорног одбора извјештавају управни/надзорни одбор друштва на вријеме (у року од 24 сата) о промјенама у свом портфељу акција друштва?

Ако не извјештавају, образложити зашто.

Чланови Управе/Надзорног одбора не посједују портфељ акција Друштва тако да до сада нису имали потребу извјештавања по том питању.

66. Да ли је већина чланова управног/надзорног одбора независна од управе и слободна од било каквих пословних и других односа и веза који могу значајније да утичу на њихово објективно и професионално расуђивање при доношењу одлука?

Ако није, образложити зашто.

Да.

67. Да ли управни/надзорни одбор редовно врши процјену независности својих чланова, и да ли од сваког члана захтијева достављање релевантне информације неопходне за процјену независности тог члана управног/надзорног одбора.

Ако не врши, образложити зашто.

Процјена независности чланова Управе и Надзорног одбора врши се на почетку њиховог ангажмана и у случају да се независност чланова доведе у питање, захтјевала би се достава информација и поновна процјена независности.

68. Да ли су свим члановима управног/надзорног одбора познати критеријуми за утврђивање њихове независности?

Ако нису, образложити зашто.

Да. Критеријуми за утврђивање независности чланова Управе/Надзорног одбора налазе се у Стандардима корпоративног управљања (Стандард 18) и дужност чланова је да се о њима упознају и користе их у свом раду.

69. Да ли друштво објављује списак чланова органа друштва који су независни?

Ако објављује навести начин на који се објава врши, а ако не објављује навести разлоге зашто не објављује.

Друштво до сада није објављивало списак чланова органа друштва који су независни јер се њихова независност није доводила у питање.

70. Да ли се приликом оцјењивања независности члана управног/надзорног одбора, узимају у разматрање и његови породични односи, чланства у другим органима управљања у истом друштву, те односи са другим лицима која се не сматрају независним, као и друге везе, интереси и околности, који би могли имати утицаја на независност тог лица?

Ако не, образложити разлоге зашто се такве информације не узимају у обзир.

Да.

71. Да ли је обезбијеђено поштовање принципа према којем чланови управе и управног/надзорног одбора не могу имати то својство, нити бити запослени, односно прокуристи у било ком другом друштву, односно другом правном лицу исте или сродне дјелатности која би могла бити конкурентна, нити могу бити предузетници који обављају такву дјелатност?

Ако није, навести разлоге зашто није.

Да.

72. Да ли је одређивање накнада за чланове управног/надзорног одбора и управе друштва засновано на јасним и јавно објављеним принципима и процедурама?

Ако није, образложити зашто.

Да.

73. Да ли се различити облици примања и стимулација члановима управног/надзорног одбора и управе друштва одвојено објављују у финансијским извјештајима?

Ако се не објављују, образложити разлоге.

До сада се примања и стимулације чланова Надзорног одбора и управе нису објављивале у финансијским извјештајима јер садржајем финансијских извјештаја то није предвиђено.

74. Да ли се врсте и износи накнада или других економских користи које чланови органа друштва имају од друштва објављују надлежним органима који су бирали те појединце?

Ако се не објављују, образложити зашто.

На захтјев надлежних органа који су бирали чланове друштва ови износу могу бити доступни.

75. Да ли послове интерне ревизије врши физичко лице које је у радном односу у друштву, уз одговарајуће квалификације дефинисане актима друштва?

Ако не, образложити разлоге.

Да.

76. Да ли је скупштина акционара друштва именовала одбор за ревизију, те уколико јесте да ли се ради о лицима која нису у сукобу интереса и да ли задовољавају критеријуме независности?

Ако скупштина није именовала одбор за ревизију и ако јесте а чланови тог одбора су лица која су у сукобу интереса образложити зашто.

Лица именована у одбор за ревизију испуњавају критеријум независности.

77. Да ли одбор за ревизију доставља посебан извјештај скупштини акционара о уговорима закљученим између друштва и повезаних лица.

Ако не доставља, образложити зашто.

Да.

78. Да ли чланови одбора за ревизију имају одговарајуће стручне и моралне карактеристике које обезбјеђују независност у раду, попут: независности од управног/надзорног одбора, способности да расуђују објективно, разумијевања сврхе и одговорности одбора за ревизију, расположивости довољног времена да се могу посветити обавезама у одбору, широка стручна знања, познавање активности друштва, довољно знања из области финансија, те рачуноводствених и ревизорских стандарда?

Ако не, образложити зашто.

Да.

79. Да ли су овлашћења, дужности и надлежности одбора за ревизију јасно дефинисане, писаним описом радних задатака?

Ако нису, образложити зашто.

Овлашћења, дужности и надлежности одбора за ревизију јасно су прописане описом радних задатака у општим актима друштва.

80. Да ли се одбор за ревизију састаје у редовним интервалима, најмање два пута годишње?

Ако не, образложити зашто.

Да.

81. Да ли одбор за ревизију о својим активностима извјештава управни/надзорни одбор? Ако не обавјештава, образложити зашто.

Да.

82. Да ли одбор за ревизију прати и анализира обим ревизије која се обавља у друштву, њене резултате, те да ли подноси приједлоге скупштини акционара друштва, у вези са том проблематиком?

Ако не, образложити зашто.

Да.

83. Да ли одбор за ревизију сарађује са именованим независним ревизором друштва те да ли осигурава континуирану и ефикасну размјену мишљења и информација неопходних за рад одбора?

Ако наведена сарадња не постоји, образложити зашто.

Да.

84. Да ли одбор за ревизију учествује у дефинисању рачуноводствених политика и других питања из области рачуноводства?

Ако не учествује, образложити зашто.

Да.

85. Да ли приједлог за избор независног ревизора даје одбор за ревизију?

Ако одбор за ревизију не даје овај приједлог, навести назив органа који предлаже независног ревизора и образложити зашто.

Независног ревизора именује МХ "ЕРС" а.д. Требиње.

86. Да ли именовани независни ревизор присуствује сједницама скупштине акционара, када се разматра усвајање финансијских извјештаја?

Ако не, образложити зашто.

Независни ревизор доставља писмени извјештај о извршеној ревизији.

87. Да ли се независни ревизор друштва обавјештава истовремено са обавјештавањем акционара друштва о одржавању скупштине акционара ради учествовања у раду скупштине?

Ако не, образложити зашто.

Не. Независни ревизор до сада није учествовао у раду скупштине.

88. Да ли је у циљу установљавања механизма за заштиту интереса акционара и имовине друштва, управа установила и осигурала функционисање адекватног и ефикасног система интерне контроле?

Ако није, образложити зашто.

Да.

89. Слажу ли се сви чланови управе и надзорног одбора да су наводи изнесени у одговорима на овај упитник по њиховом најбољем сазнању у цјелости истинити?

Ако не, навести који чланови управе/надзорног одбора се не слажу, с којим одговорима се не слажу и зашто се не слажу.

Да.

90. Одговорна лица за попуњавање ове изјаве (навести име и презиме и функцију коју обавља одговорно лице):

Милијана Новаковић, Руководилац службе за план, анализу и контролинг
Слађана Сикираш, Руководилац службе за правне и кадровске послове
Душко Тошић, Секретар управе

ИЗЈАВА О УСКЛАЂЕНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЈЕ И ДЕЛОВАЊА
СА КОДЕКСОМ ПОНАШАЊА

Образац – ИОУ

20/20

Датум попуњавања:

10.12.2024.

Потписи чланова управе / надзорног одбора:

A vertical list of ten handwritten signatures in blue ink, each written on a horizontal line. The signatures are cursive and vary in style, representing the members of the management or supervisory board.