



Број:

Датум:

**МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" МП а.д. Требиње
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. БИЈЕЉИНА
„ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК
КОНСОЛИДОВАНО**

ИЗВЈЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

за 2023. годину
ПРИЈЕДЛОГ

ПРЕДСЈЕДНИК СА

Директор
БИЈЕЉИНА
Бојан Савић
Дипл. правник

Бијељина,
Децембар, 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**

„ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК

***Каракај бб*
З В О Р Н И К**

**Бр. телефона: (066) 487 676
Бр. факса: (055) 210 304**

САДРЖАЈ

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА	4
ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА	11
I. ТЕХНИЧКИ ДИО ИЗВЈЕШТАЈА	12
i. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН	13
ii. БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	15
iii. ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА	21
iv. УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА	24
v. ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА	24
vi. ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ	25
vii. ИЗГРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ	26
viii. ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ	26
ix. ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	27
x. ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА	29
xi. ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА	30
xii. ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS	30
xiii. ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	31
xiv. СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ – ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ И НЕИСПРАВНОСТИМА	35
xv. ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ	36
xvi. КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ	37
xvii. СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА	39
xviii. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА	40
xix. ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ	41
xx. АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	43
xxi. ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА „ОИЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК	54
II. ЕКОНОМСКО ФИНАНСИЈСКИ ДИО ИЗВЈЕШТАЈА	56
i. Извјештај о економско-финансијским пословима	57
III. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА	110
IV. ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ	120
ПРИЛОЗИ	131

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина

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 снабдијевања електричном енергијом купаца у РС обавља Дирекција за јавно снабдијевање Матичног предузећа МХ ЕРС.

“Обновљиви извори електричне енергије” д.о.о. Зворник

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина поступајући сходно обавези дефинисаној у члану 140. Закона о електричној енергији (“Службени гласник Републике Српске” број: 68/20), почетком 2021. године започело је са активностима на оснивању предузећа (кћерке фирме, која ће се бавити производњом електричне енергије у двије мале хидроелектране (МХЕ Власеница и МХЕ Тишча), до тада у власништву поменутог Друштва.

Оснивач, ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је сходно Статуту, од Владе Републике Српске у функцији Скупштине Матичног предузећа, затражио и добио неопходне сагласности за оснивање новог предузећа, и то Одлуку број: 04/1-012-2-1276/21 од 21.04.2021. године, те Одлуку о измјени Одлуке о давању сагласности број: 04/1-012-2-3033/21 од 14.10.2021. године., након чега Скупштина акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, на редовној сједници одржаној дана 22.12.2021. године, доноси Одлуку о оснивању Друштва са ограниченом одговорношћу “Обновљиви извори електричне енергије” Зворник број: 12632/2021-СА/LXIII-15.

Званична регистрација нашег Друштва, односно упис у регистар привредних субјеката извршена је Рјешењем Окружног привредног суда у Бијељини број: 059-0-Reg-22-000 009 од 04.02.2022. године.

Као новоформирано Друштво, у циљу испуњења услова за добијање дозволе за производњу електричне енергије у постојењима двије минихидроцентале, са оснивачем је закључено више уговора којима су дефинисана међусобна права и обавезе по основу кориштења погона хидроелектрана, као и пословних просторија неопходних за рад и пословање. Предметни уговори послужили су као прилог захтјеву за пренос Уговора о концесији за двије МХЕ, који је од стране Оснивача поднијет Министарству енергетике и рударства као концеденту, са захтјевом да се поменути Уговор о концесији пренесе на новоосновано предузеће. Министарство је након обраде пристиглог захтјева, те сходно позитивном мишљењу Комисије за концесије Републике, Оснивачу доставило Уговор о уступању Уговора о концесији за изградњу и коришћење МХЕ Тишча на ријци Тишчи, број: 05.05/012-876-10/22 од 01.08.2022. године, као и Уговор о уступању Уговора о концесији за изградњу и коришћење МХЕ Власеница на ријци Студени Јадар, број: 05.05./012-876-11/22 од 01.08.2022. године, којим су Оснивачу дате сагласности на уступање Уговора о концесији које је имао закључен са истим Министарством као концесионар.

Након што је извршено уступање Уговора о концесији, овлашћено лице, тј. директор Друштва је поднио захтјев Регулаторној Комисији за енергетику Републике Српске за издавање дозволе за производњу електричне енергије. Поступајући по предметном захтјеву РЕРС је својим поднеском допуно документације, при томе дајући смјернице за отклањање недостатака. Након што су све неправилности отклоњене, РЕРС је дана, 17.11.2022. године, под бројем : 01-399-7/22/P-56-414, донио Рјешење о издавању дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије, којим су ипуњени

и формално-правни услови за производњу електричне енергије у МХЕ Власеница и МХЕ Тишча.

Одлука о оснивању Друштва са ограниченом одговорношћу “Обновљиви извори електричне енергије” Зворник коју је донијела скупштина акционара ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина, која има карактер оснивачког акта одређено је пословно име Друштва, дјелатност, сједиште, одређен оснивачки капитал, права и обавезе оснивача, органи Друштва и друго.

Друштво је основано као једночлано друштво, са основним капиталом који се састоји од минималног новчаног улога у износу од 1,00 КМ (словима: једнаконвертибилна марка), који је обезбједио и положио Оснивач.

Ближа и детаљнија организација Друштва, органи који су утврђени Законом о јавним предузећима Скупштина, Надзорни одбор и Одбор за ревизију, као и њихове надлежности, детаљније су регулисане Статутом Друштва.

ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА И МЕНАЏМЕНТ ПРЕДУЗЕЋА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина

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.

“Обновљиви извори електричне енергије” д.о.о. Зворник

Друштво, као јавно предузеће има све органе који су утврђени Законом о јавним предузећима. Скупштина акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина именује овлашћеног представника у Скупштини Друштва.

Дјелатност утврђена Статутом Друштва и послови који из ње произилазе или јој непосредно служе, организују се и обављају у организационим дјеловима Друштва, и то:

1. Сектору за техничке послове;
2. Сектору за економско-финансијске и правне послове.

Управа Друштва броји три (3) члана, директора и два извршна директора:

1. В.д. директор Друштва: Михајло Влацић, дипл. Економиста;
2. В.д. извршни директор за техничке послове: Небојша Митровић, дипл. Инжењер саобраћаја;
3. В.д. извршни директор за економско-финансијске и правне послове: Јелена Сејменовић, дипл. Економиста.

Надзорни одбор, у саставу:

1. Маја Колак, мастер правник, в.д. предсједник;
2. Душан Станимировић, дипл. економиста, в.д. члан;
3. Радо Лулић, дипл. инж. саобраћаја, в.д. члан.

Одбор за ревизију, у саставу:

1. Владан Шегрт, дипл. економиста, в.д. предсједник;
2. Јелена Радић, дипл. економиста, в.д. члан;
3. Цвијета Старчевић, дипл. правник, в.д. члан.

ВИЗИЈА И МИСИЈА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина

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.

- Дистрибутивну дјелатност је потребно, током 2024. године, стабилизovati у свјетлу нове организације, у условима када су из дистрибутивних предузећа издвојене дјелатности снабдијевања и производње електричне енергије.

“Обновљиви извори електричне енергије” д.о.о. Зворник

ВИЗИЈА

Визија Друштва са ограниченом одговорношћу “Обновљиви извори електричне енергије” Зворник је да унаприједи и модернизује процес производње, те да кроз ангажовање својих ресурса у највећој мјери искористи хидропотенцијал водотокова ријека “Студени Јадар” и “Тишча”.

МИСИЈА

Удио обновљивих извора у укупном енергетском билансу наше земље је занемарљив. Стратегија развоја енергетског система Републике Српске јасно наглашава потребу да у укупном енергетском билансу обновљиви енергетски извори добију значајнији удио, а да се при томе смањи њихов утицај на животну средину.

С тога, “ОИЕ” д.о.о. Зворник је опредељено да кроз модернизацију својих производних постројења ради на повећању удјела произведене електричне енергије из обновљивих извора која ће стизати до крајњих купаца.

АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ

У складу са растућим потребама тржишта електричне енергије, те потребе да што већи дио тих потреба буде задовољен енергијом произведеном из обновљивих извора, инвестиционим улагањима и одржавањем постојећих постројења и опреме настојат ћемо у 2024. години остварити планирану производњу.

Активности предузећа у наредном периоду обухватају:

- Израду пројекта аутоматизације ХЕ Тишча.
- Извршити поправку електронских картица за показивање нивоа воде у водозахвату како би се обезбједио поуздан рад и максимално искориштавање дотока воде.
- Санацију унутратрашње и вањске расвјете тако што ће се расвјета са живиним сијалицама замјенити са модерном ЛЕД расвјетом, чиме би се постигле уштеде електричне енергије, јер би нова расвјета трошила 75% мање енергије.

**ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА -
КОНСОЛИДОВАНО**

РБ	ПОДАЦИ	Остварено 2023	Ребаланс 2023	Индекс
				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%	85.85%
8	Приход од мрежарине за електричну енергију и снагу испоручену свим снабдјевачима (КМ)	54,606,999	56,396,871	97
9	Приход од пренесене 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)	66,765,654	67,318,037	99
14	Пословни приходи	62,023,352	64,077,578	97
15	Финансијски приход	299,640	450,459	67
16	Остали приход	4,172,606	2,790,000	150
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)	64,902,463	66,865,093	97
20	Пословни расход	63,177,971	66,273,361	95
21	Финансијски расходи	659,907	282,798	233
22	Остали расходи	344,248	308,934	111
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	0.000	7.994	0.000
26	Бруто добит/ Губитак (7-13)	1,863,191	452,944	411

*- 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 снабдјевача) -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 (испорука 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 неовлаштенном 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 читања (израда планова читања), валидацију читања 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 следећој 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 неовлаштенном потрошњом)

Ред бр.	Радна Јединица	Преузета еленергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена еленергија 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	kWh	%	
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	Угљевић	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)



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

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел. енергија на дистрибутивном нивоу кWh	Испоручена ел. енергија другим системима и у преносну мрежу кWh	Нето потрошња					Укупно 4+5+6+7+8 кWh	Губици 2-3-9 кWh	Губици (2-3-9)/2)*100 %
				35 kV	10 kV	0,4 kV					
						Остала потрошња кWh	Јавна расвјета кWh	Домаћинства кWh			
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 неовлаштену потрошњу** 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 KM** или **157,32 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2023. годину у износу од **14.343.000 KM**.

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 KM** (што је **63,76 %** од укупне реализације), учешће кредитних средстава је **3.178.076 KM** (што је **14,09 %** од укупне реализације), док је учешће других **5.000.000 KM** (што је **22,16 %** од укупне реализације).

Структура реализованих инвестиција је следећа:

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

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 KM.

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 KM.

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	ИЗГРАДЊА								
			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	САНАЦИЈА								
			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	
	*	утрошена 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 средства 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/градилишни 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/х 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. Драгаљевац 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-станица).
- 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 далековаода и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката – приближно 10 локација
 - Геодетско ископчење далековаода, 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 далеководне 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	Период	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 10кV Пискавице	80	66:49
ДВ 10кV Шибошница	79	62:53
ДВ 10кV Потраш	77	80:14
ДВ 10кV Љесковац	73	172:33
ДВ 10кV 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

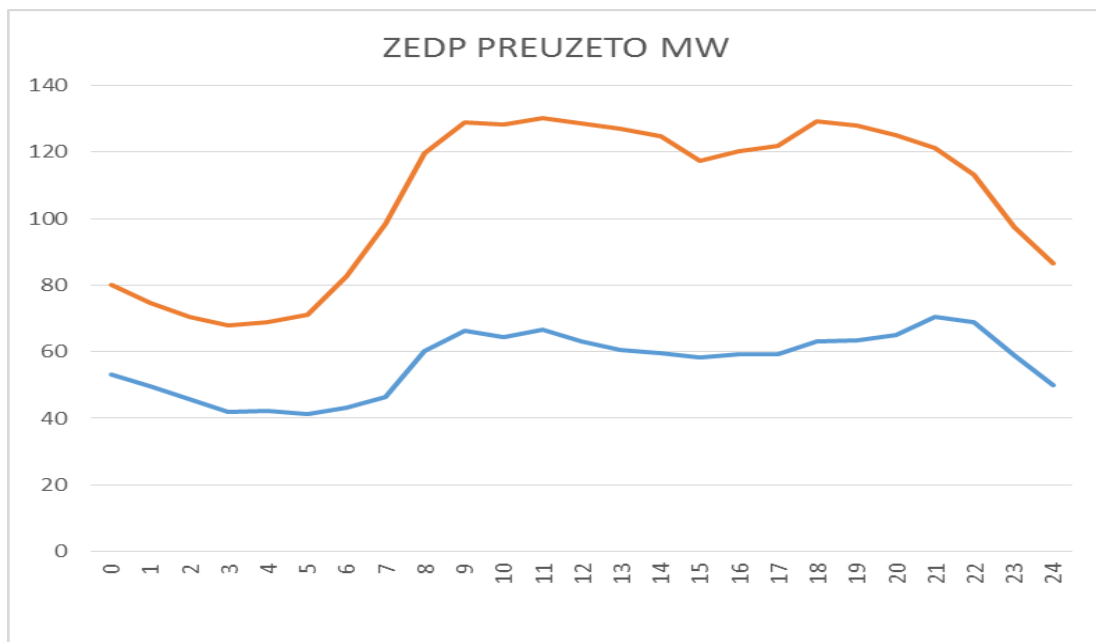
Токови снага и енергија у мрежи праћени су у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

- 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 Богutowo 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 SINCAL сервер, као пратећи сегмент SCADE, и реализовано је 8 дана обуке запослених од стране Сименса (графика, DMS и SINCAL).

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 ACS 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 ACS Београд и то у 3.15 kV постројењу, које је у надлежности новоформираног производног предузећа.

У 2023. години, током планских годишњих ремонта, 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 техници 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 испитивања 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 примјеђени 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 UI 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:

- ABB - 161 ком.
- Siemens - 110 ком.
- Schneider - 7 ком.
- TCH - 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 информационих 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/х 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 тарфостанице, изузев ТС Пелагићево, на подручју Електро-Бијељине су повезане у систем скаде.

Одржавање система радио веза

Под редовним одржавањем подразумјевамо 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:

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

Преглед (редовно одржавање) репетитора и стационарних радио уређаја врше радници одјељења ИСК. Под редовним одржавањем подразумјева 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 следећи 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 објекта, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет напона, број контрола, пријаве неправилности, очитања, приговори на обуставу ел , енергије) - **тромјесечно**



- 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 (KM)	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 KM**

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

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

Укупан приход од ел. енергије..... 56.129.073 KM

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

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

Укупан трошак за ел. енергију..... 16.408.118 KM

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



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



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

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)	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	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.	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	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 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.)
-----	---------------------------	-----------------------------	-------------------------------	-----------------------------------	-------------------------	-------------------------	-----------------------------	-------------------------------	-------------------------	-----------------------------	--



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

	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)	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	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)	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	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 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	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 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



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

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.	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	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



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

б) ТЈ Угљевик - 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)	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	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)	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	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



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

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 (KM)	Наплаћено за ЈНИ (KM)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (KM)
	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



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

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.	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 (KM)	Наплаћено за ЈНИ (KM)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (KM)
	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 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
BN	529	151	204	7	528	245	226	117	1	116	12
ZV	168	116	39	12	167	70	54	10	1	12	1
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	кп	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 техничким пословима ОИЕ за 2023. годину у МХЕ Власеница и МХЕ Тишча

у 2023. години МХЕ Власеница и МХЕ Тишча су радиле пуним капацитетом и оствариле завидну производњу електричне енергије. Погонска спремност је била на изузетном нивоу и максимално је искориштена сва расположива вода за производњу електричне енергије.

У МХЕ Власеница није било значајнијег одржавања. Замијењени су лежајеви на погону млазнице агрегата број 1 и на регулатору агрегата број 2, замијењене су електрографитне четкице на колектору и клизним прстеновима побуде, обрађени турбински клизни лежајеви оба агрегата, подмазани сви склопови у производном постројењу и на водозахвату, досуто уље у кућни трансформатор. Извршени су периодични прегледи и ремонти опреме у складу са препорукама произвођача опреме и техничким препорукама. У МХЕ Тишча поправљено је неколико електронских картица које су онемогућавале нормалан рад агрегата, досуто трансформаторско уље у оба енергетска трансформатора, досуто хидраулично уље у хидраулички агрегат, замијењени турбински лежајеви агрегата број 2, подмазани сви склопови у производном постројењу и на водозахвату и отклоњен велики квар на генератору број 2 који је настао приликом пожара у расклопном постројењу. Комплетан генератор је прегледан и ремонтовани су сви оштећени дијелови. Санацију посљедица пожара у расклопном постројењу отклонили су радници Службе специјалистичког одржавања ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина. Квар на наведеном генератору је настао у периоду смањеног дотока воде па није било губитака у производњи електричне енергије. И остала одржавања су вршена у периоду смањених дотока тако да ни у тим случајевима није било губитака у производњи. Обиласком тлачног цјевовода откривен је квар на истом. Ријеч је о мањем истицању воде услед појаве двију малих пукотина и дотрајалости муљног испуста (вентила). Извршена је дефектажа квара и покренут поступак јавне набавке за санацију тлачног цјевовода. Набављен је и поменути вентил који ће бити замијењен у периоду санације тлачног цјевовода, да се не би два пута празнио цјевовод и да се не би правила два застоја у производњи. Такође, извршени су периодични прегледи и ремонти опреме у складу са препорукама произвођача опреме и техничким препорукама.

У обје хидроелектране уграђени су уређаји за регистровање произведене електричне енергије у складу са Дозволом за производњу електричне енергије издатом од РЕЕРС.

У 2023. години су биле веома повољне хидролошке прилике и висока погонска спремност па је остварење произведене електричне енергије значајно премашило план. Преглед планиране и произведене електричне енергије у МХЕ Власеница и МХЕ Тишча дајемо у наредним табелама.

**МХЕ Власеница**

Мјесец	Планирана производња (kWh)	Остварена производња (kWh)
Јануар	316007	492920
Фебруар	428197	282955
Март	551332	601176
Април	527350	586844
Мај	493594	606051
Јун	442803	597983
Јул	409773	513444
Август	332233	345797
Септембар	235971	267851
Октобар	233803	227630
Новембар	262250	333949
Децемар	325894	541258
Укупно	4559207	5397858


МХЕ Тишча

Мјесец	Планирана производња (kWh)	Остварена производња (kWh)
Јануар	189288	531403
Фебруар	385819	474210
Март	499492	865933
Април	576824	1115040
Мај	482483	994699
Јун	398442	1254666
Јул	300735	687950
Август	199161	400748
Септембар	96087	198851
Октобар	88287	111671
Новембар	169247	328964
Децемар	223622	639319
Укупно	3609487	7603454

Остварење од укупног плана производње у МХЕ Власеница износи **118,39%**, док у МХЕ Тишча тај однос износи **210,65%**. Произведена електрична енергија на прагу МХЕ Власеница је иста, јер агрегати имају властите побудне генераторе, а произведена електрична енергија на прагу МХЕ Тишча износи 7369376 kWh односно 204,17%, јер агрегати немају властиту побуду и енергију за побуду узимају са одцјепа.

Укупна планирана производња електричне енергије у обје електране износи 8168694 kWh, а остварена производња електричне енергије у обје електране износи 13001312 kWh, што представља **159,16 %**.

Остварење производње значајно веће од плана је искључиво посљедица изузетно повољних хидролошких прилика и добре погонске спремности опреме за производњу условљене квалитетним превентивним одржавањем.



ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКИ ДИО ИЗВЈЕШТАЈА за 2023. годину

Извјештај о економско - финансијским пословима
Извјештај о правним и кадровским пословима



ИЗВЈЕШТАЈ О ЕКОНОМСКО – ФИНАНСИЈСКИМ ПОСЛОВИМА - консолидовано

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.

Предузећа "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина и „ОИЕ“ д.о.о. Зворник у периоду јануар – децембар 2023. године су консолидовано исказали позитиван резултат у нето износу од 1.335.109 КМ. „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина остварила позитиван резултат у износу од 804.338 КМ, док су „Обновљиви извори енергије“ д.о.о. Зворник остварили негативан нето резултат у износу од 530.771 КМ.

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 - консолидовано

ОПИС	Остварено 2023.	Ребаланс плана 2023.	Остварено 2022.
1	2	3	4
УКУПАН ПРИХОД	66,765,654.00	67,318,037.00	60,246,875.00
1. Пословни приход	62,023,352.00	64,077,578.00	50,387,019.00
2. Финансијски приход	299,640.00	450,459.00	250,099.00
3. Остали приход	4,172,606.00	2,790,000.00	9,609,757.00
4. Приходи по осн.усклађивања вриједности имовине	0.00	0.00	0.00
5. Приходи по основу промјене рачуноводствених политика и исправке грешака из ранијих година	270,056.00	0.00	0.00
УКУПАН РАСХОД	64,902,463.00	66,865,083.00	58,595,317.00
1. Пословни расход	63,177,971.00	66,273,351.00	55,129,097.00
2. Финансијски расход	659,907.00	282,798.00	469,158.00
3. Остали расход	344,248.00	308,934.00	756,613.00
4. Расходи од усклађивања вриједности имовине	599,513.00	0.00	2,240,449.00
5. Расходи по основу промјене рачуноводствених политика и исправке грешака из ранијих година	120,824.00	0.00	0.00
БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК ПЕРИОДА	1,863,191.00	452,954.00	1,651,558.00
1.Пословни добитак/губитак	-1,154,619.00	-2,195,773.00	-4,742,078.00
2.Добитак/губитак редовне активности	-1,514,886.00	-2,028,112.00	-4,961,137.00
3. Добитак по основу осталих прихода/расхода	3,828,358.00	2,481,066.00	8,853,144.00
4. Добитак по основу усклађивања вриједности имовине	-599,513.00	0.00	0.00

У 2023. години остварени су укупни консолидовани пословни приходи у износу од 62,023 мил. КМ, што представља повећање од 23% у односу на 2022. годину. У истом периоду укупни пословни расходи износе 63,178 мил. КМ и биљеже повећање од 15% 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.

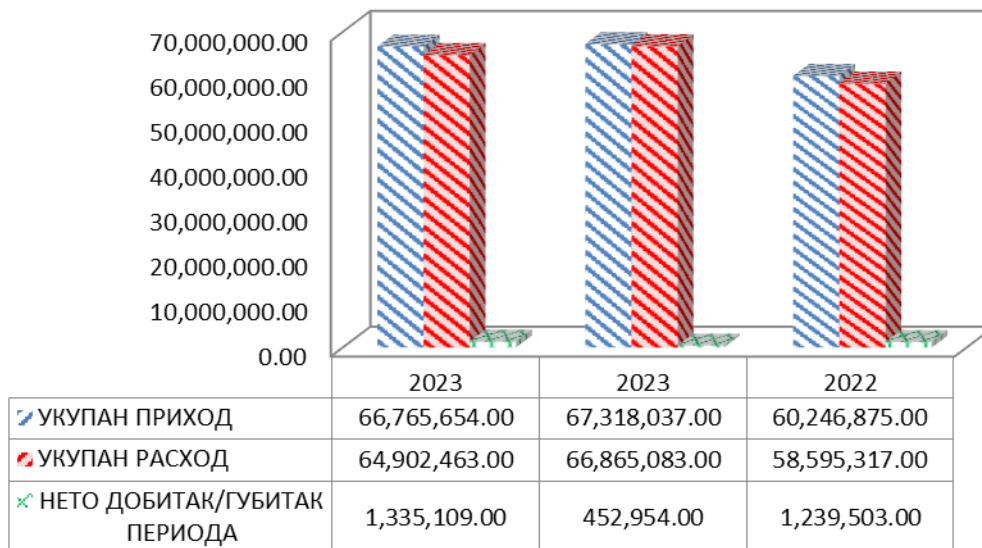
У 2023. години остали приходи износе 4,172мил. КМ, за разлику од 2022. године када су ти приходи износили 9,609 мил. КМ. Ријеч је о наплати исправљених потраживања од купаца и о укинутим резервисањима. На страни расхода забиљежен је износ осталих расхода од 344.2480 КМ, док је у 2022. години висина осталих расхода износила 756.613КМ.



Нето добитак Предузећа - консолидовано за 2023. годину је 1.335.109 КМ.

ЗП	Приходи	Расходи	Бруто резултат	Текући и одложени порез на добит			Нето резултат текућег периода
				Порески расходи периода	Одложени порески расходи периода	Одложени порески приходи периода	
1	2	3	4	5	6	7	8
"Обновљиви извори електричне енергије" д.о.о. Зворник	1,616,432	1,023,947	592,485	61714	0	0	530,771
ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина	65,316,441	64,045,735	1,270,706	514,018	0	47,650	804,338
ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина - консолидовано	66,765,654	64,902,463	1,863,191	575,732	0	47,650	1,335,109

Кретање добити приказано је на следећем графикону:



Појединачни биланси за ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и „ОИЕ“ д.о.о. Зворник се налазе у прилогу овог документа.

**2. УКУПАН ПРИХОД**

Табела 2 Структура укупних прихода консолидовано ЗП Електро Бијељина а.д.Бијељина и ОИЕ Зворник д.о.о.(у КМ)

000 КМ

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	62,023.352	64,077.578	50,387.019	97	123
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	1,013.000	85.552	0	0
а) повезаним правним лицима		1,013.000		0	#DIV/0!
б) на домаћем тржишту			85.552	#DIV/0!	0
в) на ино тржишту				#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	57,664.769	58,186.877	46,765.581	99	123
а) повезаним правним лицима	56,591.252	56,556.877	45,456.530	100	124
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	4,121.919	4,676.527	3,490.215	88	118
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	4,172.606	2,790.000	9,609.757	150	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	4,170.312	2,790.000	9,609.757	149	43
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената				#DIV/0!	#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	66,495.598	67,318.037	60,246.875	99	110
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. сред.				#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 врије. 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)	66,765.654	67,318.037	60,246.875	99	111

Остварени укупан приход за период јануар-децембар 2023. године већи је од прихода оствареног у 2022. години за 11%, док је у односу на нивоу ребаланса. Пословни приходи у 2023. године већи су за 23% у односу на исти период претходне године и мањи за 3% у односу на ребаланс за 2023.



Табела 3 Структура прихода консолидовано ЗП Електро Бијељина а.д.Бијељина и ОИЕ Зворник д.о.о.(у КМ)

Опис	Остварено 2023	Учешће	Остварено 2022	Учешће
1	2	3	4	5
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	62,023.352	93%	50,387.019	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	0.000	0%	85.552	0%
а) повезаним правним лицима		0%		0%
б) на домаћем тржишту		0%	85.552	0%
в) на ино тржишту		0%		0%
3. Приходи од пружених услуга	57,664.769	86%	46,765.581	78%
а) повезаним правним лицима	56,591.252	85%	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	4,121.919	6%	3,490.215	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	4,172.606	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 која 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	4,170.312	6%	9,609.757	16%
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената		0%		0%



IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	66,495.598	100%	60,246.875	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	0.000	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)	66,765.654	100%	60,246.875	100%

У посматраном периоду учешће Пословних прихода у укупном приходу је 93%. Учешће Финансијских прихода је занемариво, док Остали приходи имају учешће од 6% у укупном приходу.

Графикон 1 Структура укупног прихода за 2023. годину





ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

Приход од продаје робе

Приход од продаје робе на домаћем тржишту се односи на приход обрачунате неовлаштење потрошње.

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. Овај приход такође обухвата је приход од продаје електричне енергије произведене у МХЕ у износу од 1.609.985 КМ.

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

Остали пословни приходи у 2023. години износе 4,12 мил. КМ и односе се на приходе од активирања учинака, приходе од премија – наплата штете, приходе од закупнина објеката, реализовани дио донација за основна средства, приходе из фондова и приходе од поравнања између ОДС-а.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	2023	2022	Индекс
Приходи од камата	297,833	248,390	120
Позитивне курсне разлике	0	1,709	0
Остали финансијски приходи	1,807	0	#DIV/0!
	299,640	250,099	120

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 360 хиљ. КМ.

ОСТАЛИ ПРИХОДИ

Остали приходи се у највећој мјери односе на наплаћена исправљена потраживања од купаца на укинута резервисања, те износе 4.17 мил. КМ.

**3. УКУПНИ РАСХОДИ****Табела 4 Структура укупних расхода консолидовано ЗП Електро Бијељина а.д.Бијељина ОИЕ Зворник д.о.о. (у КМ)**

000 КМ

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	63,177.971	66,273.352	55,129.097	95	115
1. Набавна вриј. продате робе	16,411.118	20,194.087	13,518.350	81	121
2. Трошкови материјала	1,517.162	826.000	1,039.670	184	146
3. Трошкови горива и енергије	1,347.547	1,519.000	1,343.518	89	100
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25,822.822	25,973.319	21,904.269	99	118
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	21,345.685	20,950.525	18,055.026	102	118
б) Трошкови осталих личних примања	4,477.137	5,022.794	3,849.243	89	116
5. Трошкови производ. услуга	2,271.726	2,323.987	1,878.446	98	121
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12,652.871	13,189.636	12,946.509	96	98
6.1. Трошкови амортизације	12,303.213	12,086.993	11,693.866	102	105
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	12,303.213	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)	2,575.240	1,931.000	2,071.966	133	124
8. Трошкови пореза	188.319	88.388	99.395	213	189
9. Трошкови доприноса	391.166	227.935	326.974	172	120
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	659.907	282.798	469.158	233	141
1. Расходи камата	653.184	282.591	469.147	231	139
2. Негативне курсне разлике				#DIV/0!	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле				#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	6.723	0.207	0.011	3,248	61,118
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	344.248	308.934	756.613	111	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			728.439	#DIV/0!	0
6. Нето губици по основу продаје материјала				#DIV/0!	#DIV/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	292.767	308.934		95	#DIV/0!
IV Расходи (I+II+III)	64,182.126	66,865.084	56,354.868	96	114
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	599.513	0.000	2,240.449	#DIV/0!	27
1. Расходи од усклађи. 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 билешких 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	2,240.449	#DIV/0!	27
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	185.970			#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	413.543		2,240.449	#DIV/0!	18
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца				#DIV/0!	#DIV/0!
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)	64,902.463	66,865.084	58,595.317	97	111

Укупни расходи остварени су у износу од 64,9 мил. КМ и за 11% су већи у односу на расходе из истог периода 2022. г.



Табела 5 Структура расхода

Опис	000 KM			
	Остварено 2023.	Учешће	Остварено 2022.	Учешће
1	2	3	4	5
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	63,177.971	97%	55,129.097	94%
1. Набавна вриј. продате робе	16,411.118	25%	13,518.350	21%
2. Трошкови материјала	1,517.162	2%	1,039.670	2%
3. Трошкови горива и енергије	1,347.547	2%	1,343.518	2%
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25,822.822	40%	21,904.269	34%
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	21,345.685	33%	18,055.026	28%
б) Трошкови осталих личних примања	4,477.137	7%	3,849.243	6%
5. Трошкови производ. услуга	2,271.726	4%	1,878.446	3%
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12,652.871	19%	12,946.509	20%
6.1. Трошкови амортизације	12,303.213	19%	11,693.866	18%
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	12,303.213	19%	11,693.866	18%
б) Амортизација инвестиционих некретнина		0%		0%
в) Амортизација срдстава 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)	2,575.240	4%	2,071.966	3%
8. Трошкови пореза	188.319	0%	99.395	0%
9. Трошкови доприноса	391.166	1%	326.974	1%
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	659.907	1%	469.158	1%
1. Расходи камата	653.184	1%	469.147	1%
2. Негативне курсне разлике		0%		0%
3. Расх. по основу валутне клаузуле		0%		0%
4. Остали финансијски расходи	6.723	0%	0.011	0%
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	344.248	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%	728.439	1%
6. Нето губици по основу продаје материјала		0%		0%
7. Мањкови	5.543	0%	23.156	0%
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената		0%		0%
9. Остали расходи и губици	292.767	0%		0%
IV Расходи (I+II+III)	64,182.126	99%	56,354.868	96%



V Расх. од усклађивања вриј. имовине	599.513	1%	2,240.449	4%
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%	2,240.449	3%
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	185.970	0%		0%
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	413.543	1%	2,240.449	3%
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца		0%		0%
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)	64,902.463	100%	58,595.317	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 1.517.162 КМ, док **Трошкови горива и енергије** износе 1.347.547 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 18% у односу на претходну годину. Број запослених на 31.12.2023. године у ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина био је 771, док је у „ОИЕ“ д.о.о. Зворник било у радном односу 20 радника. Просјечна нето плата већа је у 2023. години за 71 КМ. Детаљна анализа нето плата налази се у одјелјку Број запослених и исплаћене зараде у оквиру овог Извјештаја.

	Година која се завршава	
	2023.	31. децембра 2022.
Бруто зараде	14.039.420	11.978.855
Бруто накнаде зарада	7.105.669	5.812.213
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	200.596	261.944
Трошкови топлог оброка	2.339.038	1.915.064
Накнада за превоз радника	597.136	485.227
Накнада за регрес	1.348.495	1.070.006
Трошкови дневнице за службена путовања	66.108	33.778
Остали лични расходи и накнаде	126.360	347.182
	25.822.822	21.904.269

- Трошкови плата, накнада плата и осталих личних примања ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина износе 25.177.434 КМ, „ОИЕ“ д.о.о. Зворник износе 645.388 КМ, те консолидовано ови трошкови износе 25.822.822 КМ.
- **Трошкови производних услуга** остварени су у износу од 2,272 мил. КМ и већи су за 21% у односу на исте трошкове из 2022. године.
- **Трошкови амортизације и резервисања** износе 12,653 мил. КМ и мањи су од трошкова истог периода прошле године за 2%. Трошкови амортизације износе 12,303



мил. КМ и већи су за 5% 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 2,575 мил. КМ и значајно су већи од трошкова прошлогодишњег периода.

ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

Остварени су у укупном износу од 659.907 КМ и већи су у односу на претходну годину за 41%. 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

	<u>2023.</u>	<u>2022.</u>
Губици по основу продаје и расходовања ОС	45.938	5.019
Исправка вриједности потраживања од купаца		240.287
Директан отпис потраживања		35.066
Трошкови отписа залиха и исправке вред.алата и ситног инвент.		24.890
Накнада штете трећим лицима		33.230
Мањкови	5.543	23.156
Трошкови судских и других спорова		381.032
Казне за привредне преступе и прекршаје и остали расходи		3.875
Остали расход	292.767	10.058
	<u>344.248</u>	<u>756.613</u>

Наредна табела приказује нето ефекат финансирања.

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	659,907	469,158	141
Расходи камата	653,184	469,147	139



Негативне курсне разлике	0	0	#DIV/0!
Отписи дугорочних финансијских пласмана	0	0	#DIV/0!
Остали финансијски расходи	6,723	11	61,118
НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА	-360,267	-218,758	165

□ РАЦИО АНАЛИЗА ЕКОНОМИЧНОСТИ ПОСЛОВАЊА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2023	2022	Референ. Вриједн.
Показатељ економичности	Укупан приход/укупан расход	1.029	1.028	>1
Показатељ економичности пословних активности	Пословни приход/пословни расход	0.982	0.914	>1

**4. БИЛАНС СТАЊА – АКТИВА**

Табела 6 Биланс стања Предузећа – Актива консолидовано

СРЕДСТВА	На дан 31.12.2023.	УЧЕШЋЕ	На дан 31.12.2022.	УЧЕШЋЕ	Индекс 2/3
1	2		3		4
A. СТАЛНА ИМОВИНА	262,872,865	95%	255,368,014	93%	103
I НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА	8,543,295	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	1,840	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	254,248,757	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	151,998,703	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	56,514	0%	0	0%	#DIV/0!
V БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0	0%	0	0%	#DIV/0!
VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНС. ПЛАСМАНИ	24,299	0%	56,180	0%	43
1. Учешће у капиталу зависних субјеката	1	0%	0	0%	#DIV/0!
2. Дугорочни кредити у земљи	24,298	0%	56,180	0%	43
VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА	0	0%	0	0%	#DIV/0!
Б ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	1,464,705	1%	2,044,055	1%	72
В. ТЕКУЋА ИМОВИНА (I+II)	13,203,012	5%	17,196,078	6%	77
I ЗАЛИХЕ	4,559,755	2%	5,463,290	2%	83
1. Залихе материјала	3,907,074	1%	3,494,974	1%	112

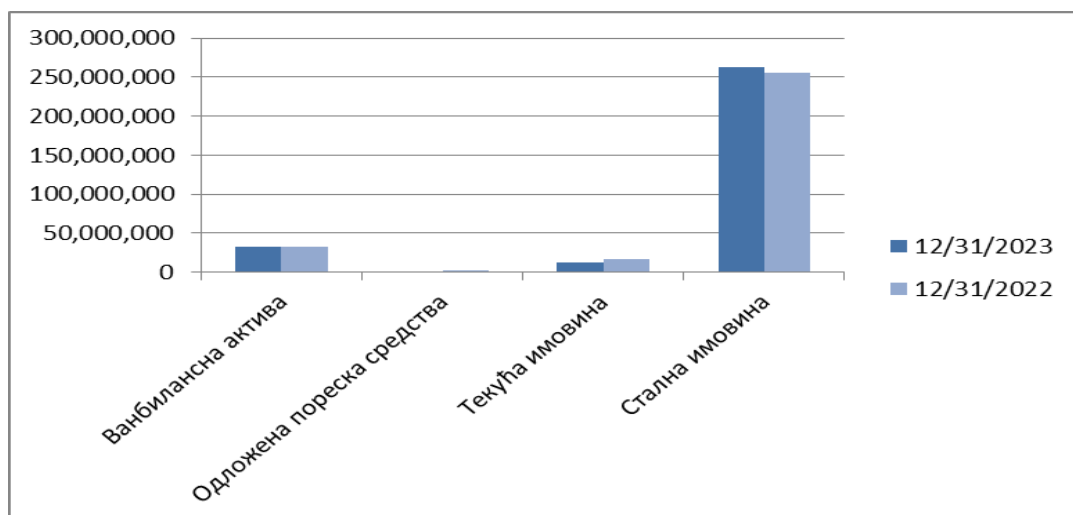


2. Залихе готових производа	469,645	0%	511,020	0%	92
2. Дати аванси	183,036	0%	1,457,296	1%	13
II КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖ.И ПЛАСМАНИ	8,643,257	3%	11,732,788	4%	74
1. Краткорочна потраживања	7,185,793	3%	10,223,597	4%	70
а) Купци - повезана правна лица	6,512,407	2%	9,562,331	3%	68
б) Купци у земљи	174,499	0%	102,499	0%	170
в) Купци из иностранству	617	0%		0%	1
г) Потраживања из специфичних послова	131,067	0%		0%	#DIV/0!
д) Друга краткорочна потраживања	367,203	0%	558,413	0%	66
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	289,630	0%	218,558	0%	133
4. Порез на додатну вриједност	206	0%	179	0%	115
5. Краткорочна разграничења	1,152,748	0%	1,275,573	0%	90
Г. ПОСЛОВНА АКТИВА	277,540,582	100%	274,608,147	100%	101
Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	33,093,348		32,637,309		101

Пословна актива на дан 31.12.2023. године износи 277,54 мил. КМ и за 1% је већа у односу на дан 31.12.2022. године.

- Структуру aktive чине **стална имовина** у износу од 262.872.865 КМ, **одложена пореска средства** 1.464.705 КМ и **обртна имовина** у износу од 13.203.012 КМ.

Графикон 3 Структура aktive





- **Нематеријална средства** 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	513,438,666	499,030,588
2.	Трошкови амортизације	12,303,213	11,693,866
3.	Акумулирана исправка вриједности	259,189,909	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	2.966.106	4.019.415
	3.005.282	4.077.038
Минус текуће доспијеће датих кредита радницима	(14.879)	(14.880)
Текуће доспијеће репрограма и медијација	(14.879)	(14.880)
Минус исправка вриједности кредита датих радницима		
Исправка репрограмираних потраживања и медијације	(2.966.106)	(4.005.979)
	24.297	56.180



- **Залихе** износе 4,559 мил. КМ и имају следећу структуру:

	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	977.979	466.637
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у употреби	1.062.196	1.013.818
Амбалажа у складишту	356	356
Залихе осталог материјала	102.075	78.726
Залихе готових производа	469.645	511.020
	7.028.184	6.608.886
Минус: Исправка вриједности залиха материјала	(2.651.464)	(2.602.891)
	4.376.720	4.005.995
Дати аванси	390.004	1.894.442
Исправка вриједности датих аванса	(206.969)	(437.147)
	183.035	1.457.296
	4.559.755	5.463.291



- У структури **краткорочних потраживања** налазе се потраживања по основу дистрибутивних услуга ППЛ у највећој мјери. На дан 31.12.2023. године салдо потраживања износи 7,18 мил. КМ и за 30% је мањи од салда претходне године.

*Вриједности у заградама, црвене боје су негативне.

РАЦИО АНАЛИЗА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2023	2022
Коефицијент обрта сталне имовине	Приход од продаје/просјечан салдо сталне имовине	0.22	0.18
Коефицијент обрта текуће имовине	Приход од продаје/просјечан салдо обртне имовине	3.80	2.75
Коефицијент обрта залиха	Трошкови материјала/просјечан салдо залиха материјала	0.08	0.28
Просјечно вријеме трајања обрта залиха материјала	365/коефицијент обрта залиха материјала	4.479	1284
Коефицијент обрта краткорочних потраживања	Приход од продаје/просјечан салдо потраживања	6.64	4.74
Просјечан период наплате потраживања	365/коефицијент обрта краткорочних потраживања	55	77
Анализа износа потраживања	Нето вриједност потраживања/Укупна актива	0.03	0.04
Анализа исправке вриједности потраживања	Исправка вриједности потраживања/потраживања од купаца	3.09	2.19
Раст потраживања	Раст потраживања између двије године/потраживања из претходне године		8.67%
Учешће исправке потраживања у бруто вриједности потраживања	Исправка вриједности потраживања/бруто износ потраживања	75.54%	68.65%
Убрзана ликвидност	Краткорочна потраживања+готовина/доспјеле обавезе за плаћање	0.10	0.15
Општа ликвидност	Обртна имовина/доспјеле обавезе за плаћање	0.18	0.25
Нето обртна средства (НОС)	Обртна средства-текуће обавезе	-59,647,562.00	52,964,591.00

**5. БИЛАНС СТАЊА – ПАСИВА**

Табела 7 Биланс стања – пасива консолидовано

ИЗВОРИ СРЕДСТАВА	На дан 31.12.2023.	УЧЕШЋЕ	На дан 31.12.2022.	УЧЕШЋЕ	Индекс 2/3
1	2		3		
A. КАПИТАЛ	173,724,013	63%	172,868,695	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	7,631,188	3%	7,310,205	3%	104
1. Законске резерве	3,866,719	1%	3,565,081	1%	108
2. Статутарне и друге резерве	1,569,159	1%	1,549,814	1%	101
3. Остале резерве	2,195,310	1%	2,195,310	1%	100
III РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ	88,939,870	32%	92,569,398	34%	96
IV НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК	38,666,706	14%	34,502,843	13%	112
1. Нераспоређени добитак ранијих год.	34,232,840	12%	29,000,138	11%	118
2. Нераспоређени добитак текуће године	4,433,866	2%	5,502,705	2%	81
V ГУБИТАК ДО ВИСИНЕ КАПИТАЛА	704	0%	704	0%	100
1. Губитак ранијих година	704	0%	704	0%	100
2. Губитак текуће година	0	0%	0	0%	#DIV/0!
Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГ. ОБАВЕЗЕ	60,304,928	22%	67,321,151	25%	90
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	32,431,726	12%	23,195,814	8%	140
1. Краткорочне финансијске обавезе	3,675,828	1%	2,952,140	1%	125
а) Краткорочне фин.обавезе према ППЛ	2,726,376	1%	1,924,500	1%	142
б) Краткорочни кредити и обавезе по емит.кратк. харт.од вриједности	878,289	0%	956,477	0%	92
в) Остале краткорочне финанс. обавезе	71,163	0%	71,163	0%	100
2. Обавезе из пословања	24,118,514	9%	16,688,239	6%	145
а) Примљени аванси, депозити, кауције	868,416	0%	982,078	0%	88
б) Добављачи повезана правна лица	19,423,158	7%	11,782,871	4%	165
в) Добављачи у земљи	3,427,377	1%	3,870,215	1%	89
г) Добављачи из иностранства	399,563	0%	53,075	0%	753
3. Обавезе из специфичних послова	712,972	0%	485,600	0%	147
4. Обавезе за зараде и накнаде зарада	2,159,353	1%	1,803,217	1%	120
5. Друге обавезе	250,883	0%	119,969	0%	209
6. Порез на додатну вриједност	413,633	0%	478,515	0%	86
7. Обавезе за порезе, доприн.и др. Дажб.	50,255	0%	0	0%	#DIV/0!
8. Обавезе за порез на добитак	562,606	0%	36,197	0%	1554
9. Краткорочна разграничења	487,682	0%	631,937	0%	77
Г. ПОСЛОВНА ПАСИВА	277,540,582	100%	274,608,147	100%	101
Д. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	33,093,348		32,637,309		101



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

	учешће	Вриједност капитала
Државни капитал	65,00%	25.017.520
ПРЕФ РС а.д. Бања Лука	10,27%	3.954.745
Фонд за реституцију а.д. Бања Лука	5,00%	1.924.348
Остали акционари	19,72%	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 0,315 КМ док је на исти дан претходне године била 0,315 КМ. Зарада по акцији на дан 31.12.2023. године је била 0,0209 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	0,985521	0,985521
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 3.866.719 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 репрограма 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)
		<hr/>	<hr/>
		(11.613.155)	(12.513.743)
Укупне обавезе		<hr/>	<hr/>
		(31.142.819)	(24.296.613)
Обавезе нето		<hr/>	<hr/>
		(24.949.667)	(14.623.520)



• **Дугорочни кредити** износе 31.533.888 мил КМ.

	31. децембар 2023.	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 иностранству		
Европска банка за обнову и развој (EBRD) 5806	9.332.445	
Европска инвестициона банка (EIB) 23871	781.873	10.054.361
KW SCADA POWER IV	11.955.648	1.016.434
EBRD број 49203	10.610.833	11.624.699
GESF број 49203	32.680.799	11.727.764
		34.423.258
	32.680.799	
Укупно дугорочни кредити		34.423.258
	(264.870)	
Дисконт кредита	32.415.929	(534.389)
Укупно дугорочни кредити		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		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 24,118 мил. КМ. Најзначајнији удио у овим обавезама имају обавезе према добављачима у земљи – 3,427 мил. КМ, обавезе према МХ "Електропривреда РС" МП а.д. Требиње у износу од 19,42 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	<0,80
Однос дуга и сопственог капитала	Укупне обавезе/сопствени капитал	0.42	0.41	1:01
Однос дуга и основног капитала	Укупне обавезе/основни капитал	1.89	1.82	2:01
Солвентност предузећа	Пословна имовина/обавезе	3.81	3.91	>1
Коефицијент финансијске стабилности	Дугорочно везана имовина/капитал+дугорочне обавезе	1.23	1.16	>1

**6. БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ****Табела 8** Биланс новчаних токова консолидовано ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и „ОИЕ“ д.о.о. Зворник

000 КМ

ПОЗИЦИЈА	Ознака АОП-а	Износ	
		На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022.
1	2	3	4
А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
I Приливи готовине из пословних активности (502 до 505)	501	80,103.440	82,161.758
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	75,364.790	68,528.910
2. Приливи од купаца и примљени аванси у иностранству	503	0.000	0.000
3. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	504	0.000	0.000
4. Остали приливи из пословних активности	505	4,738.650	13,632.848
II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)	506	66,259.011	79,924.701
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	35,012.249	47,625.279
2. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у иностранству	508	0.000	4,602.031
3. Одливи по основу плаћених камата	509	507.991	0.000
4. Одливи по основу испл. плата, накнада плата и оста. личн. расх.	510	30,231.051	21,906.590
5. Одливи по основу пореза на добит	511	12.000	1.127
6. Остали одливи из пословних активности	512	495.720	5,789.674
III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)	513	13,844.429	2,237.057
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
V. 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	84,687.908	82,161.758
Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)	562	84,616.836	82,436.128
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)	563	71.072	
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)	564		274.370
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	565	218.558	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	289.630	218.558

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 492.928 КМ.

Нето приливи готовине по основу пословне активности износе 13,84 мил. КМ. Приливи по основу пословних активности покривају 104% 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 обрачуноског периода, односно на дан 31.12.2023. године је 289.630 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	10.37	1.80	Позитиван
Учешће нето новчаног тока у приходима од продаје	Нето новчани ток из пословне активности/Приход од продаје	0.24	0.05	Позитиван
Однос нето новчаног тока и укупних средстава	Нето новчани ток из пословне активности/просјечна укупна средства	0.05	0.01	Позитиван



4. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

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

	Акцијски капитал	Ревалоризационе резерве	Статутарне резерве	Законске резерве	Нераспоређени добитак	Укупно
Стање, 1. јануар 2022. године	38.486.953	96.195.839	1.549.814	3.565.081	33.563.959	173.361.646
Ефекти процјене нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме на дан 31.12.2021.						0
Ефекти исправке грашака из ранијих периода/дисконт			2.195.310		(2.195.310)	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					1.239.503	1.239.503
Остале промјене		(3.626.441)			1.893.987	(1.732.454)
Стање, 31. децембар 2022. године	38.486.953	92.569.398	3.745.124	3.565.081	34.502.139	172.868.695
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-		-	-		0
Нето добит/губитак периода исказан у Б. успјеха						0



Економско-финансијски дио извјештаја за период I-XII 2023. године

Нето добици/губици признати директно у капитал	-					0
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	4.938.134	4.938.134
Остале промјене		(3.629.528)	320.983		(774.271)	(4.082.816)
Стање, 31. децембар 2023. године	38.486.953	88.939.870	4.066.107	3.565.081	38.666.002	173.724.013

**5. 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 (**брutto**):

	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	Просјеча н број радника	Просјечна зарада
1	2	3	4	5	6	7
Доктор						
Магистар						
ВСС	4,955,076	407,274	125,920	356,883	218	1,894
ВС	5,553	772	540	117,103	0	1,129
ССС	1,456,095	199,409	73,766	161,546	103	1,178
НС	0	0	0	0	0	#DIV/0!
ВК	3,687,073	367,941	183,459	274,340	183	1,679
КВ	3,056,742	415,333	181,824	292,790	214	1,190
ПК	130,156	18,850	8,382	12,754	10	1,085
НК	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 следећим основама:

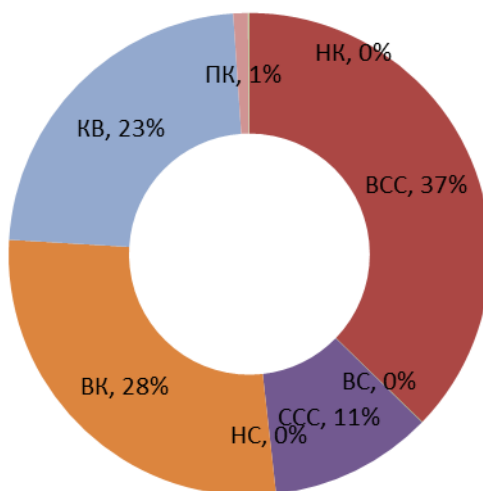
Опис	Износ
Редован рад	8,570,970
Ноћни рад	66,656
Државни празник	335,065
Рад на државни празник	75,675
Годишњу одмор	852,862
Плаћено одсус. без кривице радника	55,920
Плаћено одсуство по др. основама	48,291
Боловање	452,975
Прековремени рад	254,243



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

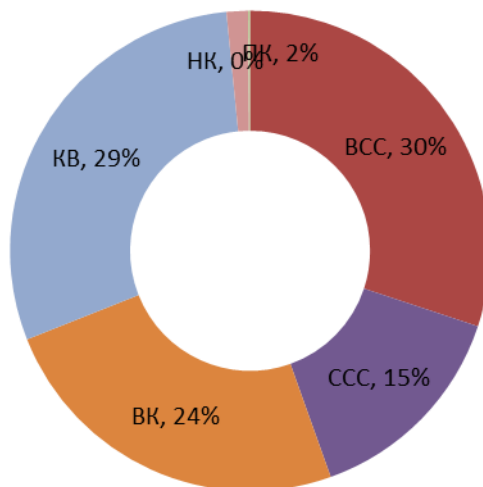
Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода у „ОИЕ“ д.о.о. Зворник за 2023. годину су износили 645.388 КМ и године запошљавали 20 радника.

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 могућностима 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:

- СТС “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 именованој 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 именованој 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 ЕЦТС), 18 радника је са ВСС-180 (ЕЦТС), 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 спрема
(180 ЕЦТС бодова)
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука



Од укупног броја запослених у 2023. године, 223 радника су са високом стручном спремом (240 ЕЦТС), 17 радника је са ВСС-180 (ЕЦТС), 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 УПРАВЉАЊЕ 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 објеката 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 одобрване 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



ПРЕДМЕТ: 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.

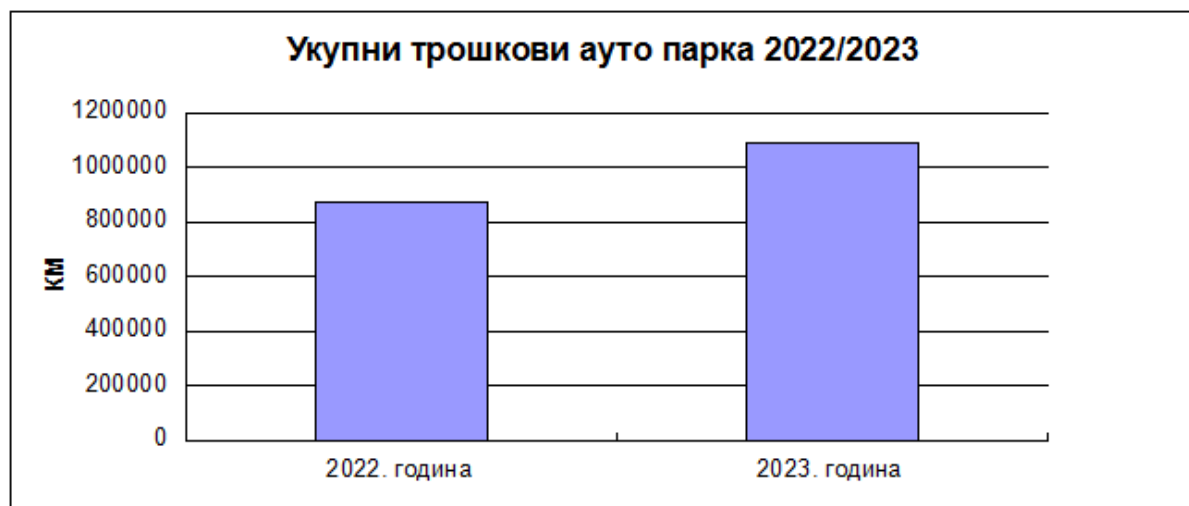


График 1: Укупни трошкови ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. 2022/2023 год.



	1. година (KM)	2023. година (KM)	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

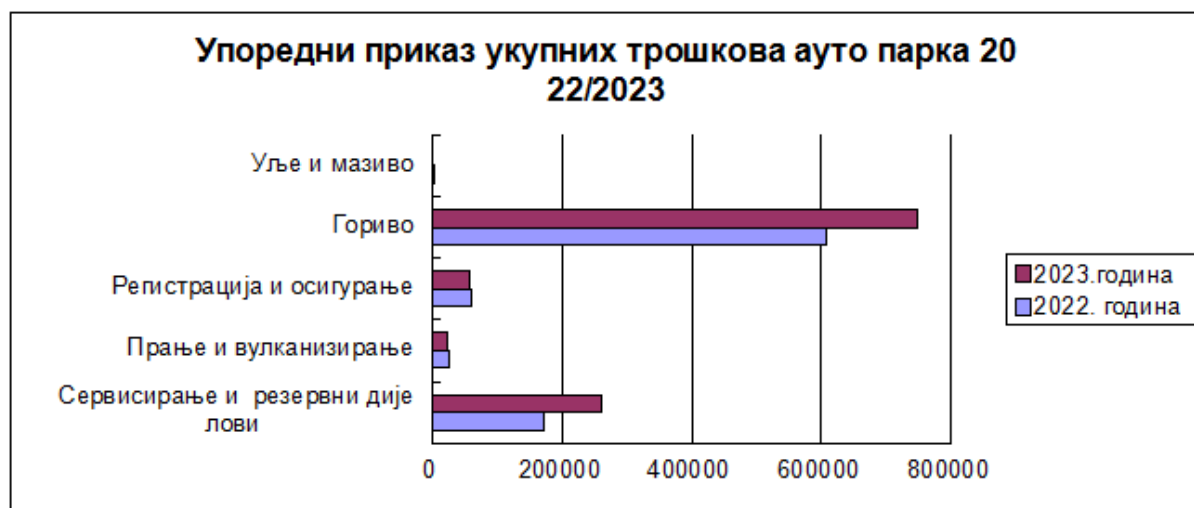


График 2: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. 2022/2023 год.

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:

- а) Укупни трошкови ауто парка у 2023. години повећани су за 223.112,78 KM (67%) у односу на 2022. годину.
- б) Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка у 2023. години повећани су за 88.774,89 KM (51%) у односу на 2022. годину.
- г) Трошкови потрошње горива ауто парка у 2023. години повећани су за 139.061,65 KM (26%) у односу на 2022. годину.
- д) Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка у 2023. години смањени су за 2.679,00 KM (4%) у односу на 2022. годину.
- ђ) Трошкови прања и вулканизирања возила ауто парка у 2023. години смањени су за 1.935,07 KM (8%) у односу на 2022. годину.
- е) 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 КМ**, ТЈ Угљевик **113.156,71 КМ**, ТЈ Зворник **180.333,71 КМ**, ТЈ Власеница **169.289,76 КМ**, ТЈ Братунац **88.979,54 КМ** и ТЈ Бијељина **378.580,66 КМ**.

	Укупни трошкови ауто парка 2022. г. (КМ)	Укупни трошкови ауто парка 2023. г. (КМ)	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.

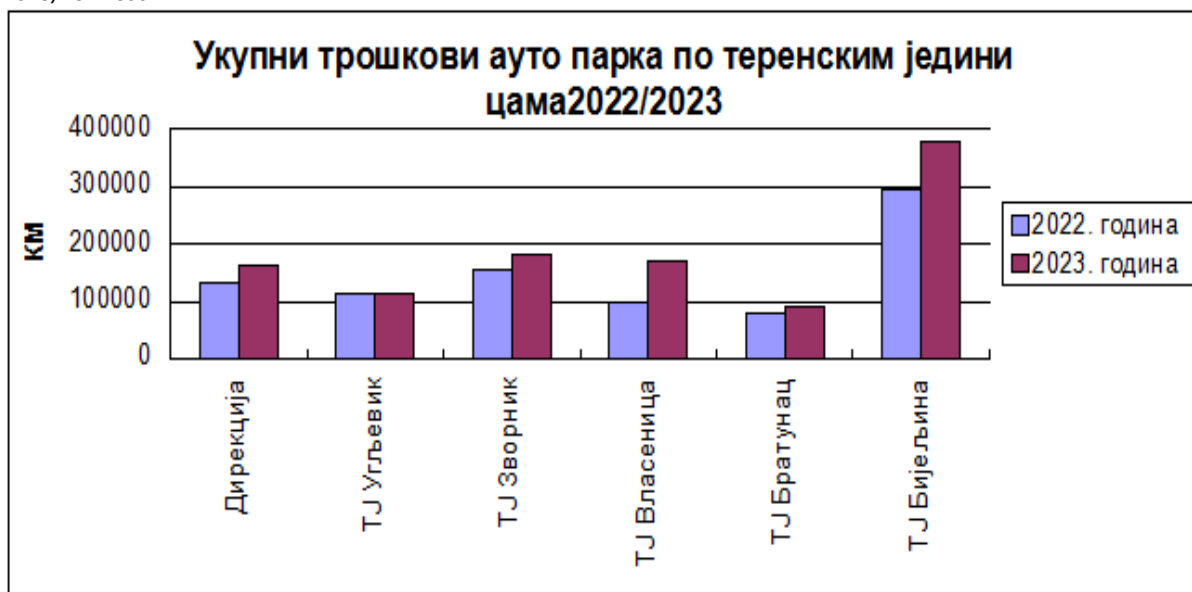


График 3: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

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 КМ (24%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Угљевик у 2023. години повећани су за 1.264,45 КМ (1%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Зворник у 2023. години повећани су за 26.144,88 КМ (17%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Власеница у 2023. години повећани су за 70.447,06 КМ (71%) у односу на 2022. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Братунац у 2023. години повећани су за 11.337,26 КМ (15%) у односу на 2022. годину.



е. Укупни трошкови ауто парка ТЈ Бијељина у 2023. години повећани су за 82.612,22 КМ (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.

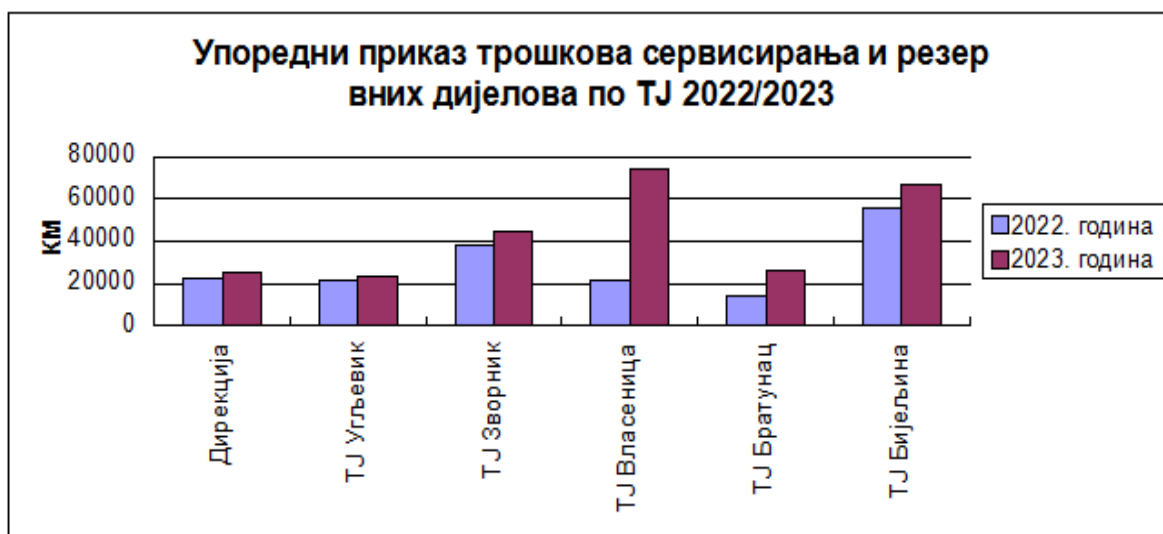


График 4 : Упоредни приказ укупних трошкова сервисирања и резервних дијелова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

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.



- г. 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.
- д. 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.
- ђ. 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.

Организациона 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.

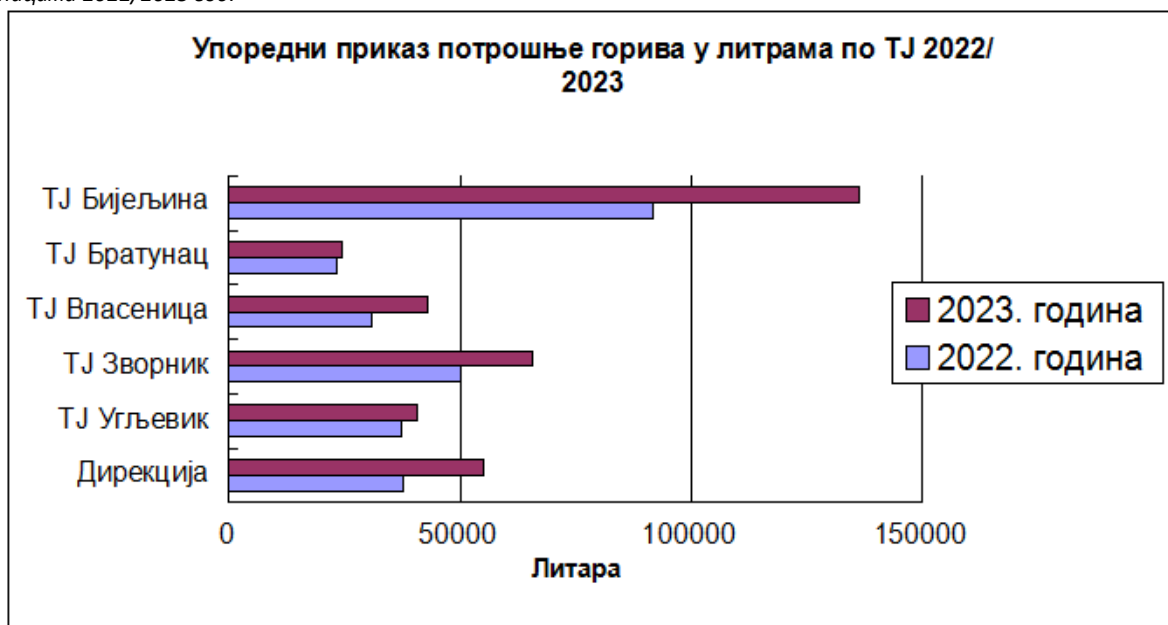


График 6: Упоредни приказ потрошње горива у литрама ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. по Теренским јединицама 2022/2023 год.

**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 (КМ)	Укупни годишњи трошкови сервисирања и резервних дијелова (КМ)	Укупни годишњи трошкови потрошње горива возног парка (КМ)	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.

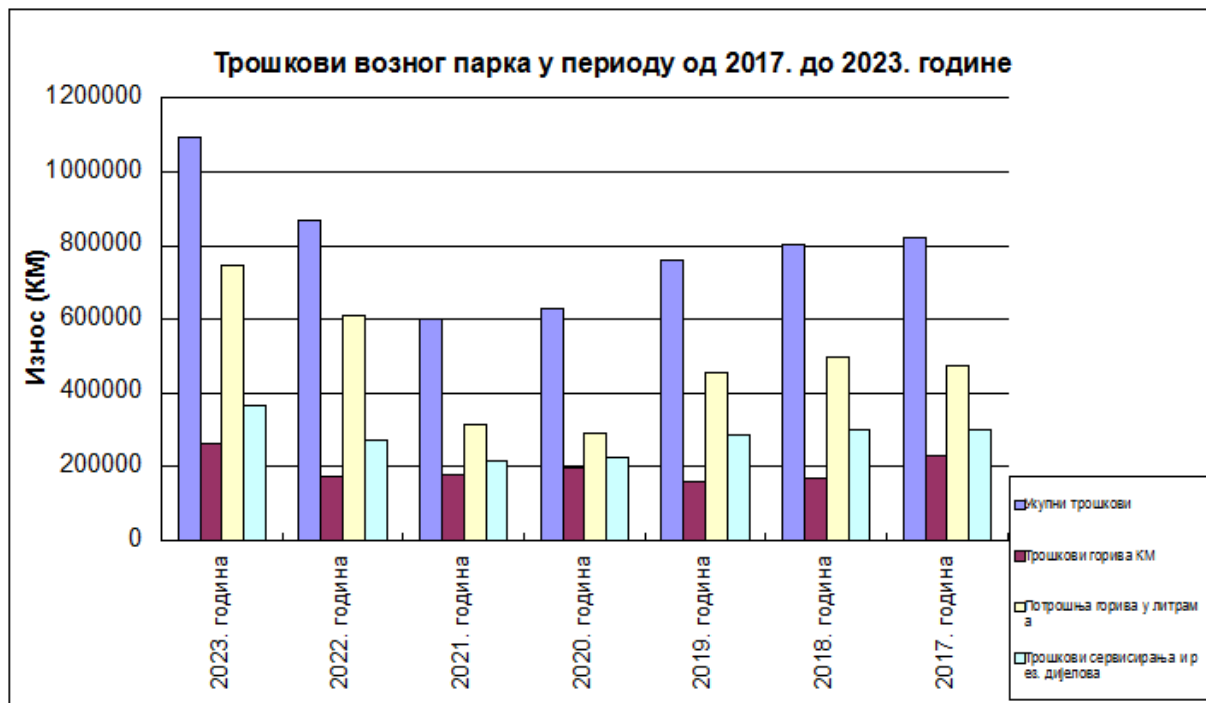


График : Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. од 2017. до 2022. год.

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:**

1. 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**.
2. 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%)**.
3. 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.
4. 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.
5. Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка ЗЕДП "Електро-Бијељина" А.Д. у 2023. години смањени су за **2.679,00 КМ (4%)** у односу на 2022. годину.
6. 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.
7. 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%)**.
8. 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**.
9. 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%)**.
10. 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**.
11. 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%)**.
12. 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%)**.



13. 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%)**.
14. 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

ЗП „Електро-Бијељина” а.д. Бијељина

15. 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. Е-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. О-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 КМ.

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, последице 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.

16. МОНИТОРИНГ И УТИЦАЈ НА ЖИВОТНУ СРЕДИНУ

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

16.2.1 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

16.2.2 Електромагнетно поље

Електромагнетно поље у животној средини у 2023. години			
Организациони дио	Извор и позиција извора у простору	Електрично поље E _{max} kV/m	Магнетно поље B _{max} μT
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

16.2.3 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 проводником	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

Назив отпада	Индексни број отпада	Количина (t)	Поступање са отпадом
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.

16.2.4 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.

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

16.3.1 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.

16.3.2 Заштита на раду

16.3.2.1 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.

16.3.2.2 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.

16.3.2.3 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 испунињена 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 сљедеће 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.

16.3.3 Здравствена заштита

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

16.3.4 Управљање људским ресурсима

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

16.4 ОДНОСИ СА ЗАЈЕДНИЦОМ

16.4.1 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.

16.4.2 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 ипоручене електричне енергије у свим организационим дијеловима ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина.

16.5 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.

"ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник

17.1 ОПШТИ ПОДАЦИ

У складу са циљевима и програмом заштите животне средине Предузећа реализоване су активности збрињавања отпада, спречавања и смањења загађења, мјерења емисија и мониторинга битних еколошких параметара. Предузеће је сертифицировано према стандарду ISO 14001:2015 Систем управљања заштитом животне средине. 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 МХЕ ТИШЧА И МХЕ ЗАЛУКОВИК. Предузеће је сертифицировано у оквиру Електро-Бијељине гдје је раније пословало, па тако са отпадом поступа у складу са планом за управљање отпадом који је урађен у Електро-Бијељини.

Крајем 2024. године, или почетком 2025. године је планирана самостална Сертификација Предузећа Обновљиви извори енергије д.о.о. Зворник пошто је потребно извјесно вријеме да се овај процес спроведе.

17.2 МОНИТОРИНГ И УТИЦАЈ НА ЖИВОТНУ СРЕДИНУ

17.2.1 Подаци еколошког мониторинга

МОНИТОРИНГ ОТПАДНИХ ВОДА				
Параметар	Вриједност		Јединица	Усаглашено ст
Отпадне воде МХЕ Власеница				
	M1	M2		
ВРК	3,96	2,41	gO ₂ /m ³	да
НРК	21	14	gO ₂ /m ³	да
Суспендоване материје	5	4	g/m ³	да
Фосфор	0	0	g/m ³ F	да

МОНИТОРИНГ ОТПАДНИХ ВОДА				
Параметар	Вриједност		Јединица	Усаглашено ст
	21	12		
Минерална уља	21	12	mg/m ³	да
Отпадне воде МХЕ Тишча				
	M1	M2		
ВРК	2,66	1,27	gO ₂ /m ³	да
НРК	14	6	gO ₂ /m ³	да
Суспендоване материје	5	2	g/m ³	да
Фосфор	0	0	g/m ³ F	да
Минерална уља	20	8	mg/m ³	да

17.2.2 Отпад

Опасан отпад чине електронски отпад, тонери, истрошени акумулатори, отпадна уља (моторна, трансформаторска), а његово збрињавање се врши према упутствима за складиштење опасних материја. Тренутне количине отпадног материјала, Опасног и безопасног, нису значајне па у 2023. години није било испорука овог отпада Овлашћеним организацијама за преузимање истог. Уколико се појаве веће количине вршит ће се испорука Овлашћеним организацијама за управљање отпадом које ће имати склопљене уговоре са нашим предузећем.

17.2.3 Бука

Ниво буке у 2023. години (dB)				
Организациони дио: „ОИЕ“ д.о.о. Зворник				
Мјерна мјеста	Назив мјерног мјеста M ₁		Назив мјерног мјеста M ₂	
	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво
Организациони дио: МХЕ Власеница				
Дневни и вечерњи ниво	54,2	75	54,9	75
Ноћни ниво	44,7	75	44,8	75
Организациони дио: МХЕ Тишча				
Дневни и вечерњи ниво	58,6	75	57,3	75
Ноћни ниво	48,4	75	47,7	75

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

Мониторинг радне средине врши се периодично, није вршен у 2023. години. Обука за 2023. годину радника из области заштите на раду није вршена, јер је била извршена 2022. године док је предузеће било у саставу Електро Бијељине. Наредна је планирана за мај 2024. године. На



периодични здравствени преглед упућени су сви запослени и сви су оцијењени способним за рад. У извјештајном периоду није било повреда на раду.

Обука из области здравља и безбједности на раду, те превенције и реаговања у ванредним ситуацијама, као и вјежбе врше се према Плану реаговања у случају ванредне ситуације или удеса и Плану превентивних мјера за спречавање или смањење ризика усвојеним док је предузеће било у саставу Електро Бијељине.



ПРИЛОЗИ



Структура укупних прихода ЗП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина (неконсолидовани)

000 КМ

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. (Кориговано)	Индекс	
				2/3	2/4
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		139	#DIV/0!
5. Смањење вриједности залиха учинака			47.801	#DIV/0!	#DIV/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!	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 (I+II+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. сред.				#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 врије. 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



Структура укупних расхода ЗП "Електро Бијељина" а.д. Бијељина (неконсолидовани)

000 КМ

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. (Кориговано)	Индекс	
				2/3	2/4
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 (I+II+III)	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 усклађи. 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 билонских 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	#DIV/0!	15
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

Биланс стања - АКТИВА (нето вриједност) ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина
(неконсолидовани)

000 КМ

СРЕДСТВА	На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022. (Кориговано)	Индекс 2/3
1	2	3	4
А. СТАЛНА СРЕДСТВА	262,811.077	255,368.014	103
I НЕМАТЕРИЈАЛНА СРЕДСТВА	8,541.455	4,055.911	211
1. Улагања у развој	12.417	17.984	69
2. Концесије, патенти, лиценце, софтвер и остала права	7,361.311	2,235.536	329
3. Goodwil			#DIV/0!
4. Остала нематеријална средства		1,802.391	0
5. Аванси и нематеријална средства у припреми	1,167.727		#DIV/0!
II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА	254,245.323	251,255.923	101
1. Земљиште	5,058.421	2,249.128	225
2. Грађевински објекти	70,153.893	69,809.232	100
3. Постројења и опрема	151,995.269	151,255.832	100
4. Остале некретнине, постројења и опрема	14.649	14.648	100
5. Улагање на туђим некрет., построј. и опреми			#DIV/0!
6. Аванси и некрет., построј. и опрема у припреми	27,023.091	27,927.083	97
III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ			#DIV/0!
IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП			#DIV/0!
V БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0.000	0.000	#DIV/0!
1. Шуме			#DIV/0!
2. Вишегодишњи засади			#DIV/0!
3. Основно стадо и остала биолошка средства			#DIV/0!
4. Аванси и биолош. сред. у припреми			#DIV/0!
VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ	24.299	56.180	43
1. Учешће у капиталу зависних субјеката	0.001		#DIV/0!
2. Учешће у капиталу придруже. субјеката и заједни. подухвата			#DIV/0!
3. Финансијска сред. по амортизованој вриједности	24.298	56.180	43
3.1. Дугорочни кредити повезаним правним лицима			#DIV/0!
3.2. Дугорочни кредити у земљи			#DIV/0!
3.3. Дугорочни кредити у иностранству			#DIV/0!
3.4. Остала финан. сред. по амортизованој вриједности			#DIV/0!
4. Финан. сред. по фер вриједности кроз остали укупан резултат	0.000	0.000	#DIV/0!
4.1. Власнички инструменти			#DIV/0!
4.2. Дужнички инструменти			#DIV/0!
5. Потраживања по финансијском лизингу			#DIV/0!



VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА			#DIV/0!
Б. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	1,464.705	2,044.055	72
В. ТЕКУЋА СРЕДСТВА	12,678.655	17,290.677	73
I ЗАЛИХЕ, СТАЛНА СРЕД. НАМИЈЕЊЕНА ПРОДАЈИ И СРЕД. ПОСЛОВАЊА КОЈА СЕ ОБУСТАВЉАЈУ	4,553.020	5,463.290	83
1. Залихе материјала	3,900.339	3,494.974	112
2. Зал. недовршене произ., полупроизвода и недов. услуга			#DIV/0!
3. Залихе готових производа	469.645	511.020	92
4. Залихе робе			#DIV/0!
5. Стална сред. намијењена продаји и сред. пословања које се обуставља			#DIV/0!
6. Дати аванси	183.036	1,457.296	13
II КРАТКОРОЧНА СРЕДСТВА ИЗУЗЕВ ЗАЛИХА И СТАЛНИХ СРЕДСТАВА НАМИЈЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ	8,125.635	11,824.387	69
1. Краткорочна потраживања	6,670.500	10,333.141	65
1.1. Купци - повезана правна лица	6,000.155	9,673.109	62
1.2. Купци у земљи	174.499	102.853	170
1.3. Купци из иностранства	0.617		#DIV/0!
1.4. Потраживања из специфичних послова	131.067		#DIV/0!
1.5. Друга краткорочна потраживања	364.162	557.179	65
1.6. Потраживања за више плаћен порез на добит			#DIV/0!
2. Краткорочни финансијски пласмани	14.880	14.881	100
2.1. Финансијска средства по амортизованој вриједности	14.880	14.881	100
а) Краткорочни кредити повезаним правним лицима			#DIV/0!
б) Краткорочни кредити у земљи	14.880	14.881	100
в) Краткорочни кредити у иностранству			#DIV/0!
г) Остала финансијска сред. по амортизованој вриједности			#DIV/0!
2.2. Финансијска сред. по фер вријед. кроз биланс успјеха			#DIV/0!
2.3. Потраживања по финансијском лизингу			#DIV/0!
2.4. Дериватна финансијска средства			#DIV/0!
3. Готовински еквиваленти и готовина	287.507	203.792	141
3.1. Готовински еквиваленти			#DIV/0!
3.2. Готовина	287.507	203.792	141
4. Порез на додатну вриједност			#DIV/0!
5. Краткорочна разграничења	1,152.748	1,272.573	91
Г. БИЛАНСНА АКТИВА	276,954.437	274,702.746	101
Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	30,621.384	32,637.309	94

**Биланс стања - ПАСИВА (нето вриједност) ЗП" Електро-Бијељина" а.д. Бијељина
(неконсолидовани)**

000 KM

ИЗВОРИ СРЕДСТАВА	На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022. (Кориговано)	Индекс 2/3
1	2	3	4
БИЛАНСНА ПАСИВА			
A. КАПИТАЛ	173,193.946	172,869.399	100
I ОСНОВНИ КАПИТАЛ	38,486.953	38,486.953	100
1. Акцијски капитал	38,486.953	38,486.953	100
1.1. Акцијски капитал-обичне акције	38,486.953	38,486.953	100
1.2. Акцијски капитал-повлаштене (приоритетне) акције			#DIV/0!
2. Удјели друштва са ограниченом одговорношћу			#DIV/0!
3. Улози			#DIV/0!
4. Државни капитал			#DIV/0!
5. Остали основни капитал			#DIV/0!
II ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ И УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0.000	0.000	#DIV/0!
1. Откупљене сопствене акције и удјели			#DIV/0!
2. Уписани неуплаћени капитал			#DIV/0!
III ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА			#DIV/0!
IV ЕМИСИОНИ ГУБИТАК			#DIV/0!
V РЕЗЕРВЕ	7,604.685	5,114.895	149
1. Законске резерве	3,840.216	3,565.081	108
2. Статутарне резерве	1,569.159	1,549.814	101
3. Остале резерве	2,195.310		#DIV/0!
VI РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ	88,939.870	92,569.398	96
1. Ревалоризационе резерве за некретнине, постројења, опрему и нематеријална средства	88,939.870	92,569.398	96
2. Остале ревалоризационе резерве			#DIV/0!
VII ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ РЕЗУЛТАТ			#DIV/0!
VIII НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ РЕЗУЛТАТ			#DIV/0!
IX НЕРАСПОРЕЂЕНА ДОБИТ	38,162.438	36,698.153	104
1. Нераспоређена добит ранијих година/Нераспоређени вишак прихода над расходима ранијих година	33,728.572	35,457.946	95
2. Нераспоређена добит текуће године/Нераспоређени вишак прихода над расходима текуће године	4,433.866	1,240.207	358
3. Нето приход од самосталне дјелатности			#DIV/0!
X ГУБИТАК	0.000	0.000	#DIV/0!
1. Губитак ранијих година/Вишак расхода над приходима ранијих година			#DIV/0!
2. Губитак текуће године/Вишак расхода над приходима текуће године			#DIV/0!
XI УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ			#DIV/0!



Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	60,304.928	67,321.151	90
I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	709.907	647.397	110
1. Резервисања за трошкове у гарантном року			#DIV/0!
2. Резер. за накнаде и бенефиције запослених	709.907	647.397	110
3. Остала дугорочна резервисања			#DIV/0!
II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	40,418.848	46,964.855	86
1. Обавезе према повезаним правним лицима	6,348.221	8,127.530	78
2. Дугорочни кредити у земљи			#DIV/0!
3. Дугорочни кредити у иностранству	31,533.888	32,928.639	96
4. Обавезе по емитованим дужничким инструментима			#DIV/0!
5. Дугорочне обавезе по лизингу			#DIV/0!
6. Остале дугорочне фина. обавезе по амортизованој вриј.			#DIV/0!
7. Остале дугорочне обавезе, укључујући разграничења	2,536.739	5,908.686	43
III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	19,176.173	19,708.899	97
В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	11,079.915	11,222.487	99
Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ И КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	32,375.648	23,289.709	139
1. Краткорочне финансијске обавезе	3,675.828	2,952.140	125
1.1. Краткорочне финансијске обавезе према повезаним правним лицима	2,726.376		#DIV/0!
1.2. Краткорочни кредити и обавезе по емитованим краткорочним хартијама од вриједности	878.289	2,880.977	30
1.3. Краткорочне обавезе по лизингу			#DIV/0!
1.4. Краткорочне обавезе по фер вриј. кроз биланс успјеха			#DIV/0!
1.5. Дериватне финансијске обавезе			#DIV/0!
1.6. Остале обавезе по амортизованој вриједности	71.163	71.163	100
2. Обавезе из пословања	24,202.556	16,786.220	144
2.1. Примљени аванси, депозити и кауције	868.416	982.078	88
2.2. Добављачи - повезана правна лица	19,521.497	11,882.270	164
2.3. Добављачи у земљи	3,413.080	3,870.215	88
2.4. Добављачи из иностранства	399.563	51.657	773
2.5. Остале обавезе из пословања			#DIV/0!
3. Обавезе из специфичних послова	712.972	485.600	147
4. Обавезе за плате и накнаде плата	2,103.169	1,803.217	117
5. Остале обавезе	244.183	115.969	211
6. Порез на додатну вриједност	393.112	478.515	82
7. Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине	42.127	36.111	117
8. Обавезе за порез на добит	514.019	0.000	#DIV/0!
9. Краткорочна разграничења	487.682	631.937	77
10. Краткорочна резервисања			#DIV/0!
Д. БИЛАНСНА ПАСИВА	276,954.437	274,702.746	101
Ђ. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	30,621.384	32,637.309	94



БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ-ЗП " Електро-Бијељина" а.д. Бијељина (неконсолидовани)

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 финан. 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
V. 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 ПРАРАЧУНА ГОТОВИНЕ	567		
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧ. ПЕРИОДА (565+563-564+566-567)	568	287.507	203.792

ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ ЗП
за период који се завршава на дан 31.12.2023. године

ВРСТА ПРОМЈЕНЕ НА КАПИТАЛУ	КАПИТАЛ КОЈИ ПРИПАДА ВЛАСНИЦИМА МАТИЧНОГ ДРУШТВА									УДЕЛИ КОЈИ НЕМАЈУ КОНТРОЛУ (МАЊИНСКИ ИНТЕРЕС)	УКУПНИ КАПИТАЛ
	Ознака за АОП	Акцијски капитал - власнички Удјели	Емисиона премија	Резерве	Ревалоризационе резерве за некретности, постројења и опрему	Ревалоризационе резерве за финансијска средства вреднована по фер вриједности кроз остали укупни резултат	Остале ревалоризационе резерве	Акмулациони нераспоређени добитак /непокривени губитак	УКУПНО		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Стање на дан 01.01.2022.год.	901	38,486,953		5,114,895	96,195,839	33,563,959			173,361,646		173,361,646
2. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	902								0		0
3. Ефекти исправке грешака	903								0		0
4. Поново исказано стање на дан 01.01.2022.год. (901 ± 902 ± 903)	904	38,486,953	0	5,114,895	96,195,839	33,563,959	0	0	173,361,646	0	173,361,646
5. Добитак/(губитак) за годину	905					1,240,207			1,240,207		1,240,207
6. Остали укупни резултат за годину	906								0		0
7. Укупна добит/ (губитак) ± 905 ± 906	907	0	0	0	0	1,240,207	0	0	1,240,207	0	1,240,207
8. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	908								0		0
9. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	909								0		0
10. Објављене дивиденде	910								0		0
11. Други облици расподеле добити и покриће губитка	911								0		0
12. Остале промјене	912				-3,626,441	1,893,987			-1,732,454		-1,732,454
13. Стање на дан 31.12.2022.год./01.01.2023.год.(904 ± 907 ± 908-909-910±911±912)	913	38,486,953	0	5,114,895	92,569,398	36,698,153	0	0	172,869,399	0	172,869,399
14. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	914								0		0
15. Ефекти исправке грешака	915								0		0
16. Поново исказано стање на дан 01.01.2023.год. (913 ± 914 ±915)	916	38,486,953	0	5,114,895	92,569,398	36,698,153	0	0	172,869,399	0	172,869,399
17. Добит/(губитак) за годину	917					4,433,866			4,433,866		4,433,866
18. Остали укупни резултат	918								0		0
19. Укупна добит/ (губитак) (± 917 ± 918)	919	0	0	0	0	4,433,866	0	0	4,433,866	0	4,433,866
20. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	920								0		0
21. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	921								0		0
22. Објављене дивиденде	922								0		0
23. Други облици расподеле добити и покриће губитка	923								0		0
24. Остале промјене	924				2,489,790	-3,629,528	-2,969,581		-4,109,319		-4,109,319
23. Стање на дан 31.12.2023.год. (916 ± 919 ± 920-921-922 ± 923 ± 924)	925	38,486,953	0	7,604,685	88,939,870	38,162,438	0	0	173,193,946	0	173,193,946



Структура укупних прихода "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник

000 KM

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. (Кориговано)	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1,611,339	1,512,499	219,491	159	734
1. Приходи од продаје робе	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
б) на домаћем тржишту	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	0	1,013,000	0	0	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима	0	1,013,000	0	0	#DIV/0!
б) на домаћем тржишту	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	1,609,985	0	219,491	#DIV/0!	734
а) повезаним правним лицима	1,609,985	0	219,491	#DIV/0!	734
б) на домаћем тржишту	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Смањење вриједности залиха учинака	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	1,354	499,000	0	271	#DIV/0!
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Приходи од камата	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Позитивне курсне разлике	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	5,093	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!



6. Нето добици по основу продаје материјала	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Вишкови	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	5,093	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	1,616,432	1,512,499	219,491	159	736
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих фина. сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.				#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	1,616,432	1,512,499	219,491	159	736



Структура укупних расхода "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник

000 КМ

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. (Кориговано)	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	1,016,521	1,081,000	219,894	94	462
1. Набавна вриј. продате робе				#DIV/0!	#DIV/0!
2. Трошкови материјала	10,428	18,000	227	58	4,594
3. Трошкови горива и енергије	17,428	19,000	1,035	92	1,684
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	645,388	646,000	75,599	100	854
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	615,753	553,000	75,599	111	814
б) Трошкови осталих личних примања	29,635	93,000	0	32	#DIV/0!
5. Трошкови производ. услуга	211,450	227,000	135,947	93	156
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	841	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
6.1. Трошкови амортизације	841	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	841	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
б) Амортизација инвестиционих некретнина	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
в) Амортизација средстава узетих у закуп	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
6.2. Трошкови резервисања	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	37,033	81,000	6,253	46	592
8. Трошкови пореза	93,434	2,000	783	4,672	11,933
9. Трошкови доприноса	519	88,000	50	1	1,038
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	6,926	2,000	301	346	2,301
1. Расходи камата	1,833	2,000	301	92	609
2. Негативне курсне разлике	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	5,093	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	500	6,000	0	8	#DIV/0!
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!



6. Нето губици по основу продаје материјала	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Мањкови	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	500	6,000	0	8	#DIV/0!
IV Расходи (I+II+III)	1,023,947	1,089,000	220,195	94	465
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.	0	0		#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења билешких сред. које се вреднују по набавној вријед.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.				#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	1,023,947	1,089,000	220,195	94	465

Биланс стања- АКТИВА (нето вриједност) ЗП "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник
000 КМ000
КМ

СРЕДСТВА	На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022. (Кориговано)	Индекс 2/3
1	2	3	4
А. СТАЛНА СРЕДСТВА	61,788	0	#DIV/0!
I НЕМАТЕРИЈАЛНА СРЕДСТВА	1,840	0	#DIV/0!
1. Улагања у развој	0	0	#DIV/0!
2. Концесије, патенти, лиценце, софтвер и остала права	0	0	#DIV/0!
3. Goodwil	0	0	#DIV/0!
4. Остала нематеријална средства	1,840	0	#DIV/0!
5. Аванси и нематеријална средства у припреми	0	0	#DIV/0!
II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА	3,434	0	#DIV/0!
1. Земљиште	0	0	#DIV/0!
2. Грађевински објекти	0	0	#DIV/0!
3. Постројења и опрема	3,434	0	#DIV/0!
4. Остале некретнине, постројења и опрема	0	0	#DIV/0!
5. Улагање на туђим некрет., построј. и опреми	0	0	#DIV/0!
6. Аванси и некрет., построј. и опрема у припреми	0	0	#DIV/0!
III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ			#DIV/0!
IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП	56,514	0	#DIV/0!
V БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0	0	#DIV/0!
1. Шуме	0	0	#DIV/0!
2. Вишегодишњи засади	0	0	#DIV/0!
3. Основно стадо и остала биолошка средства	0	0	#DIV/0!
4. Аванси и биолош. сред. у припреми	0	0	#DIV/0!
VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ	0	0	#DIV/0!
1. Учешће у капиталу зависних субјеката	0	0	#DIV/0!
2. Учешће у капиталу придруже. субјеката и заједни. подухвата	0	0	#DIV/0!
3. Финансијска сред. по амортизованој вриједности	0	0	#DIV/0!
3.1. Дугорочни кредити повезаним правним лицима	0	0	#DIV/0!
3.2. Дугорочни кредити у земљи	0	0	#DIV/0!
3.3. Дугорочни кредити у иностранству	0	0	#DIV/0!
3.4. Остала финан. сред. по амортизованој вриједности	0	0	#DIV/0!
4. Финан. сред. по фер вриједности кроз остали укупан резултат	0	0	#DIV/0!
4.1. Власнички инструменти	0	0	#DIV/0!
4.2. Дужнички инструменти	0	0	#DIV/0!
5. Потраживања по финансијском лизингу	0	0	#DIV/0!
VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА	0	0	#DIV/0!
Б. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА			#DIV/0!
В. ТЕКУЋА СРЕДСТВА	958,675	144,072	665



I ЗАЛИХЕ, СТАЛНА СРЕД. НАМИЈЕЊЕНА ПРОДАЈИ И СРЕД. ПОСЛОВАЊА КОЈА СЕ ОБУСТАВЉАЈУ	6,735	0	#DIV/0!
1. Залихе материјала	6,735	0	#DIV/0!
2. Зал. недовршене произ., полупроизвода и недов. услуга	0	0	#DIV/0!
3. Залихе готових производа	0	0	#DIV/0!
4. Залихе робе	0	0	#DIV/0!
5. Стална сред. намијењена продаји и сред. пословања које се обуставља	0	0	#DIV/0!
6. Дати аванси	0	0	#DIV/0!
II КРАТКОРОЧНА СРЕДСТВА ИЗУЗЕВ ЗАЛИХА И СТАЛНИХ СРЕДСТАВА НАМИЈЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ	951,940	144,072	661
1. Краткорочна потраживања	949,611	129,127	735
1.1. Купци - повезана правна лица	946,570	127,893	740
1.2. Купци у земљи	0	0	#DIV/0!
1.3. Купци из иностранства	0	0	#DIV/0!
1.4. Потраживања из специфичних послова	0	0	#DIV/0!
1.5. Друга краткорочна потраживања	3,041	1,234	246
1.6. Потраживања за више плаћен порез на добит	0	0	#DIV/0!
2. Краткорочни финансијски пласмани	0	0	#DIV/0!
2.1. Финансијска средства по амортизованој вриједности	0	0	#DIV/0!
а) Краткорочни кредити повезаним правним лицима	0	0	#DIV/0!
б) Краткорочни кредити у земљи	0	0	#DIV/0!
в) Краткорочни кредити у иностранству	0	0	#DIV/0!
г) Остала финансијска сред. по амортизованој вриједности	0	0	#DIV/0!
2.2. Финансијска сред. по фер вријед. кроз биланс успеха	0	0	#DIV/0!
2.3. Потраживања по финансијском лизингу	0	0	#DIV/0!
2.4. Дериватна финансијска средства	0	0	#DIV/0!
3. Готовински еквиваленти и готовина	2,123	14,766	14
3.1. Готовински еквиваленти	0	0	#DIV/0!
3.2. Готовина	2,123	14,766	14
4. Порез на додатну вриједност	206	179	115
5. Краткорочна разграничења	0	0	#DIV/0!
Г. БИЛАНСНА АКТИВА	1,020,463	144,072	708
Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА			#DIV/0!

Биланс стања - ПАСИВА (нето вриједност) "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник

000 КМ

ИЗВОРИ СРЕДСТАВА	На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022. (Кориговано)	Индекс 2/3
1	2	3	4
БИЛАНСНА ПАСИВА			
А. КАПИТАЛ	530,067	-704	-75,294
I ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0	0	#DIV/0!
1. Акцијски капитал	0	0	#DIV/0!
1.1. Акцијски капитал-обичне акције	0	0	#DIV/0!
1.2. Акцијски капитал-повлаштене (приоритетне) акције	0	0	#DIV/0!
2. Удјели друштва са ограниченом одговорношћу	0	0	#DIV/0!
3. Улози	0	0	#DIV/0!
4. Државни капитал	0	0	#DIV/0!
5. Остали основни капитал	0	0	#DIV/0!
II ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ И УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0	0	#DIV/0!
1. Откупљене сопствене акције и удјели	0	0	#DIV/0!
2. Уписани неуплаћени капитал	0	0	#DIV/0!
III ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0	0	#DIV/0!
IV ЕМИСИОНИ ГУБИТАК	0	0	#DIV/0!
V РЕЗЕРВЕ	26,503	0	#DIV/0!
1. Законске резерве	26,503	0	#DIV/0!
2. Статутарне резерве	0	0	#DIV/0!
3. Остале резерве	0	0	#DIV/0!
VI РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ	0	0	#DIV/0!
1. Ревалоризационе резерве за некретнине, постројења, опрему и нематеријална средства	0	0	#DIV/0!
2. Остале ревалоризационе резерве	0	0	#DIV/0!
VII ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ РЕЗУЛТАТ	0	0	#DIV/0!
VIII НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ РЕЗУЛТАТ	0	0	#DIV/0!
IX НЕРАСПОРЕЂЕНА ДОБИТ	504,268	0	#DIV/0!
1. Нераспоређена добит ранијих година/Нераспоређени вишак прихода над расходима ранијих година	504,268	0	#DIV/0!
2. Нераспоређена добит текуће године/Нераспоређени вишак прихода над расходима текуће године	0	0	#DIV/0!
3. Нето приход од самосталне дјелатности	0	0	#DIV/0!
X ГУБИТАК	704	704	100
1. Губитак ранијих година/Вишак расхода над приходима ранијих година	704	0	#DIV/0!
2. Губитак текуће године/Вишак расхода над приходима текуће године	0	704	0
XI УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0	0	#DIV/0!
Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0	0	#DIV/0!



I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0	0	#DIV/0!
1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0	0	#DIV/0!
2. Резер. за накнаде и бенефиције запослених	0	0	#DIV/0!
3. Остала дугорочна резервисања	0	0	#DIV/0!
II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0	0	#DIV/0!
1. Обавезе према повезаним правним лицима	0	0	#DIV/0!
2. Дугорочни кредити у земљи	0	0	#DIV/0!
3. Дугорочни кредити у иностранству	0	0	#DIV/0!
4. Обавезе по емитованим дужничким инструментима	0	0	#DIV/0!
5. Дугорочне обавезе по лизингу	0	0	#DIV/0!
6. Остале дугорочне фина. обавезе по амортизованој вриј.	0	0	#DIV/0!
7. Остале дугорочне обавезе, укључујући разграничења	0	0	#DIV/0!
III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0	0	#DIV/0!
В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ			#DIV/0!
Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ И КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	490,396	144,776	339
1. Краткорочне финансијске обавезе	0	0	#DIV/0!
1.1. Краткорочне финансијске обавезе према повезаним правним лицима	0	0	#DIV/0!
1.2. Краткорочни кредити и обавезе по емитованим краткорочним хартијама од вриједности	0	0	#DIV/0!
1.3. Краткорочне обавезе по лизингу	0	0	#DIV/0!
1.4. Краткорочне обавезе по фер вриј. кроз биланс успјеха	0	0	#DIV/0!
1.5. Дериватне финансијске обавезе	0	0	#DIV/0!
1.6. Остале обавезе по амортизованој вриједности	0	0	#DIV/0!
2. Обавезе из пословања	350,276	140,690	249
2.1. Примљени аванси, депозити и кауције	0	0	#DIV/0!
2.2. Добављачи - повезана правна лица	335,979	139,272	241
2.3. Добављачи у земљи	14,297	1,418	1,008
2.4. Добављачи из иностранства	0	0	#DIV/0!
2.5. Остале обавезе из пословања	0	0	#DIV/0!
3. Обавезе из специфичних послова	0	0	#DIV/0!
4. Обавезе за плате и накнаде плата	56,184	0	#DIV/0!
5. Остале обавезе	6,700	4,000	168
6. Порез на додатну вриједност	20,521	0	#DIV/0!
7. Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине	8,128	86	9,451
8. Обавезе за порез на добит	48,587	0	#DIV/0!
9. Краткорочна разграничења	0	0	#DIV/0!
10. Краткорочна резервисања			#DIV/0!
Д. БИЛАНСНА ПАСИВА	1,020,463	144,072	708
Ђ. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА			#DIV/0!



БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ ЗП "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник

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	1,060,400	114,540
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	1,059,046	114,540
2. Приливи од купаца и примљени аванси у иностранству	503	0	0
3. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	504	0	0
4. Остали приливи из пословних активности	505	1,354	0
II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)	506	1,073,043	99,774
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	173,972	22,286
2. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у иностранству	508	0	0
3. Одливи по основу плаћених камата	509	1,832	0
4. Одливи по основу испл. плата, накнада плата и оста. личн. расх.	510	389,519	71,913
5. Одливи по основу пореза на добит	511	12,000	1,127
6. Остали одливи из пословних активности	512	495,720	4,448
III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)	513	-12,643	14,766
IV Нето одлив готовине из пословних активности (506 - 501)	514	12,643	-14,766
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА			
I Приливи готовине из активности инвестирања (516 до 530)	515	0	0
1. Приливи готовине по основу продаје акција и удјела зависних и придружених друштава и заједни. подухвата	516	0	0
2. Приливи по основу продаје нек., постројења и опреме	517	0	0
3. Приливи по основу продаје инвестиционих некретнина	518	0	0
4. Приливи по основу продаје биолошких средстава	519	0	0
5. Приливи по основу продаје нематеријалних сред.	520	0	0
6. Приливи по основу продаје сталних средстава намијењених продаји	521	0	0
7. Приливи од финансијских средстава по фер вриједности кроз остали укупни резултат	522	0	0
8. Приливи од финансијских средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	523	0	0
9. Приливи од осталих финан. сред. по амортизованој вријед.	524	0	0
10. Приливи по основу лизинга (главница)	525	0	0
11. Приливи по основу лизинга (камата)	526	0	0
12. Приливи по основу камата	527	0	0
13. Приливи од дивиденди и учешћа у добити	528	0	0



14. Приливи по основу дериватних финан. инструмената	529	0	0
15. Остали приливи из активности инвестирања	530	0	0
II Одливи готовине из активности инвестирања (532 до 541)	531	0	0
1. Одливи готовине по основу куповине акција и удјела зависних и придружених друштава и зајед. подухвата	532	0	0
2. Одливи по основу куповине некретнина, постројења и опреме	533	0	0
3. Одливи по основу куповине инвестиционих некретнина	534	0	0
4. Одливи по основу куповине биолошких средстава	535	0	0
5. Одливи по основу куповине нематеријалних средстава	536	0	0
6. Одливи по основу финансијских средстава по фер вриједности кроз остали укупни резултат	537	0	
7. Одливи по основу финансијских средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	538	0	0
8. Одливи по основу осталих финансијских средстава по амортизованој вриједности	539	0	0
9. Одливи по основу дериватних финанси. инструмената	540	0	0
10. Остали одливи из активности инвестирања	541	0	0
III Нето прилив готовине из активности инвестирања (515-531)	542	0	0
IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (531-515)	543	0	0
V. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА			
I Приливи готовине из активности финансирања (545 до 550)	544	0	0
1. Приливи по основу повећања основног капитала	545	0	0
2. Приливи од продаје откупљених сопствених акција	546	0	0
3. Приливи по основу дугорочних кредита	547	0	0
4. Приливи по основу краткорочних кредита	548	0	0
5. Приливи по основу издатих дужничких инструмената	549	0	0
6. Остали приливи из активности финансирања	550	0	0
II Одливи готовине из активности финансирања (552 до 558)	551	0	0
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	552	0	0
2. Одливи по основу дугорочних кредита	553	0	0
3. Одливи по основу краткорочних кредита	554	0	0
4. Одливи по основу лизинга	555	0	0
5. Одливи по основу дужничких инструмената	556	0	0
6. Одливи по основу исплаћених дивиденди	557	0	0
7. Остали одливи из активности финансирања	558	0	0
III Нето прилив готовине из активности финансирања (544-551)	559	0	0
IV Нето одлив готовине из активности финансирања(551-544)	560	0	0
Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+515+544)	561	1,060,400	114,540
Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)	562	1,073,043	99,774
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)	563	0	14,766
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)	564	12,643	0
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	565	14,766	
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

2,123

14,766

ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ ЗП
за период који се завршава на дан 31.12.2023. године

ВРСТА ПРОМЈЕНЕ НА КАПИТАЛУ	КАПИТАЛ КОЈИ ПРИПАДА ВЛАСНИЦИМА МАТИЧНОГ ДРУШТВА									УДЕЛИ КОЈИ НЕМАЈУ КОНТРОЛУ (МАЊИНСКИ ИНТЕРЕС)	УКУПНИ КАПИТАЛ
	Ознака за АОП	Акцијски капитал - власнички ујдели	Емисиона премија	Резерве	Ревалоризационе резерве за некретности, постројења и опрему	Ревалоризационе резерве за финансијска средства вреднована по фер вриједности кроз остали укупни резултат	Остале ревалоризационе резерве	Акмулисани нераспорјеђени добитак /непокривени губитак	УКУПНО		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Стање на дан 01.01.2022.год.	901									0	0
2. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Ефекти исправке грешака	903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Поново исказано стање на дан 01.01.2022.год. (901 ± 902 ± 903)	904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Добитак/(губитак) за годину	905	0	0	0	0	0	0	-704	-704	0	-704
6. Остали укупни резултат за годину	906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Укупна добит/ (губитак) ± 905 ± 906	907	0	0	0	0	0	0	-704	-704	0	-704
8. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Објављене дивиденде	910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11. Други облици расподеле добити и покриће губитка	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12. Остале промјене	912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13. Стање на дан 31.12.2022.год./01.01.2023.год.(904 ± 907 ± 908-909-910± 911± 912)	913	0	0	0	0	0	0	-704	-704	0	-704
14. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15. Ефекти исправке грешака	915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16. Поново исказано стање на дан 01.01.2023.год. (913 ± 914 ± 915)	916	0	0	0	0	0	0	-704	-704	0	-704
17. Добит/(губитак) за годину	917	0	0	0	0	0	0	504,268	504,268	0	504,268
18. Остали укупни резултат	918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19. Укупна добит/ (губитак) (± 917 ± 918)	919	0	0	0	0	0	0	504,268	504,268	0	504,268
20. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22. Објављене дивиденде	922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23. Други облици расподеле добити и покриће губитка	923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24. Остале промјене	924	0	0	26,503	0	0	0	0	26,503	0	26,503
23. Стање на дан 31.12.2023.год. (916 ± 919 ± 920-921-922 ± 923 ± 924)	925	0	0	26,503	0	0	0	503,564	530,067	0	530,067