

Број:
Датум:

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

ПЛАН ПОСЛОВАЊА

КОНСОЛИДОВАНО

ЗЕДП „ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА“ А.Д. БИЈЕЉИНА И „ОБНОВЉИВИ
ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК

за период 2023-2025. године
ПРИЈЕДЛОГ

ПРЕДСЈЕДНИК СА

.....
Директор

.....
Марко Михајловић, спец.струк. инж.
електротехнике и рачунарства

Бијељина
Јун, 2023.

Садржај

УВОДНА РАЗМАТРАЊА.....	3
ОСНОВНИ ПЛАНСКИ ПОДАЦИ за 2023-2025. година	14
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. за 2023-2025. год. .	16
1. Принципи израде електроенергетског биланса.....	16
2. Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу	16
3. Дистрибутивни губици електричне енергије.....	20
5. Производња енергије у МХЕ	20
ПЛАНСКИ БИЛАНС УСПЈЕХА ПРЕДУЗЕЋА за период 2023-2025. годину	23
1. Планирани резултат	23
2. Структура укупних прихода за 2023. годину.....	25
3. Структура укупних прихода за 2024. годину.....	28
4. Структура укупних прихода за 2025. годину.....	31
5. Структура укупних расхода за 2023. годину-консолидовано.....	34
6. Структура укупних расхода за 2024. годину-консолидовано.....	37
7. Структура укупних расхода за 2025. годину-консолидовано.....	40
ПЛАН РАДНЕ СИЛАГЕ за период 2023-2025. године.....	43
ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА	44

УВОДНА РАЗМАТРАЊА

Активности на изради Плана пословања за 2023-2025. годину отпочеле су у октобру 2022. године, када је МХ "Електропривреда Републике Српске" МП а.д. Требиње доставио Смјернице за израду годишњег плана пословања за 2023. годину и трогодишњег плана пословања за период 2023-2025. година. Због тарифног поступка за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система који је био у току, иновирани Смјернице за израду годишњег плана пословања за 2023. годину и трогодишњег плана пословања за период 2023-2025. године су достављене у марту 2023. године када је извршена корекција планираних прихода и расхода у складу са новим Смјерницама.

Од 01.01.2021. године на снагу је ступио нови Закон о електричној енергији, усклађен са Трећим енергетским пакетом. У складу са одлуком Владе РС донесеном у фебруару мјесецу 2021. године, дјелатност снабдијевања је издвојен и правно потпуно раздвојена од дјелатности дистрибуције електричне енергије.

Технички дио Смјерница садржи:

- Планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручену,
- Планирана мрежарина за преузету електричну енергију са преносне мреже,
- Планирани обим производње електричне енергије мини електрана,
- Преузимање из других система по уговорима,
- Планиране дистрибутивне губитке.

Економски дио Смјерница сачињен је на основу тарифних ставова утврђених од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (РЕРС), тарифе Државне електроенергетске регулаторне комисије (ДЕРК) и НОС – Независни оператор система у БиХ, тржишних цијена енергената и достигнутог нивоа цијене рада. Смјернице прати Термин план, којим су прецизиране активности на изради планова, утврђени носиоци активности и рокови за провођење предвиђених активности на изради планског документа.

Инвестициони дио смјерница садржи основе за планирање реалних инвестиција и њихових појединачних извора.

Дирекција за комерцијалне послове МХ ЕРС-а је у сврху израде Плана пословања за 2023-2025. година обрачунала износе прихода од произведене енергије, приходе од мрежарине, износе прихода електродистрибутивним предузећима за пренесену енергију на дистрибутивном нивоу, износе расхода за набавку електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака, као и припадајуће расходе општинских и заједничких послова за МХ ЕРС које сnose сва зависна предузећа.

Остале ставке прихода и расхода планиране су на основу норматива предузећа, трендова и очекиваних промјена.

План пословања за 2023-2025. година садржи све елементе прописане Законом о јавним предузећима и проводи се по законски прописаној процедури. Израда финансијског дијела Плана пословања у складу је са Међународним рачуноводственим стандардима и правилима и процедурама рачуноводственог и финансијског пословања и извјештавања.

Након разматрања консолидованог Плана пословања од стране Управе Мјешовитог Холдинга "Електропривреда РС" слиједи разматрање планова од стране Колегија директора, Одбора за ревизију и Надзорног одбора МХ. Влада РС у функцији Скупштине акционара усваја План пословања и такав доставља Зависним предузећима. Сва Зависна предузећа, у складу са Термин планом, треба да ускладе своје планове са консолидованим Планом пословања МХ ЕРС и исте доставе својим органима на усвајање.

За период за који је усвојен, План пословања представља основ пословних активности предузећа. Изражен у финансијским величинама појединачних ставки прихода и расхода, омогућава редовно праћење и контролу учинака на свим релевантним нивоима у односу на задате величине и оцјену успјешности рада менаџмента.

Саставни дијелови Плана пословања за 2023-2025. годину су:

- Мјере за остварење планираних резултата,
- Електроенергетски биланс за 2023-2025. годину,
- Економско-финансијске пројекције Плана пословања за 2023-2025. годину,
- План инвестиција за 2023-2025. годину.

Обновљиви извори енергије д.о.о. Зворник

Поступајући сходно обавези дефинисаној у члану 140. Закона о електричној енергији (Службени гласник Републике Српске, број: 68/20), ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина (надаље: ОДС) је почетком 2021. године започела са активностима на оснивању предузећа (кћерке фирме), која ће се бавити производњом електричне енергије у двије мале хидроелектране у власништву овог ОДС-а (МХЕ Тишча и МХЕ Власеница). С тим у вези, ОДС 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 је скупштина акционара ОДС-а донијела одлуку о оснивању новог предузећа „Обновљиви извори електричне енергије“ д.о.о. Зворник, док је званична регистрација односно упис у регистар привредних субјеката овог предузећа извршен рјешењем Округног привредног суда у Бијељини број: 059-0-Reg-22-000 009 од 04.02.2022. године. И поред чињенице да је 31.12.2021.године, такође сходно Закону о електричној енергији, ОДС изгубио дозволу за производњу електричне енергије у својим производним погонима, производња је ипак настављена све до 08.03.2022. године, када је, по налогу Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, извршена обустава производње те искључивање производних постројења ове двије мале хидроелектране са дистрибутивне мреже.

У циљу испуњења услова за добијање дозволе за производњу, ОДС је са новоформираним предузећем „ОИЕ“ д.о.о. Зворник закључио више уговора, којима су дефинисани међусобна права и обавезе по основу кориштења погона малих хидроелектрана, као и пословних просторија непоходних за рад и пословање овог предузећа. Ови уговори су такође били прилог захтјеву за пренос Уговора о концесији за двије МХЕ који је од стране ОДС поднијет Министарству енергетике и рударства као концеденту, са захтјевом да се ови уговори пренесу на ново предузећа. Након обављене анализе пристиглог захтјева, те приложене документације, ово Министарство је сходно позитивном мишљењу Комисије за концесије Републике Српске, ОДС-у доставило Уговор о уступању Уговора о концесији за изградњу и коришћење МХЕ „Тишча“ на ријеци 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 ријеци Студени Јадар, број: 05.05/012-876-11/22 од 01.08.2022.године, којима су дате сагласности ОДС-у на уступање уговори о концесији које је са истим Министарством имао закључен ОДС као концесионар.

Након што је извршено уступање уговора о концесији у корист новог предузећа, овлаштено лице овог привредног друштва је поднијело захтјев Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (РЕРС), за издавање дозволе за производњу електричне енергије. Поступајући сходно овом захтјеву, РЕРС је својим поднеском затражио допуну документације, при томе дајући смјернице за отклањање недостатака које је првобитни захтјев садржавао. Након што су ове 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 испуњени и формално правни услови за почетак производње електричне енергије у двије МХЕ.

Ребалансирани величине прихода и расхода су представљене консолидовано за ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и „Обновљиви извори енергије“ д.о.о. Зворник, као и појединачно у прилозима.

Извод из Програма економских реформи РС за период 2023 - 2025. године

Реформа тржишта електричне енергије

Анализа главних препрека

Наведена реформа тржишта електричне енергије претпоставља либерализацију тржишта електричне енергије за све купце (потрошаче), те власничко раздвајање тржишних електроенергетских дјелатности од регулисаних. Реструктурирање и реорганизација МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње подијељена је у двије фазе. Раздвајање дјелатности и реорганизација пет електродистрибутивних предузећа (фаза 1), као предуслов за либерализацију није у потпуности завршена. Друга фаза (фаза 2) која је планирана је реструктурирање производних предузећа (електрана) и реорганизација МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње у цјелини, ради успостављања ефикасне и оптималне организације која ће омогућити профитабилно и ефикасно пословање система Електропривреде (као јавног предузећа) у цјелини. Ово подразумијева потпуну кадровску и корпоративну реорганизацију начина пословања, али и реконструкције, модернизације, ремонте и уградње еколошких система за пречишћавање у термоелектранама, те унапређење система управљања у читавом Холдингу. Тренутне цијене електричне енергије за потрошаче у Републици Српској су од почетка кризе у Украјини остале на најнижем нивоу у Европи и вишеструко су ниже од тржишних кретања на европским берзама. Овакве цијене не одражавају стварне трошкове пословања предузећа. Истовремено, док је број радника и квалификациона структура у систему „Електропривреда РС“ оптерећујућа и неповољна, а продуктивност ниска, просјечне плате у овом предузећу су знатно изнад просјека поредећи их и са другим јавним и са приватним предузећима. Посљедица је да предузећа из система „Електропривреде РС“ раде са веома слабом ликвидношћу уз често изражено неефикасно управљање. До сада издате гаранције Републике Српске за подршку предузећима из система „Електропривреде РС“ представљају потенцијални ризик за Буџет Републике Српске.

Укупна улагања у електроенергетску инфраструктуру су до сада била недовољна, а један од разлога је низак приход од продаје електричне енергије домаћим потрошачима, односно држање нивоа цијена које не оправдавају трошкове, те непотребно велики број запослених у јавном предузећу. Као препрека интензивнијој изградњи обновљивих извора

енергије стоје недовољна акумулација капитала у систему „Електропривреда РС“, али и условљавање банака за добијање кредита чак и за пројекте обновљиве енергије. С друге стране, прерано затварање постојећих термоелектрана у процесу декарбонизације довело би до огромног губитка радних мјеста, док би се Република Српска од нето извозника електричне енергије, претворила у нето увозника, односно енергетског зависника, а цијене снабдијевања домаћих потрошача биле би препуштене турбуленцијама на тржишту ЕУ.

Опис мјере

Реформске мјере у области реформе јавних предузећа су:

1. Реформа јавних предузећа спада међу најзначајније структурне реформе за Републику Српску и кључна је за подстицање ширих економских реформи и раста у Републици Српској. Влада Републике Српске се налази у процесу у којем се жели фокусирати на економски раст и убрзати пут ка одрживом развоју, те јавна предузећа у том процесу представљају значајан потенцијал. Циљеви реформе су да приближи Републику Српску доброј пракси Европске уније (ЕУ) и Организације за економску сарадњу и развој (ОЕСД). Економски раст и пуна запосленост, као стратешке одреднице Владе Републике Српске захтијевају, између осталог, добро управљање јавним предузећима, како би пословала ефективније, одрживије и транспарентније.

2. Реструктурирање и реорганизација МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње подразумијева наставак активности у складу са новим Законом о електричној енергији кроз спровођење мјера из усвојеног Програма реорганизације МХ „Електропривреда Републике Српске“ фаза 1 (реорганизација дистрибутивних предузећа и успостављање јавног снабдијевања) и усвајање фазе 2 (реорганизација производних предузећа).

Реализација претходно наведене мјере представља имплементацију новог Закона о електричној енергији, у складу са одговарајућим директивама Европске уније, односно Директивама Трећег енергетског пакета, кроз потпуно отварање тржишта електричне енергије без дискриминације за све учеснике на тржишту. У току 2021. године извршено је правно и дијелом функционално раздвајање дистрибуције и снабдијевања у складу са усвојеним Програмом реорганизације МХ „Електропривреда Републике Српске“ фаза 1 (реорганизација дистрибутивних предузећа и успостављање јавног снабдијевања), који је Влада Републике Српске усвојила у децембру 2020. године. Најзначајнија промјена је раздвајање дјелатности дистрибуције и снабдијевања, која је формално окончана 1. априла 2021. године, од када су електродистрибуције потпуно престале са снабдијевањем купаца. У склопу фазе 1 Програма реорганизације, а с циљем обезбјеђења универзалне услуге, Влада је одредила МХ „ЕРС“ Матично предузеће а. д. Требиње за јавног снабдјевача, и то на период до пет година. Матичном предузећу је на тај начин одређена обавеза пружања јавне услуге. У оквиру јавног снабдијевања, јавни снабдјевач пружа универзалну услугу снабдијевања купцима из категорије домаћинство и малим купцима, и то оним купцима из наведених категорија који нису изабрали другог снабдјевача на тржишту.

Паралелно са наведеним, Влада Републике Српске покренула је и свеобухватну реформу јавних предузећа, са циљем успостављања централизованог надзора над радом јавних предузећа, при Кабинету предсједника Владе Републике Српске, те функције анализе фискалних ризика јавних предузећа при Министарству финансија Републике Српске. Успостављање и операционализација Јединице за надзор јавних предузећа у Републици Српској први је и најважнији циљ реформе предвиђен Акционим планом, који је усвојила Влада Републике Српске. Овај конкретан циљ је важан корак у јачању управљања јавним предузећима, јер доприноси усклађивању система и пракси корпоративног управљања

Републике Српске са системима и праксама корпоративног управљања ЕУ-а и ОЕСД-а и кључна је за подстицање ширег реформског програма за јавна предузећа. Акционим планом такође је предвиђено успостављање функције анализе и праћења фискалних ризика који произлазе из јавних предузећа у оквиру Министарства финансија Републике Српске. Генерално говорећи, пословање јавних предузећа је значајан извор фискалних ризика, како на страни буџетских прихода, тако и на страни расхода. Добро управљање таквим фискалним ризицима кључно је за економски раст и пуну запосленост, као Владине стратешке приоритете.

Активности планиране у 2023-2025. години:

- Имплементација Закона о електричној енергији (МЕР, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, оператори власници дозвола за обављање електроенергетских дјелатности),
- Наставак реструктурирања и реорганизације МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње кроз реорганизацију произвођача електричне енергије који послују у оквиру МХ „Електропривреда Републике Српске“ (МХ „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће и зависна производна предузећа у оквиру холдинга),
- Наставак активности на реорганизацији електродистрибутивне дјелатности с циљем постизања потпуне независности Оператора дистрибутивног система као мрежне потпуно регулисане дјелатности у односу на тржишну дјелатност снабдијевања (МХ „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће и зависна електродистрибутивна предузећа у оквиру холдинга),
- Спровођење, поред правног, и функционално раздвајање ових дјелатности и успостављање адекватних механизма надзора и контроле активности с циљем раздвајања и спречавања дискриминације учесника на тржишту и нарушавања конкуренције (МХ „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће и зависна електродистрибутивна предузећа у оквиру холдинга, Регулаторна комисија за енергетику РС као независно тијело).

МЈЕРЕ
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д.
ЗА ОСТВАРЕЊЕ
ПЛАНА ПОСЛОВАЊА
за период 2023-2025. године

У циљу остварења Плана пословања за 2023-2025. годину, Управа Мјешовитог Холдинга предлаже Мјере, које су, прије свега, засноване на сталној анализи властите ситуације, односно властитих могућности у оквиру којих се мјере могу провести.

При дефинисању мјера основни принцип је да исте буду: конкретне, са јасно постављеним циљем, са брзим дејством и проводиве. Приоритет у овом периоду је стварање услова за отварање тржишта електричне енергије и примјена Директива ЕУ у складу са Уговором о оснивању енергетске заједнице југоисточне Европе.

Мјере обухватају све сегменте пословања, с тим да се треба водити рачуна да се суштински не наруши тржишни концепт привређивања као основе економског система.

ПРЕДУСЛОВИ И МЈЕРЕ ЗА ОСТВАРЕЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ БИЛАНСА

- Инвестиционим активностима и одржавањем електроенергетских објеката и опреме, потребно је осигурати погонску спремност елемената дистрибутивне мреже, а тиме и поуздану испоруку електричне енергије крајњим купцима.
- Посебан акценат ставити на 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 читања 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.

М Ј Е Р Е ЗА ОСТВАРЕЊЕ ПЛАНИРАНИХ РЕЗУЛТАТА

- За потребе отварања тржишта електричне енергије и усклађивања пословања са обавезама преузетим међународним споразумима извршене су организационе промјене у МХ „ЕРС”, имајући у виду трећи пакет прописа ЕУ из области енергетике и нова законска рјешења. У том смислу, Босна и Херцеговина је потписујући Споразум о стабилизацији и придруживању са Европском заједницом, у члану 70. признала важност усклађивања постојећег законодавства Босне и Херцеговине са законодавством Заједнице, као и његовог ефикасног провођења. Самим тим, Босна и Херцеговина се обавезала постепено усклађивати своје постојеће законе и будуће законодавство с правном тековином (aquis) Заједнице. Та сарадња је заснована на Уговору о оснивању енергетске заједнице („Службени гласник БиХ – Међународни уговори”, број 9/06), те је неопходно да се развија с циљем постепеног интегрисања Босне и Херцеговине у европска енергетска тржишта.

Носилац активности: Надзорни одбор и Управа МХ „ЕРС” Матичног предузећа заједно са управом Предузећа

Рок: 2023. година

- У планском периоду је потребно интензивирати инвестиционе активности у дистрибутивним предузећима, како на изградњи нове и реконструкцији постојеће електродистрибутивне мреже и трафостаница са циљем подизања нивоа поузданости и погонске спремности, тако и на уређењу мјерних мјеста и успостављању АММ система, те набавци механизације и опреме неопходне за извршавање редовних активности. Посебну пажњу посветити активностима које доприносе побољшању квалитета снабдијевања електричном енергијом, те смањењу губитака електричне енергије. С тим у вези потребно је покренути активности на изналажењу извора финансирања, те истраживању могућности аплицирања за бесповратна средства из предприсупних фондова, а све на бази сагледаног стања дистрибутивне мреже, исказаних потреба за средствима намијењеним покретању потребног инвестиционог циклуса те континуираних припрема пројеката за потребе подношења конкретних захтјева за обезбјеђење финансијске подршке њиховој реализацији.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Посебну пажњу потребно је посветити квалитетном провођењу читања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим категоријама потрошње, баждарењу и замјени мјерних уређаја, а све како би биле осигуране претпоставке за поуздан енергетски обрачун и испоруку обрачунских података снабдијевачима на малопродајном тржишту електричне енергије, што је законска обавеза дистрибутера.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Провођење одређених планираних активности у оквиру система Електропривреде Републике Српске у циљу ефикаснијег рада и унапређења пословања, уз осавремењавање производних и дистрибутивних капацитета;

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Сагледати потребе и анализити могућности будућег кредитног задужења.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Обезбједити провођење свих расположивих мјера с циљем остварења потпуне наплате потраживања по испостављеним рачунима за утрошену електричну енергију (100%), те праћење реализације закључених уговора о репрограму дуга крајњих купаца из ранијег периода с циљем остварења потпуне наплате потраживања која су њима обухваћена.

Извршити анализу ненаплаћених потраживања по рачунима за утрошену електричну енергију са аспекта њихове наплативости, те донијети пакет мјера у складу са којима ће ненаплата потраживања бити искњижена, а наплата адекватно обезбијеђена и наплаћена. Ово је неопходан предуслов за потпуно сагледавање међусобних обавеза из претходног периода и основ за потребно утврђивање заосталих обавеза електродистрибутивних предузећа према МХ „ЕРС“ Матичном предузећу и потпуно дефинисање начина и динамике њиховог измиривања након издвајања снабдијевања,

престанка важења уговора о међусобним економским односима у складу са којим је успостављен механизам аутоматског пражњења рачуна.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Рационално располагасти имовином, утврдити неконкурентне залихе, као и старосну структуру залиха. Прецизно пратити документацију која тачно утврђује уградњу на интервентним позицијама и поврат замијењених дијелова. Увести информациони систем у складиште, због добијања тачне, свеобухватне и благовремене информације о стању робе у складишту. Извршити продају застарјелих залиха робе и сталних средстава која нису у функцији и гдје економски није оправдано улагати у исте;

Носилац активности: Управа предузећа

Рок: континуирано

- Плате запослених и остала лична примања реално планирати у складу са законом, Колективним уговором радника МХ „ЕРС“ и Смјерницама. Завршити започете активности набавке и имплементације јединственог софтвера и увођења модула људских ресурса и обрачуна плата у свим предузећима МХ “ЕРС”.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Прековремене и интервентне сате свести на неопходне за одржавање редовне производње и обављања дјелатности. Елиминисати прековремени рад у администрацији.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Приликом запошљавања нових радника поштовати Закључак Владе РС број: 04/1-012-2-3482/20 од 10.12.2020. године (пријем нових радника вршиће се на начин да јавна предузећа образложени захтјев доставе ресорном министарству, које ће сагледати оправданост предложеног запошљавања и о истом сачинити писано мишљење, те захтјев, заједно са мишљењем, доставити Влади РС на разматрање и доношење коначне одлуке). Запошљавање радника на одређено вријеме, које значајно оптерећује трошкове пословања, свести на неопходан минимум.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- У планском периоду смањити трошкове репрезентације, трошкове службених путовања, ангажовања запослених на одређено вријеме и по уговору о дјелу, трошкове канцеларијског материјала, семинара и курсева, коришћење службених телефона, те остале трошкове који нису директно везани за дјелатност.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Ангажовање трећих лица вршити само за оне повремене и привремене послове, као и послове који се сврставају у ауторска дјела и сличне послове за које немамо властите ресурсе и знања или за које закон налаже.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Извршити анализу плаћања накнада члановима свих радних тијела и комисија те извршити прилагођавање висине накнада економској ситуацији.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Набавке вршити у складу са Законом о јавним набавкама („Службени Гласник БиХ“, број: 39/14 и 59/22), подзаконским и интерним актима предузећа;
- Подносиоци захтјева за набавку дужни су да воде рачуна да подносе захтјеве за набавку благовремено, водећи рачуна о стању залиха и предложеном поступку набавке и прописаним роковима за његову реализацију, како би се обезбиједило континуирано снабдјевање робама, услугама и радовима, уз најниже трошкове;
- Подносиоци захтјева за набавку дужни су да одреде техничке стандарде које требају испуњавати средства – робе / услуге / радови, дефинисати количине и дати основне и минималне техничке карактеристике средстава – роба / услуга / радова, у складу са усвојеним стандардима - политиком МХ „ЕРС“;
- Подносиоци захтјева за набавку дужни су да размотре могућности заједничке јавне набавке, како би се обезбиједило смањење цијена, односно укупно смањење трошкова и обезбиједило ефикасније и економичније провођење поступака набавки на нивоу МХ „ЕРС“ Матичног предузећа и МХ „ЕРС“;
- Прије покретања поступка набавке Подносиоци захтјева за набавку дужни су да проведу провјеру тржишта у сврху провјере процијењене вриједности набавке;
- За цијене свих берзанских роба обавезно у тендерске документе дефинисати правила о промјенљивости цијена;

Подносиоци захтјева за набавку или лице које одреде подносиоци захтјева за набавку дужни су да прате реализацију закључених уговора, посебно са аспекта квантитета и квалитета испоруке уговорених роба, извршења услуга или радова, благовремености испоруке/извршења предмета уговора, примјене уговорених цијена, те добављачу доставити писане опомене и предложити примјену уговорних казни, активирање датих гаранција и примјену других инструмената ради заштите интереса МХ „ЕРС“.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Приступити имплементацији система финансијског управљања и контроле у складу са одребама Закона о систему интерних финансијских контрола у јавном сектору РС (Сл. гласник број 91/16), који обухвата све врсте процеса, политика и процедура које се користе у организацији код финансијског планирања, извршавања, контроле и извјештавања у области стратешких, програмских и оперативних активности организације. Финансијско управљање и контрола, односе се и на све нефинансијске процесе и активности у пословању организација. Сви запослени су одговорни за спровођење система финансијског управљања и контрола у складу са успостављеним циљевима организације и пословним процесима. Овим системом се, управљајући ризицима, обезбјеђује разумна увјереност да ће се у остваривању циљева субјекта, средства користити законито, економично, ефикасно и ефективно.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Донијети акт о управљању ризицима којим се поставља оквир за увођење праксе управљања ризицима и којим се дефинише начин на који се имплементира систематичан приступ управљању ризицима. У складу са овим, битно је да Управе свих ЗП, дефинишу стратешке ризике, који могу неповољно утицати на остварење приоритетних циљева предузећа.

Носилац активности: Управа Предузећа,

Рок: континуирано

ОСНОВНИ ПЛАНСКИ ПОДАЦИ за 2023-2025. година

Табела 1 Основни плански подаци за период 2023-2025. година-консолидовано

<i>РБ</i>	<i>ПОДАЦИ</i>	<i>План 2023</i>	<i>План 2024</i>	<i>План 2025</i>	<i>Ребаланс 2022</i>	<i>Остварено 2022</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>				<i>3</i>
1	Преузета ел. енергија са преносне мреже (GWh)*	721,20	731,11	741,70	727,79	703,75
2	Преузета ел. енергија из других електродистрибуција ван РС (Србија) (GWh)	22,72	22,72	22,72	5,05	22,47
3	Преузета ел. енергија од производње на дистрибутивном нивоу (GWh)	48,18	48,13	47,59	29,16	23,69
4	Бруто потрошња електричне енергије (GWh) (1+2+3)	792,10	801,96	812,01	762,01	749,92
5	Електрична енергија испоручена снабдјевачима у РС (GWh)**	705,49	714,42	723,54	691,18	690,08
6	Дистрибутивни губици (GWh)*** (4-5)	86,62	87,54	88,47	70,83	59,85
7	Процент остварених губитака	10,72%	10,70	10,69	0,0912	7,83%
8	Приход од мрежарине за електричну енергију и снагу испоручену свим снабдјевачима (КМ)	55.580.276	56.282.215	57.000.455	44.789.852	44.966.627
9	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија и Челић) (КМ)	143.152	143.152	143.152	99.383	133.467
10	Трошак мрежарине за преузету енергију из других система (КМ)	0	0	0	20.612	16.970
11	Трошак преноса за енергију и снагу, трошак НОС-а и тарифа за системску и помоћне услуге (КМ)	10.752.863	10.889.347	11.033.932	10.439.151	10.565.136
12	Трошак дистрибутивних губитака (КМ)	9.441.224	9.541.600	9.643.427	3.674.281	3.483.657
13	Укупан приход (14+15+16+17)	65.737.680	66.156.620	66.406.860	57.870.611	60.280.359
14	Пословни приходи	62.476.680	63.185.620	63.835.860	50.011.974	50.420.503
15	Финансијски приход	471.000	471.000	471.000	354.637	250.099
16	Остали приход	2.790.000	2.500.000	2.100.000	7.450.000	9.609.757
17	Приходи од усклађивања вријед. имовине	0	0	0	54.000	0
18	Укупан расход (19+20+21+22)	65.546.858	65.647.966	65.878.878	57.103.674	58.628.097
19	Пословни расход	64.218.858	64.320.966	64.551.878	55.789.121	54.677.252
20	Финансијски расходи	843.000	842.000	842.000	339.200	468.857
21	Остали расходи	485.000	485.000	485.000	485.353	756.613
22	Расходи од усклађивања вријед. имовине	0	0	0	490.000	2.725.375
23	Просјечна цијена мрежарине 2023	7,878	7,878	7,878	6,491	6,471
24	Бруто добит/ Губитак (7-13)	190.822	508.654	527.982	766.937	1.652.262

*- 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



**ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС
за 2023-2025. годину**

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. за 2023-2025. ГОД.

1. Принципи израде електроенергетског биланса

Испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу, по категоријама потрошње дефинисаним Тарифним системом, планирана је на основу остварене испоруке електричне енергије у првих шест мјесеци 2022. године и задњих шест мјесеци 2021. године, увећане за просјечну стопу пораста испоруке електричне енергије по категоријама за последње три године.

План испоруке електричне енергије из категорије остала потрошња на средњем напону који је израђен статистичком анализом, коригован је на бази појединачне анализе потреба купаца за електричном енергијом.

Плански губици електричне енергије на дистрибутивној мрежи утврђени су у складу са нивоом губитака који је одобрен од стране Регулаторне комисије у претходном тарифном поступку. Потрошња крајњих купаца на напонском нивоу 110 kV није узета у обзир приликом рачунања дистрибутивних губитака.

У електроенергетском билансу ЗЕДП "Електро-Бијељине" а.д. садржана је и производња двије мале хидроелектране, Власеница и Тишча, које се налазе на подручју Територијалне јединице Власеница. Ове хидроелектране учествују у реализацији биланса ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. у износу од око 1%. Годишња производња малих хидроелектрана планира се у износу који одговара просјечно оствареној производњи у претходних 10 календарских година.

2. Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу

У табели испод приказана је планирана годишња испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу, исказана по категоријама потрошње дефинисаним Тарифним системом. У испоручену електричну енергију на дистрибутивном нивоу укључена је и електрична енергија испоручена крајњим купцима који су промијенили снабдјевача на слободном тржишту.

Табела 2 – Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу

GWh	Биланс 2023	Биланс 2024	Биланс 2025	Ребаланс 2022	Остварено 2022
ЗЕДП Електро-Бијељина	705,49	714,42	723,54	691,18	690,08

Табела 3 Електроенергетски биланс ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2023. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Преузимање са преносне мреже	71,49	60,72	62,27	54,04	51,08	51,85	56,61	57,72	54,61	63,15	65,75	71,91	721,20
Производња на дистрибутивном нивоу	3,81	4,75	5,93	6,13	5,55	4,06	3,20	2,32	2,12	2,76	3,45	4,11	48,18
Преузимање из других система	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	38,49
Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Испорука другим системима	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,31	-1,31	-1,31	-1,32	-1,32	-1,31	-1,32	-15,77
Бруто испорука	77,19	67,36	70,09	62,06	58,52	57,81	61,70	61,94	58,62	67,79	71,10	77,90	792,10
Губици	[GWh]	9,27	7,88	7,54	6,58	5,98	5,54	5,89	6,15	6,50	7,71	8,32	86,62
	[%]	11,81%	11,48%	10,55%	10,39%	9,99%	9,38%	9,35%	9,72%	10,84%	11,15%	11,48%	11,70%
Нето испорука	67,92	59,48	62,56	55,48	52,54	52,27	55,81	55,79	52,13	60,08	62,78	68,63	705,49
Средњи напон (1+2)	16,34	16,73	17,85	15,82	16,08	16,41	17,56	17,37	16,76	18,48	18,36	19,01	206,77
1. 35 kV	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	39,60
2. 10 kV	13,04	13,43	14,55	12,52	12,78	13,11	14,26	14,07	13,46	15,18	15,06	15,71	167,17
Ниски напон (3+4+5+6)	51,58	42,75	44,70	39,66	36,47	35,86	38,25	38,42	35,37	41,60	44,42	49,62	498,72
3. Домаћинства	39,48	32,68	35,60	32,25	29,09	27,96	29,39	29,86	27,33	31,91	33,75	38,12	387,41
4. 0,4 kV - остала потрошња	10,94	9,02	8,12	6,64	6,65	7,24	8,18	7,80	7,18	8,62	9,48	10,24	100,08
5. Јавна расвјета	1,16	1,05	0,99	0,78	0,73	0,66	0,68	0,77	0,87	1,08	1,19	1,26	11,22

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	146.000	134.000	136.000	123.000	120.000	125.000	126.000	127.000	120.000	128.000	134.000	146.000	1.565.000
Биланс снага крајњих корисника													
1. 35 kV	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	99.600
2. 10 kV	48.000	47.000	47.000	44.000	44.000	45.300	49.300	48.640	47.000	52.480	52.000	53.000	577.720
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број корисника x 3,3 kW)	324.720	324.951	325.182	325.413	325.644	325.875	326.106	326.337	326.568	326.799	327.030	327.261	3.911.886
б) 2ТГ (број корисника x 5,2 kW)	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	599.040
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	12.900	12.400	11.800	11.300	10.800	10.800	10.800	10.800	11.300	11.800	12.400	12.900	140.000
б) 2ТГ (број корисника x 5 kW)	31.500	31.575	31.650	31.725	31.800	31.875	31.950	32.025	32.100	32.175	32.250	32.325	382.950
в) 3ТГ (број корисника x 5 kW)	2.550	2.565	2.580	2.595	2.610	2.625	2.640	2.655	2.670	2.685	2.700	2.715	31.590
г) 6ТГ (број корисника x 7 kW)	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	9.660
д) 7ТГ (број корисника x 7 kW)	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	672

Табела 4 Електроенергетски биланс ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2024. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Преузимање са преносне мреже	73,30	62,03	62,47	56,24	53,03	53,40	57,01	58,32	55,83	62,76	65,56	71,16	731,11
Производња на дистрибутивном нивоу	3,84	4,79	5,96	6,14	5,51	4,07	3,24	2,36	2,13	2,72	3,38	4,00	48,13
Преузимање из других система	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	38,49
Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Испорука другим системима	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,31	-1,31	-1,31	-1,32	-1,32	-1,31	-1,32	-15,77
Бруто испорука	79,03	68,71	70,33	64,27	60,43	59,38	62,15	62,58	59,85	67,37	70,83	77,05	801,96
Губици	[GWh]	9,37	7,97	7,62	6,65	6,04	5,60	5,95	6,22	6,57	7,79	8,40	9,37
	[%]	11,66%	11,38%	10,63%	10,14%	9,78%	9,23%	9,38%	9,73%	10,73%	11,34%	11,65%	11,95%
Нето испорука	69,66	60,74	62,71	57,62	54,39	53,77	56,19	56,37	53,28	59,58	62,42	67,68	714,42
Средњи напон (1+2)	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	210,72
1. 35 kV	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	40,80
2. 10 kV	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	169,92
Ниски напон (3+4+5+6)	52,10	43,18	45,15	40,06	36,83	36,21	38,63	38,81	35,72	42,02	44,86	50,12	503,70
3. Домаћинства	39,88	33,00	35,95	32,58	29,38	28,24	29,68	30,15	27,60	32,23	34,09	38,50	391,28
4. 0,4 kV - остала потрошња	11,05	9,11	8,20	6,70	6,71	7,31	8,26	7,87	7,25	8,70	9,57	10,34	101,08
5. Јавна расвјета	1,18	1,06	1,00	0,78	0,74	0,66	0,69	0,78	0,88	1,09	1,20	1,27	11,33
[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	147.460	135.340	137.360	124.230	121.200	126.250	127.260	128.270	121.200	129.280	135.340	147.460	1.580.650
Биланс снага крајњих корисника													
1. 35 kV	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	102.000
2. 10 kV	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	589.200
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број корисника x 3,3 kW)	327.360	327.525	327.690	327.855	328.020	328.185	328.350	328.515	328.680	328.845	329.010	329.175	3.939.210
б) 2ТГ (број корисника x 5,2 kW)	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	600.912
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	13.094	12.586	11.977	11.470	10.962	10.962	10.962	10.962	11.470	11.977	12.586	13.094	142.100
б) 2ТГ (број корисника x 5 kW)	32.350	32.425	32.500	32.575	32.650	32.725	32.800	32.875	32.950	33.025	33.100	33.175	393.150
в) 3ТГ (број корисника x 5 kW)	2.725	2.735	2.745	2.755	2.765	2.775	2.785	2.795	2.805	2.815	2.825	2.835	33.360
г) 6ТГ (број корисника x 7 kW)	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	10.080
д) 7ТГ (број корисника x 7 kW)	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	756

Табела 5 Електроенергетски биланс ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2025. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Преузимање са преносне мреже	74,35	62,90	63,38	57,08	53,81	54,20	57,91	59,23	56,66	63,64	66,42	72,12	741,70	
Производња на дистрибутивном нивоу	3,74	4,77	5,93	6,12	5,50	4,04	3,13	2,25	2,06	2,69	3,39	3,98	47,59	
Преузимање из других система	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	38,49	
Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Испорука другим системима	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,31	-1,31	-1,31	-1,32	-1,32	-1,31	-1,32	-15,77	
Бруто испорука	79,99	69,56	71,20	65,09	61,20	60,14	62,94	63,38	60,62	68,21	71,70	77,99	812,01	
Губици	[GWh]	9,47	8,05	7,70	6,72	6,10	5,66	6,02	6,28	6,64	7,87	8,49	9,47	88,47
	[%]	11,64%	11,36%	10,61%	10,13%	9,76%	9,21%	9,36%	9,71%	10,71%	11,32%	11,63%	11,94%	10,69%
Нето испорука	70,52	61,51	63,50	58,36	55,10	54,48	56,92	57,10	53,98	60,34	63,21	68,52	723,54	
Средњи напон (1+2)	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	214,80	
1. 35 kV	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	42,00	
2. 10 kV	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	172,80	
Ниски напон (3+4+5+6)	52,62	43,61	45,60	40,46	37,20	36,58	39,02	39,20	36,08	42,44	45,31	50,62	508,74	
3. Домаћинства	40,28	33,33	36,31	32,90	29,67	28,52	29,98	30,46	27,87	32,55	34,43	38,89	395,20	
4. 0,4 kV - остала потрошња	11,16	9,20	8,28	6,77	6,78	7,38	8,35	7,95	7,32	8,79	9,67	10,45	102,10	
5. Јавна расвјета	1,19	1,07	1,01	0,79	0,75	0,67	0,70	0,79	0,88	1,10	1,21	1,29	11,45	
[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Са преносне мреже	148.935	136.693	138.734	125.472	122.412	127.513	128.533	129.553	122.412	130.573	136.693	148.935	1.596.457	
Биланс снага крајњих корисника														
1. 35 kV	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	104.040	
2. 10 kV	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	601.200	
3. Домаћинства														
а) 1ТГ (број корисника x 3,3 kW)	329.340	329.505	329.670	329.835	330.000	330.165	330.330	330.495	330.660	330.825	330.990	331.155	3.962.970	
б) 2ТГ (број корисника x 5,2 kW)	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	602.160	
4. 0,4 kV - остала потрошња														
а) 1ТГ	13.290	12.775	12.157	11.642	11.126	11.126	11.126	11.126	11.642	12.157	12.775	13.290	144.232	
б) 2ТГ (број корисника x 5 kW)	33.250	33.350	33.450	33.550	33.650	33.750	33.850	33.950	34.050	34.150	34.250	34.350	405.600	
в) 3ТГ (број корисника x 5 kW)	2.850	2.860	2.870	2.880	2.890	2.900	2.910	2.920	2.930	2.940	2.950	2.960	34.860	
г) 6ТГ (број корисника x 7 kW)	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	10.248	
д) 7ТГ (број корисника x 7 kW)	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	840	

3. Дистрибутивни губици електричне енергије

Према узроку настанка, губитке у електроенергетском систему можемо подијелити у двије основне групе: техничке и нетехничке (комерцијалне) губитке. Технички губици су одређени стањем и нивоом одржавања електроенергетског система (конфигурацијом мреже, бројем система трансформације, параметрима водова и трансформатора, структуром и локацијом извора и потрошача, структуром потрошње електричне енергије и сл.) и представљају неизбежну последицу физичког процеса у електроенергетским водовима и трансформаторима.

Нетехнички (комерцијални) губици су последица крађе електричне енергије, али и непрецизности мјерења, неистовремености читања, нетачности читања и слично.

Табела 6 – Преглед остварених губитака 2018-2025. година и билансом планирани

Губици GWh	2018.	2019.	2020.	2021.	Биланс 2022.	Биланс 2023.	Биланс 2024.	Биланс 2025.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Електро-Бијељина	57,49	56,04	59,17	67,53	82,37	86,62	87,54	88,47
	7,79%	7,63%	8,11%	8,78%	10,75%	10,72%	10,70%	10,69%

4. План укупне испоруке електричне енергије на дистрибутивном нивоу

Као што смо могли видјети у Електроенергетском билансу изнад, билансирана испорука електричне енергије (са укљученим дистрибутивним губицима), на годишњем нивоу, има сљедећи изглед:

Табела 7 – Бруто потрошња електричне енергије 2023-2025

GWh	Биланс 2023	Биланс 2024	Биланс 2025	Ребаланс 2022	Остварео 2022
ЗЕДП Електро-Бијељина а.д.	792,10	801,96	812,01	762,01	749,92

5. Производња енергије у МХЕ


Производња електричне енергије у малим хидроелектранама је планирана у износима на нивоу просјека за последње три године. Прецизнији план производње малих ХЕ ометају промјенљиви хидролошки услови на овом подручју и не посједовање дугогодишњих низова дотока изворишта. У сваком случају, утицај МХЕ на биланс је значајан, нарочито на простору Територијалне јединице Власеница.

Током 2022. је оснивано предузећа „Обновљиви извори енергије“ д.о.о. Зворник које располаже и управља малим хидроелектранама у власништву ЗЕДП „Електро-Бијељина“.

У наредној табели приказана је планирана производња електричне енергије у малим хидроелектранама за 2023-2025. годину:

Табела 8 Планирана производња електричне енергије у хидроелектранама

Мала електрана	Инсталисана снага (MWh)	План производње у 2023. (GWh)	План производње у 2024. (GWh)	План производње у 2025. (GWh)
МХЕ Тишча	2x1,05	3,61	3,63	3,3
МХЕ Власеница	2x0,45	4,56	4,49	4,27
У к у п н о	3,94	8,17	8,12	7,57



ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКЕ ПРОЈЕКЦИЈЕ
ПЛАНА ПОСЛОВАЊА
за 2023-2025. годину

ПЛАНСКИ БИЛАНС УСПЈЕХА ПРЕДУЗЕЋА за период 2023-2025. годину

1. Планирани резултат

На основу усвојеног Електроенергетског биланса Републике Српске, цијена мрежарине утврђених од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, Плана инвестиција, Плана набавки и процјене остварења осталих величина, сачињен је План прихода и расхода ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина.

Табела 9 Планирани резултат за период 2023-2025. године - консолидовано

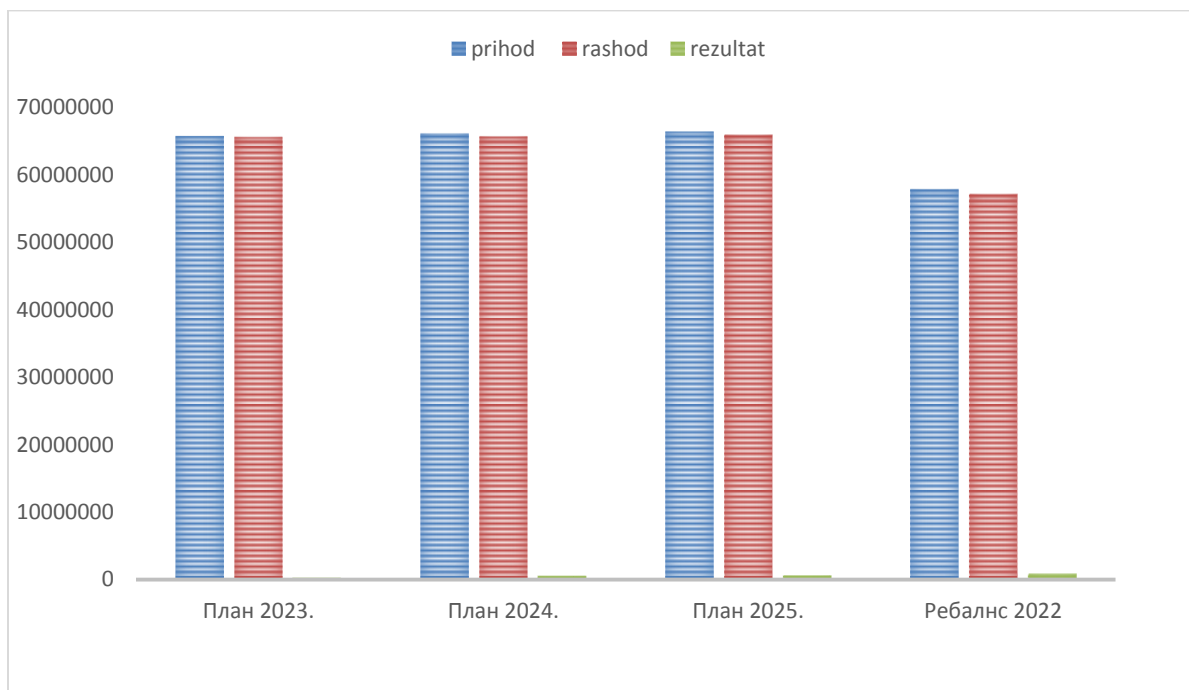
ОПИС	ПЛАН 2023.	ПЛАН 2024.	ПЛАН 2025.	РЕБАЛАНС 2022	Индекс 2/5	Индекс 3/5	Индекс 4/5
1	2	3	4	5	6	7	8
УКУПАН ПРИХОД	65.737.680	66.156.620	66.406.860	57.870.611	114	114	115
1. Пословни приход	62.476.680	63.185.620	63.835.860	50.011.974	125	126	128
2. Остали приход	2.790.000	2.500.000	471.000	7.450.000	37	34	6
3. Финансијски приход	471.000	471.000	2.100.000	354.637	133	133	592
4. Приход од промјене рачуноводствених политика	0	0	0	54.000	0	0	0
УКУПАН РАСХОД	65.546.858	65.647.966	65.878.878	57.103.674	115	115	115
1. Пословни расход	64.218.858	64.320.966	64.551.878	55.789.121	115	115	116
2. Остали расход	485.000	485.000	485.000	485.353	100	100	100
3. Финансијски расход	843.000	842.000	842.000	339.200	249	248	248
4. Расход од промјене рачуноводствених политика	0	0	0	490.000			
БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК	190.822	508.654	527.982	766.937			
Резултат из пословне активности	-1.742.178	-1.135.346	-716.018	-5.777.147			
Резултат из редовне активности	-1.756.178	-1.149.346	898.982	-5.907.863			
Резултат по основу осталих прихода и рас	2.305.000	2.015.000	-14.000	6.964.647			
Резултат по основу усклађивања вриједно	0	0	0	0			

Укупни приходи у 2023. години износе 65,737 мил. КМ и за 14% су већи у односу на ребалансиране у 2022. години. Планирани укупни приходи за 2024. годину износе 66,157 мил. КМ и за 14% су већи у односу на ребалансиране у 2022. години. Планирани укупни приходи за 2025. годину износе 66,407 мил КМ и већи су за 15% од ребалансираних у 2022. години.

Планирани укупни расходи за 2023. годину износе 65,547 мил. КМ и за 15% су већи од ребалансираних расхода у 2022. години. Планирани укупни расходи за 2024. годину износе 65,648 мил. КМ и за 15% су већи од ребалансираних расхода у 2022. години. Планирани укупни расходи за 2025. годину износе 65,879 мил. КМ и за 15% су већи од ребалансираних расхода у 2022. години

Планиран је бруто добитак за 2023. годину износи 190.822 КМ, за 2024. бруто добитак износу од 508.654 КМ, као и за 2025. годину у износу од 527.982 КМ.

Графикон 1 Планирани резултат пословања за период 2023-2025. године



2. Структура укупних прихода за 2023. годину

Табела 10 Структура укупних прихода за 2023. годину-консолидовано

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина и ОИЕ д.о.о. Зворник, консолид. 000 КМ			
Опис	План 2023.	Ребаланс 2022.	4/3
1	2	5	7
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	62.476,680	50.011,974	125
1. Приходи од продаје робе	0,000	92,000	0
а) повезаним правним лицима			#DIV/0!
б) на домаћем тржишту		92,000	0
в) на ино тржишту			#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	1.013,000	0,000	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима	1.013,000		#DIV/0!
б) на домаћем тржишту			#DIV/0!
в) на ино тржишту			#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	58.681,280	46.017,295	128
а) повезаним правним лицима	57.081,280	44.889,235	127
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.128,060	142
в) на ино тржишту			#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака		110,000	0
5. Смањење вриједности залиха учинака			#DIV/0!
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	2.782,400	3.792,679	73
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	354,637	133
1. Приходи од камата	470,000	352,837	133
2. Позитивне курсне разлике			#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,800	56
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.790,000	7.450,000	37
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.			#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава			#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања која се обуставља			#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето добици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Вишкови			#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	2.790,000	7.450,000	37
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената			#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (III+II+I)	65.737,680	57.816,611	114
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава			#DIV/0!
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.			#DIV/0!
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.			#DIV/0!
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе			#DIV/0!
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.			#DIV/0!
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.			#DIV/0!
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			#DIV/0!
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца			#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања вријед. осталих финан. сред.			#DIV/0!
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		54,000	0
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	65.737,680	57.870,611	114

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2023. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Пословни приходи имају процентуално највеће учешће. Планирани приходи су 62,477 мил. КМ. У оквиру пословних прихода планирани су приходи од дистрибутивне мрежарине и услуга на домаћем тржишту, као и продаје електричне енергије произведене у МХЕ Тишча и МХЕ Власеница.

- **Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова:** Основ за формирање прихода од дистрибутивне мрежарине у Плану пословања за 2023. годину је планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручен снабдјевачима и просјечна цијена мрежарине и износи 55,58 мил. КМ, а резултат је планиране планираног обима мрежарине у износу од 705,49 GWh и просјечне цијене у износу од 7,878 pf/kWh.
По основу уговора о обавези и начину поравнања између дистрибутивних предузећа ЗЕДП „Електро-Бијељина“ наплаћује мјесечни износ поравнања од 78.805,58 КМ од „Електрокрајина“ а.д. Бања Лука и 34.348,85 КМ од „Електродистрибуција“ а.д. Пале.
- **Приход од продаје услуга** на домаћем тржишту износе 1,6 мил. КМ и односе се у највећој мјери на приходе од приход од баждарења и издавања сагласности.
- **Приход од продаје производа** се односи на приход од продаје електричне енергије произведене у МХЕ Тишча и МХЕ Власеница.
- **Остали пословни приходи** планирани су у износу од 2,8 мил. КМ и на тој позицији налазе се приходи од премија-штете, приходи од реализованог дијела донација у основна средства и прихода из фондова, приход од активирања учинака.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД

Планирани су према Плану пословања у износу од 471 хиљада. КМ. Планирани приход потиче од затезних камата по основу *неблаговременог плаћања електричне енергије.*

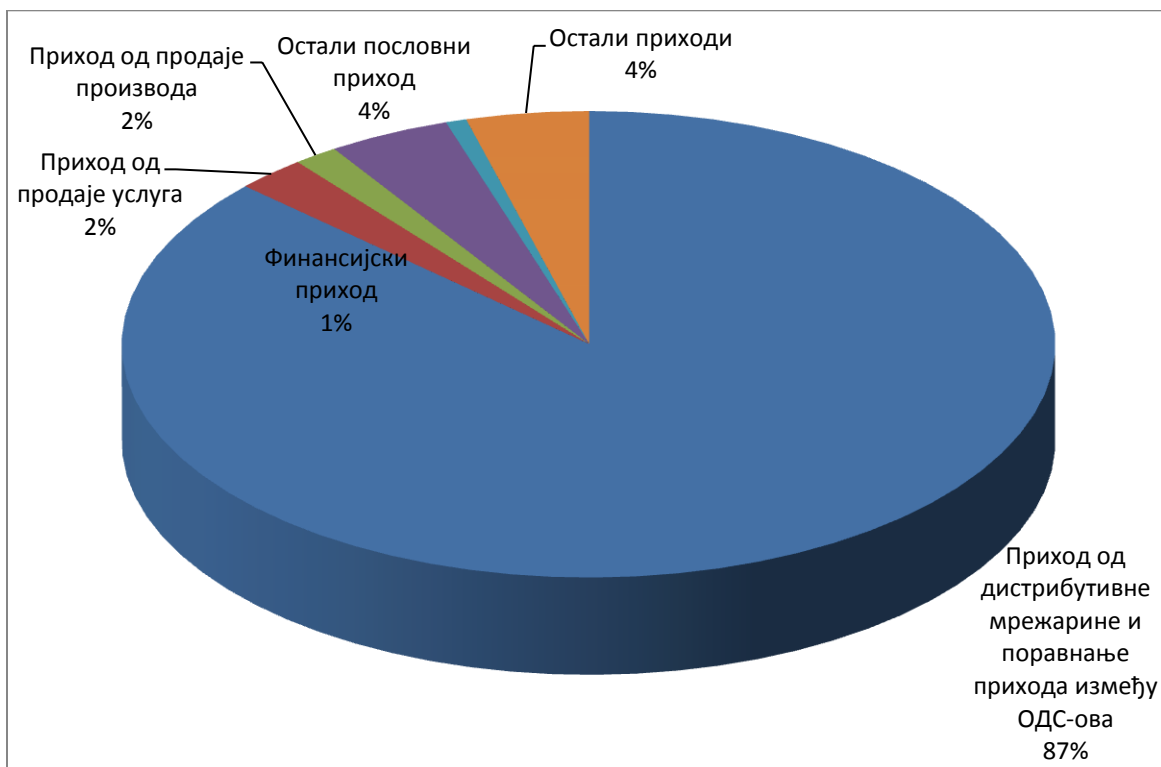
ОСТАЛИ ПРИХОД

У структури осталог прихода планирана је наплата око 2,79 мил. КМ потраживања.

**Структура укупно планираних прихода за 2023. годину - консолидовано била би
слједећа:**

Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова	57.081.280	87%
Приход од продаје услуга	1.600.000	2%
Приход од продаје производа	1.013.000	2%
Остали пословни приход	2.782.400	4%
Финансијски приход	471.000	1%
Остали приходи	2.790.000	4%
УКУПАН ПРИХОД:	65.737.680	100%

Графикон 2 Структура укупних прихода



3. Структура укупних прихода за 2024. годину

Табела 11 Структура укупних прихода за 2024. годину – консолидовано

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина и ОИЕ д.о.о. Зворник, консо 000 КМ			
Опис	План 2024.	Ребаланс 2022.	4/3
1	3	5	7
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	63.185,620	50.011,974	126
1. Приходи од продаје робе	0,000	92,000	0
а) повезаним правним лицима			#DIV/0!
б) на домаћем тржишту		92,000	0
в) на ино тржишту			#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	1.020,000	0,000	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима	1.020,000		#DIV/0!
б) на домаћем тржишту			#DIV/0!
в) на ино тржишту			#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	59.383,220	46.017,295	129
а) повезаним правним лицима	57.783,220	44.889,235	129
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.128,060	142
в) на ино тржишту			#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака		110,000	0
5. Смањење вриједности залиха учинака			#DIV/0!
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	2.782,400	3.792,679	73
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	354,637	133
1. Приходи од камата	470,000	352,837	133
2. Позитивне курсне разлике			#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,800	56
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.500,000	7.450,000	34
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.			#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава			#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља			#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето добици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Вишкови			#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	2.500,000	7.450,000	34
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената			#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	66.156,620	57.816,611	114
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава			#DIV/0!
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.			#DIV/0!
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.			#DIV/0!
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе			#DIV/0!
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.			#DIV/0!
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.			#DIV/0!
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			#DIV/0!
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца			#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања вријед. осталих финан. сред.			#DIV/0!
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		54,000	0
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	66.156,620	57.870,611	114

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2024. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2024. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Пословни приходи имају процентуално највеће учешће. Планирани приходи су 63,186 мил. КМ. У оквиру пословних прихода планирани су приходи од дистрибутивне мрежарине и услуга на домаћем тржишту, као и продаје електричне енергије произведене у МХЕ Тишча и МХЕ Власеница.

- **Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова:** Основ за формирање прихода од дистрибутивне мрежарине у Плану пословања за 2024. годину је планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручен снабдјевачима и просјечна цијена мрежарине и износи 56,28 мил. КМ, а резултат је планиране планираног обима мрежарине у износу од 714,42 GWh и просјечне цијене у износу од 7,878 pf/kWh. По основу уговора о обавези и начину поравнања између дистрибутивних предузећа ЗЕДП „Електро-Бијељина“ наплаћује мјесечни износ поравнања од 78.805,58 КМ од „Електробрајина“ а.д. Бања Лука и 34.348,85 КМ од „Електродистрибуција“ а.д. Пале.
- **Приход од продаје услуга** на домаћем тржишту износе 1,6 мил. КМ и односе се у највећој мјери на приходе од приход од баждарења и издавања сагласности.
- **Приход од продаје производа** се односи на приход од продаје електричне енергије произведене у МХЕ Тишча и МХЕ Власеница.
- **Остали пословни приходи** планирани су у износу од 2,8 мил. КМ и на тој позицији налазе се приходи од премија-штете, приходи од реализованог дијела донација у основна средства и прихода из фондова, приход од активирања учинака.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД

Планирани су према Плану пословања у износу од 471 хиљада. КМ. Планирани приход потиче од *затезних камата по основу неблаговременог плаћања електричне енергије.*

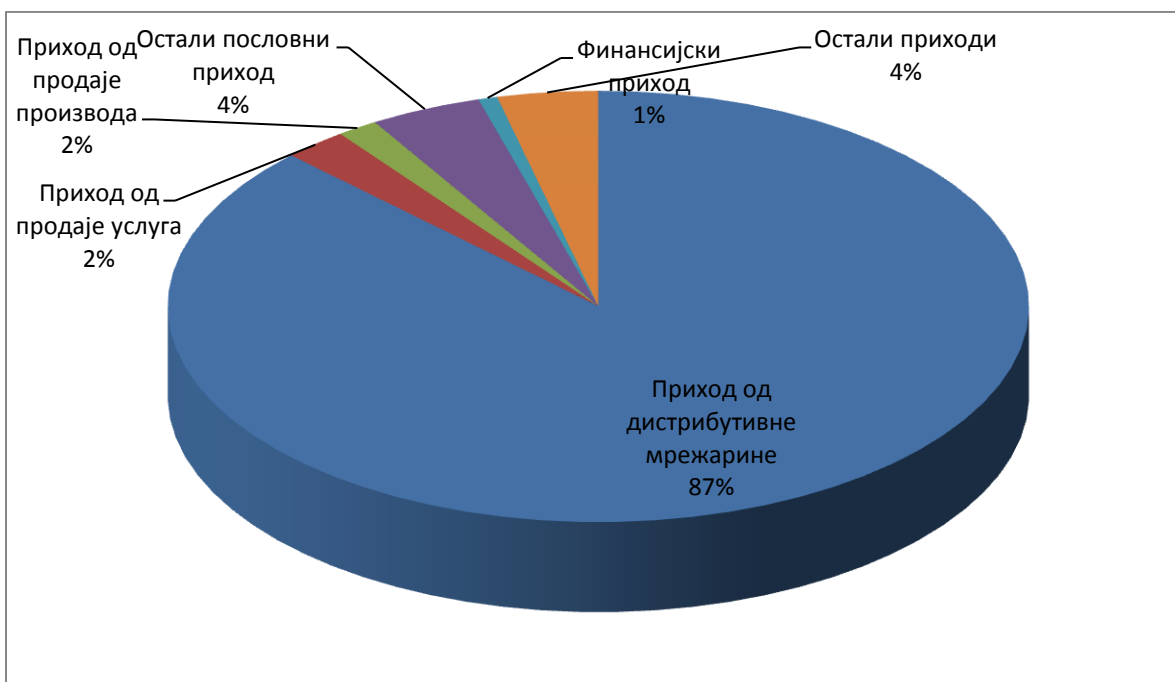
ОСТАЛИ ПРИХОД

У структури осталог прихода планирана је наплата око 2,5 мил. КМ потраживања.

Структура укупно планираних прихода за 2024. годину била би сљедећа:

Приход од дистрибутивне мрежарине	57.783.220	87%
Приход од продаје услуга	1.600.000	2%
Приход од продаје производа	1.020.000	2%
Остали пословни приход	2.782.400	4%
Финансијски приход	471.000	1%
Остали приходи	2.500.000	4%
УКУПАН ПРИХОД:	66.156.620	100%

Графикон 3 Структура укупних прихода за 2024. године



4. Структура укупних прихода за 2025. годину

Табела 12 Структура укупних прихода за 2025. годину-консолидовано

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина и ОИЕ д.о.о. Зворник, консо 000 КМ			
Опис	План 2025.	Ребаланс 2022.	4/3
1	4	5	7
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	63.835,860	50.011,974	128
1. Приходи од продаје робе	0,000	92,000	0
а) повезаним правним лицима			#DIV/0!
б) на домаћем тржишту		92,000	0
в) на ино тржишту			#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	952,000	0,000	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима	952,000		#DIV/0!
б) на домаћем тржишту			#DIV/0!
в) на ино тржишту			#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	60.101,460	46.017,295	131
а) повезаним правним лицима	58.501,460	44.889,235	130
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.128,060	142
в) на ино тржишту			#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака		110,000	0
5. Смањење вриједности залиха учинака			#DIV/0!
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	2.782,400	3.792,679	73
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	354,637	133
1. Приходи од камата	470,000	352,837	133
2. Позитивне курсне разлике			#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,800	56
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.100,000	7.450,000	28
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.			#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава			#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља			#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето добици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Вишкови			#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	2.100,000	7.450,000	28
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената			#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (III+II)	66.406,860	57.816,611	115
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава			#DIV/0!
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.			#DIV/0!
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.			#DIV/0!
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе			#DIV/0!
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.			#DIV/0!
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.			#DIV/0!
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			#DIV/0!
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца			#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.			#DIV/0!
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		54,000	0
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	66.406,860	57.870,611	115

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2025. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2025. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Пословни приходи имају процентуално највеће учешће. Планирани приходи су 63,186 мил. КМ. У оквиру пословних прихода планирани су приходи од дистрибутивне мрежарине и услуга на домаћем тржишту, као и продаје електричне енергије произведене у МХЕ Тишча и МХЕ Власеница.

- **Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова:** Основ за формирање прихода од дистрибутивне мрежарине у Плану пословања за 2025. годину је планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручен снабдевачима и просјечна цијена мрежарине и износи 57 мил. КМ, а резултат је планиране планираног обима мрежарине у износу од 723,54 GWh и просјечне цијене у износу од 7,878 pf/kWh.
По основу уговора о обавези и начину поравнања између дистрибутивних предузећа ЗЕДП „Електро-Бијељина“ наплаћује мјесечни износ поравнања од 78.805,58 КМ од „Електробрајина“ а.д. Бања Лука и 34.348,85 КМ од „Електродистрибуција“ а.д. Пале.
- **Приход од продаје услуга** на домаћем тржишту износе 1,6 мил. КМ и односе се у највећој мјери на приходе од приход од баждарења и издавања сагласности.
- **Приход од продаје производа** се односи на приход од продаје електричне енергије произведене у МХЕ Тишча и МХЕ Власеница.
- **Остали пословни приходи** планирани су у износу од 2,8 мил. КМ и на тој позицији налазе се приходи од премија-штете, приходи од реализованог дијела донација у основна средства и прихода из фондова, приход од активирања учинака.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД

Планирани су према Плану пословања у износу од 471 хиљада. КМ. Планирани приход потиче од *затезних камата по основу неблаговременог плаћања електричне енергије.*

ОСТАЛИ ПРИХОД

У структури осталог прихода планирана је наплата око 2,1 мил. КМ потраживања.

Структура укупно планираних прихода за 2025. годину била би сљедећа:

Приход од дистрибутивне мрежарине	58.501.460	88%
Приход од продаје услуга	1.600.000	2%
Приход од продаје производа	952.000	1%
Остали пословни приход	2.782.400	4%
Финансијски приход	471.000	1%
Остали приходи	2.100.000	3%
УКУПАН ПРИХОД:	66.406.860	100%

Графикон 4 Структура укупних прихода за 2025. г.



5. Структура укупних расхода за 2023. годину-консолидовано

Табела 13 Структура укупних расхода за 2023. годину

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина и ОИЕ д.о.о. Зворник, ко 000 КМ			
Опис	План 2023.	Ребаланс 2022.	4/3
1	2	5	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	64.218,858	55.789,121	115
1. Набавна вриј. продате робе	20.337,240	14.000,106	145
2. Трошкови материјала	831,500	805,000	103
3. Трошкови горива и енергије	1.508,000	1.485,537	102
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.884,454	22.363,976	116
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	21.150,792	18.472,852	114
б) Трошкови осталих личних примања	4.733,662	3.891,124	122
5. Трошкови производ. услуга	1.772,400	1.950,000	91
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	11.850,000	12.820,739	92
6.1. Трошкови амортизације	11.850,000	11.694,834	101
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.800,000	11.660,153	101
б) Амортизација инвестиционих некретнина		0,000	#DIV/0!
в) Амортизација средстава узетих у закуп		0,000	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава	50,000	34,681	144
6.2. Трошкови резервисања		1.125,905	0
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	1.582,000	1.962,000	81
8. Трошкови пореза	82,040	80,039	103
9. Трошкови доприноса	371,224	321,724	115
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	843,000	339,200	249
1. Расходи камата	842,000	338,200	249
2. Негативне курсне разлике		0,000	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле		0,000	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,353	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме		0,000	#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.		0,000	#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.		0,000	#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља		0,000	#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица		0,000	#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала		0,000	#DIV/0!
7. Мањкови		0,000	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената		0,000	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,353	100
IV Расходи (II+III)	65.546,858	56.613,674	116
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.		0,000	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме		0,000	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.		0,000	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.		0,000	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе		0,000	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.		0,000	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.		0,000	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)		0,000	#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца		0,000	#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.		0,000	#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		490,000	0
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	65.546,858	57.103,674	115

Укупни трошкови предузећа према Плану пословања за 2023. годину су 65,738 мил. КМ. Трошкови пословања планирани су на бази важећег контног плана и у складу са постојећом билансном шемом.

Планиране величине су сљедеће:

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

- **Набавна вриједност продате робе** чине трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака, трошкови за преносну мрежарину и трошкови електродистрибуције за преносну мрежарину у другим ЕЕС.
- **Трошкови материјала за израду и Трошкови осталог материјала** планирани су на основу Плана инвестиција, односно Плана набавки материјала за редовно и инвестиционо одржавање. План инвестиција за 2023. годину налази се у прилогу овог документа.
- **Трошкови горива** планирани су према Смјерницама по просјечној цијени горива на тржишту.
- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** планирани су према Смјерницама ЕРС-а, на бази цијене рада од 158 КМ. Регрес је планиран у износу од 1.144,00 КМ.
Остали лични расходи (отпремнине, јубиларне награде, стимулативне отпремнине и др.) планирани су у складу са важећим Колективним уговором, и на бази остварене просјечне плате.
- **Трошкови производних услуга** (ПТТ и транспортне услуге, текуће одржавање објеката, опреме, возила, инвестиционо одржавање објеката, закупнине, сајмови, огласи, комуналне услуге, заштита на раду) процјењени су на бази остварења за 2022. годину, реструктурирања предузећа и планираних уштеда. Према Плану пословања ови трошкови износе 1,77 мил. КМ.
- **Трошкови амортизације** планирани су на основу вриједности основних средстава на дан 28.10.2022. Амортизација се обрачунава за свако средство појединачно и у складу са преосталим животним вијеком средства. За основна средства која се планирају набавити према плану инвестиција у наредном периоду, обрачун амортизације за сваку групу средстава планиран је према припадајућој амортизационој стопи.
- **Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)** (репрезентација, осигурање, платни промет) планирани су у складу са остварењем претходног периода и уз претпоставку да ће у оквиру појединих трошкова услед рационалнијег начина пословања доћи до смањења њиховог износа.

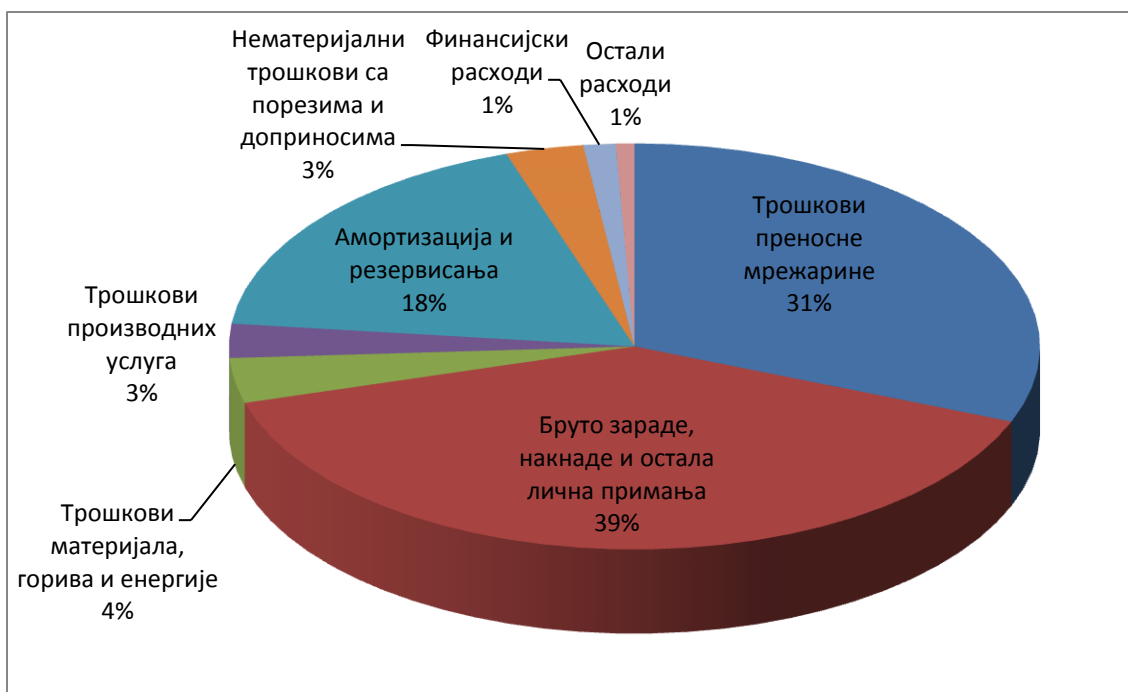
ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД

Расходи камата по кредитима планирани су на основу камата из ануитета екстерних кредита.

Структура планираних укупних расхода за 2023. годину:

Трошкови преносне мрежарине	20.337.240	31%
Бруто зараде, накнаде и остала лична примања	25.884.454	39%
Трошкови материјала, горива и енергије	2.339.500	4%
Трошкови производних услуга	1.772.400	3%
Амортизација и резервисања	11.850.000	18%
Нематеријални трошкови са порезима и доприносима	2.035.264	3%
Финансијски расходи	843.000	1%
Остали расходи	485.000	1%
Укупни расходи:	65.546.858	100%

Графикон 5 Структура укупних расхода за 2023. годину



6. Структура укупних расхода за 2024. годину-консолидовано

Табела 14 Структура укупних расхода за 2024. годину

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина и ОИЕ д.о.о. Зворник, конс 000 КМ			
Опис	План 2024.	Ребаланс 2022.	4/3
1	3	5	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	64.320,966	55.789,121	115
1. Набавна вриј. продате робе	20.430,947	14.000,106	146
2. Трошкови материјала	831,500	805,000	103
3. Трошкови горива и енергије	1.508,000	1.485,537	102
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.891,355	22.363,976	116
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	21.157,793	18.472,852	115
б) Трошкови осталих личних примања	4.733,562	3.891,124	122
5. Трошкови производ. услуга	1.773,400	1.950,000	91
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	11.850,000	12.820,739	92
6.1. Трошкови амортизације	11.850,000	11.694,834	101
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.800,000	11.660,153	101
б) Амортизација инвестиционих некретнина		0,000	#DIV/0!
в) Амортизација срдстава узетих у закуп		0,000	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава	50,000	34,681	144
6.2. Трошкови резервисања		1.125,905	0
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	1.582,000	1.962,000	81
8. Трошкови пореза	82,040	80,039	103
9. Трошкови доприноса	371,724	321,724	116
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	842,000	339,200	248
1. Расходи камата	841,000	338,200	249
2. Негативне курсне разлике		0,000	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле		0,000	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,353	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме		0,000	#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.		0,000	#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.		0,000	#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља		0,000	#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица		0,000	#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала		0,000	#DIV/0!
7. Мањкови		0,000	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената		0,000	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,353	100
IV Расходи (I+II+III)	65.647,966	56.613,674	116
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.		0,000	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме		0,000	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.		0,000	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.		0,000	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе		0,000	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.		0,000	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.		0,000	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)		0,000	#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца		0,000	#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.		0,000	#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		490,000	0
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	65.647,966	57.103,674	115

Укупни трошкови предузећа према Плану пословања за 2024. годину су 65,647 мил. КМ. Трошкови пословања планирани су на бази важећег контног плана и у складу са постојећом билансном шемом.

Планиране величине су сљедеће:

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

- **Набавна вриједност продате робе** чине трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака, трошкови за преносну мрежарину и трошкови електродистрибуције за преносну мрежарину у другим ЕЕС.
- **Трошкови материјала за израду и Трошкови осталог материјала** планирани су на основу Плана инвестиција, односно Плана набавки материјала за редовно и инвестиционо одржавање. План инвестиција за 2024. годину налази се у прилогу овог документа.
- **Трошкови горива** планирани су према Смјерницама по просјечној цијени горива на тржишту.
- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** планирани су према Смјерницама ЕРС-а, на бази цијене рада од 158 КМ. Регрес је планиран у износу од 1.144,00 КМ.
Остали лични расходи (отпремнине, јубиларне награде, стимулативне отпремнине и др.) планирани су у складу са важећим Колективним уговором, и на бази остварене просјечне плате.
- **Трошкови производних услуга** (ПТТ и транспортне услуге, текуће одржавање објеката, опреме, возила, инвестиционо одржавање објеката, закупнине, сајмови, огласи, комуналне услуге, заштита на раду) процјењени су на бази остварења за 2022. годину, реструктурирања предузећа и планираних уштеда. Према Плану пословања ови трошкови износе 1,77 мил. КМ.
- **Трошкови амортизације** планирани су на основу вриједности основних средстава на дан 28.10.2022. Амортизација се обрачунава за свако средство појединачно и у складу са преосталим животним вијеком средства. За основна средства која се планирају набавити према плану инвестиција у наредном периоду, обрачун амортизације за сваку групу средстава планиран је према припадајућој амортизационој стопи.
- **Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)** (репрезентација, осигурање, платни промет) планирани су у складу са остварењем претходног периода и уз претпоставку да ће у оквиру појединих трошкова услед рационалнијег начина пословања доћи до смањења њиховог износа.

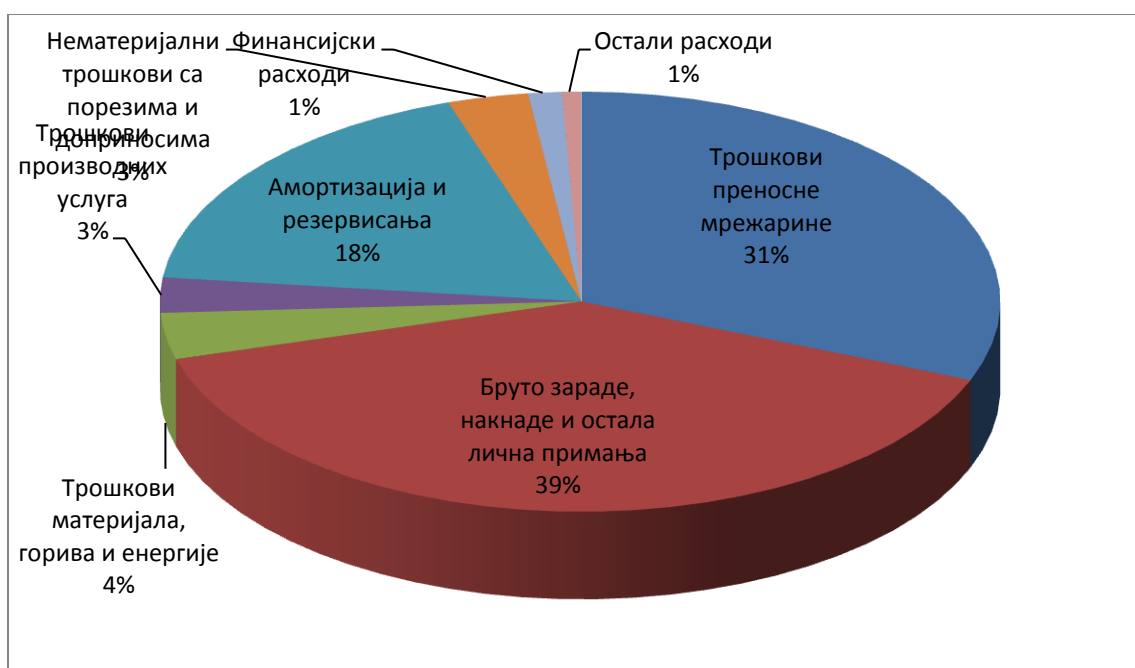
ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД

Расходи камата по кредитима планирани су на основу камата из ануитета екстерних кредита.

Структура планираних укупних расхода за 2024. годину:

Трошкови преносне мрежарине	20.430.947	31%
Бруто зараде, накнаде и остала лична примања	25.891.355	39%
Трошкови материјала, горива и енергије	2.339.500	4%
Трошкови производних услуга	1.773.400	3%
Амортизација и резервисања	11.850.000	18%
Нематеријални трошкови са порезима и доприносима	2.035.764	3%
Финансијски расходи	842.000	1%
Остали расходи	485.000	1%
Укупни расходи:	65.647.966	100%

Графикон 6 Структура укупних расхода за 2024. г.



7. Структура укупних расхода за 2025. годину-консолидовано

Табела 15 Структура укупних расхода за 2025. годину

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина и ОИЕ д.с. 000 КМ

Опис	План 2025.	Ребаланс 2022.	4/3
1	4	5	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	64.551,878	55.789,121	116
1. Набавна вриј. продате робе	20.677,359	14.000,106	148
2. Трошкови материјала	828,000	805,000	103
3. Трошкови горива и енергије	1.507,000	1.485,537	101
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.891,355	22.363,976	116
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	21.157,793	18.472,852	115
б) Трошкови осталих личних примања	4.733,562	3.891,124	122
5. Трошкови производ. услуга	1.762,400	1.950,000	90
(6.1.+6.2.)	11.850,000	12.820,739	92
6.1. Трошкови амортизације	11.850,000	11.694,834	101
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.800,000	11.660,153	101
б) Амортизација инвестиционих некретнина		0,000	#DIV/0!
в) Амортизација средстава узетих у закуп		0,000	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава	50,000	34,681	144
6.2. Трошкови резервисања		1.125,905	0
7. Нематеријални трошкови (без пореза и вредности)	1.582,000	1.962,000	81
8. Трошкови пореза	82,040	80,039	103
9. Трошкови доприноса	371,724	321,724	116
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	842,000	339,200	248
1. Расходи камата	841,000	338,200	249
2. Негативне курсне разлике		0,000	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле		0,000	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,353	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме		0,000	#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици.		0,000	#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.		0,000	#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се вреднују по набавној		0,000	#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица		0,000	#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала		0,000	#DIV/0!
7. Мањкови		0,000	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси.		0,000	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,353	100
IV Расходи (III+IV)	65.878,878	56.613,674	116
V Расх. од усклађивања вриј. имовине (финан.)	0,000	0,000	#DIV/0!
немат. сред.		0,000	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме		0,000	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној		0,000	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној		0,000	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе		0,000	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и ост. нефин. сре.		0,000	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сред.		0,000	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим дугорочних)		0,000	#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца		0,000	#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.		0,000	#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		490,000	0
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	65.878,878	57.103,674	115

Укупни трошкови предузећа према Плану пословања за 2025. годину су 65,879 мил. КМ. Трошкови пословања планирани су на бази важећег контног плана и у складу са постојећом билансном шемом.

Планиране величине су сљедеће:

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

- **Набавна вриједност продате робе** чине трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака, трошкови за преносну мрежарину и трошкови електродистрибуције за преносну мрежарину у другим ЕЕС.
- **Трошкови материјала за израду и Трошкови осталог материјала** планирани су на основу Плана инвестиција, односно Плана набавки материјала за редовно и инвестиционо одржавање. План инвестиција за 2025. годину налази се у прилогу овог документа.
- **Трошкови горива** планирани су према Смјерницама по просјечној цијени горива на тржишту.
- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** планирани су према Смјерницама ЕРС-а, на бази цијене рада од 158 КМ. Регрес је планиран у износу од 1.144,00 КМ.
Остали лични расходи (отпремнине, јубиларне награде, стимулативне отпремнине и др.) планирани су у складу са важећим Колективним уговором, и на бази остварене просјечне плате.
- **Трошкови производних услуга** (ПТТ и транспортне услуге, текуће одржавање објеката, опреме, возила, инвестиционо одржавање објеката, закупнине, сајмови, огласи, комуналне услуге, заштита на раду) процјењени су на бази остварења за 2022. годину, реструктурирања предузећа и планираних уштеда. Према Плану пословања ови трошкови износе 1,76 мил. КМ.
- **Трошкови амортизације** планирани су на основу вриједности основних средстава на дан 28.10.2022. Амортизација се обрачунава за свако средство појединачно и у складу са преосталим животним вијеком средства. За основна средства која се планирају набавити према плану инвестиција у наредном периоду, обрачун амортизације за сваку групу средстава планиран је према припадајућој амортизационој стопи.
- **Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)** (репрезентација, осигурање, платни промет) планирани су у складу са остварењем претходног периода и уз претпоставку да ће у оквиру појединих трошкова услед рационалнијег начина пословања доћи до смањења њиховог износа.

ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД

Расходи камата по кредитима планирани су на основу камата из ануитета екстерних кредита.

Структура планираних укупних расхода за 2025. годину:

Трошкови преносне мрежарине	20.677.359	31%
Бруто зараде, накнаде и остала лична примања	25.891.355	39%
Трошкови материјала, горива и енергије	2.335.000	4%
Трошкови производних услуга	1.762.400	3%
Амортизација и резервисања	11.850.000	18%
Нематеријални трошкови са порезима и доприносима	2.035.764	3%
Финансијски расходи	842.000	1%
Остали расходи	485.000	1%
Укупни расходи:	65.878.878	100%

Графикон 7 Структура укупних расхода за 2025. г.



ПЛАН РАДНЕ СНАГЕ за период 2023-2025. године

На основу Реформске агенде за Босну и Херцеговину за период 2015 - 2018. година који је усвојила Влада Републике Српске (у даљем тексту: Реформска агенда) и усвојеног Акционог плана Републике Српске за реализацију Реформске агенде (у даљем тексту: Акциони план), Одлуком Управе МХ „ЕРС“ извршено је усклађивање броја запослених и проведено, с тим да је у првом кораку број запослених у свих пет електродистрибутивних предузећа умањен за **15%** у односу на укупан број запослених.

Током 2020. године ове активности су завршене и према плану за 2023. годину број радника износи 709 радника за ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и „ОИЕ Зворник“ д.о.о. Зворник 17 радника, односно укупно 726 радника, а за 2023. и 2024. годину је планирано 729 радника. У сљедећој табели је приказан планирани број радника по годинама:

Табела 16 Број радника за период 2023-2025

	2023	2024	2025	Ребаланс 2022
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
Број запослених	726	729	729	712



ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА
за период 2023-2025. годину

Начин финансирања планираних инвестиција

000 KM

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина				
Начин финансирања инвестиције	Планска година	2023	2024	2025
	Укупна вриједност инвестиција	14.343	8.990	9.875
	Властитим средствима	9.265	8.912	9.787
	Кредитним средствима			
	Донације	79	79	88
	Учешће других	5.000		

000 KM

"Обновљиви извори електричне енергије" д.о.о. Зворник				
Начин финансирања инвестиције	Планска година	2023	2024	2025
	Укупна вриједност инвестиција	136	1113	210
	Властитим средствима	136	103	210
	Кредитним средствима		1010	
	Донације			
	Учешће других			

"ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ" Д.О.О ЗВОРНИК

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2023. ГОД.

000 КМ

Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	Укупна вриједност инвестиције	План покретања/ реализације	План инвестиција за 2023. годину				Напомена (инструмент обезбјеђења кр. задужења)
				Властина средства	Кредитна средства	Средства из донација	Укупно (000 КМ)	
ИЗРАДА ПРОЈЕКТНЕ ДОКУМЕНТАЦИЈЕ								
1	Израда пројекта аутоматизације ХЕ Тишча	7	План пок. II кв. 2023./ Реализ. у 2023.	7			7	
2	Израда пројекта уградње новог агрегата у ХЕ Власеница	10	План пок. II кв. 2023./ Реализ. у 2023.	10			10	
3	Мјерења у објектима ХЕ - по условима РЕЕРС-а	8	План пок. I кв. 2023./ Реализ. у 2023.	8			8	
УКУПНО				25	0	0	25	
САНАЦИЈА								
1	Муљни испуст	6	План пок. II кв. 2023./ Реализ. у 2023.	6			6	
2	ХЕ Власеница прелијевање лежаја- агрегата 1	28	План пок. III кв. 2023./ Реализ. у 2023.	28			28	
3	Поправка електронских картица у ХЕ Тишча	5	План пок. I кв. 2023./ Реализ. у 2023.	5			5	
4	Замјена лежајева на агрегату 1 у ХЕ Тишча	9	План пок. I кв. 2023./ Реализ. у 2023.	9			9	
5	Тлачни цјевовод ХЕ Тишча	18	План пок. IV кв. 2023./ Реализ. у 2023.	18			18	
УКУПНО				66	0	0	66	
ОСТАЛО								
1	Теренско возило 4x4	45	План пок. IV кв. 2023./ Реализ. у 2023.	45			45	
УКУПНО				45	0	0	45	
СВЕУКУПНО				136	0	0	136	

ЕРС.Ф03 (ЕРС.П11)

"ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ" Д.О.О ЗВОРНИК

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2024. ГОД.

000 КМ

Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	Укупна вриједност инвестиције	План покретања/ реализације	План инвестиција за 2024. годину				Напомена (инструмент обезбјеђења кр. задужења)
				Властина средства	Кредитна средства	Средства из донација	Укупно (000 КМ)	
ИЗГРАДЊА								
1	Замјена лежајева на агрегату 2 у ХЕ Тишча	15	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	15			15	
2	Систем за надзор температура у ХЕ Тишча	6	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	6			6	
3	Уградња новог агрегата у ХЕ Власеница 1МВА	1.000	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.		1.000		1.000	
УКУПНО				21	1.000	0	1.021	
САНАЦИЈА								
1	Поправка електронских картица у ХЕ Тишча	5	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	5			5	
УКУПНО				5	0	0	5	
ГРАЂЕВИНСКИ ОБЈЕКТИ								
1	Преградни профил на испусту водозах. Тишча	6	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	6			6	
2	Преградни профил на испусту водозах. Власеница	6	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	6			6	
3	Ограда круга ХЕ Власеница	30	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	30			30	
4	Цјевовод за нови агрегат у ХЕ Власеница	10	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.		10		10	
УКУПНО				42	10	0	52	
ОСТАЛО								
1	Теренско возило 4x4	45	План пок. 2024./ Реализ. у 2024.	35			35	
УКУПНО				35	0	0	35	
СВЕУКУПНО				103	1.010	0	1.113	

ЕРС.Ф03 (ЕРС.П11)

"ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ" Д.О.О ЗВОРНИК

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2025. ГОД.

000 KM

Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	Укупна вриједност инвестиције	План покретања/ реализације	План инвестиција за 2025. годину				Напомена (инструмент обезбјеђења кр. задужења)
				Властина средства	Кредитна средства	Средства из донација	Укупно (000 KM)	
ИЗГРАДЊА								
1	Аутоматизација агрегата ХЕ Тишча	100	План пок. 2025./ Реализ. у 2025.	100			100	
2	Хидраулика ХЕ Тишча	40	План пок. 2025./ Реализ. у 2025.	40			40	
УКУПНО				140	0	0	140	
ГРАЂЕВИНСКИ ОБЈЕКТИ								
1	Санација крова ХЕ Власеница	25	План пок. 2025./ Реализ. у 2025.	25			25	
2	Ограда водозхвата ХЕ Власеница	15	План пок. 2025./ Реализ. у 2025.	15			15	
3	Санација тлачног цјевовода ХЕ Тишча	30	План пок. 2025./ Реализ. у 2025.	30			30	
УКУПНО				70	0	0	70	
СВЕУКУПНО				210	0	0	210	

ЕРС.Ф03 (ЕРС.П11)

ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД
Бијељина
Датум: 09.11.2022. г.

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2023. г.

ТЈ Бијељина

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	I полугодиште %	II полугодиште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	ЖТС 10/0.4 kVA 250 kVA Д. Црњелово 7	припрема	ком	1,0			35.000				35.000
2	Пр. ДВ 10 kV ЖТС Д. Црњелово 7	припрема	км	0,5			20.000				20.000
3	БТС до 1000 kVA Јања 13	Изградња	ком	1,0			125.000				125.000
4	Пр. 10 kV кабал за БТС Јања 13	Изградња	км	0,1			7.000				7.000
5	БТС 1000 kVA Вељко Лукић Курјак 2	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
6	Пр. 10 kV кабал за БТС Вељко Лукић Курјак 2	Изградња	км	0,1			7.000				7.000
7	10 kV Силос од ТС Граб до одвојка за ТС Парићи	Изградња	км	1,6			80.000				80.000
8	БТС до 1000 kVA Центар 10	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
9	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Средњи Драгањевац 5	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
10	Пр. ДВ 10 kV СТС Средњи Драгањевац 5	Изградња	км	0,7			25.000				25.000
11	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Амајлије 8	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
12	Пр. ДВ 10 kV за СТС Амајлије 8	Изградња	км	0,7			25.000				25.000
13	СТС 10/0.4 kVA 250 kVA Жестик 1	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
14	Пр. ДВ 10 kV за СТС Жестик 1	Изградња	км	1,4			60.000				60.000
15	ДВ 10 kV веза ТС 110/х Бијељина 3 – ДВ 10 kV Карађорђева- припрема	Изградња	км	3,0			10.000				10.000
16	ДВ 10 kV веза ТС 110/х Бијељина 1 – ДВ 10 kV Економија	Изградња	км	4,0			200.000				200.000
17	10 kV кабловска веза тс 110/х Бијељина 1-ТС 10/0,4 kV Незнаних јунака	Изградња	км	0,9			60.000				60.000
18	БТС до 1000 kVA Интергај 7	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
19	Пр. 10 kV кабал за БТС Интергај 7	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
20	БТС до 1000 kVA Рачанска 6 - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
21	Пр. 10 kV кабал за БТС Рачанска 6 - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
22	БТС до 1000 kVA Крушевље 7 - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
23	Пр. 10 kV кабал за БТС Крушевље 7 - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
24	БТС до 1000 kVA Стефана Дечанског - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
25	Пр. 10 kV кабал за БТС Стефана Дечанског - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
26	БТС до 1000 kVA Видовданска- припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
27	Пр. 10 kV кабал за БТС Видовданска - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
28	БТС до 1000 kVA Сремска 2- припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
29	Пр. 10 kV кабал за БТС Сремска 2- припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000

30	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA В. Обарска центар 3 - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000			3.000		
31	Пр. ДВ 10 kV за СТС В. Обарска центар 3 - припрема	Изградња	km	0,1			3.000			3.000		
32	БТС до 1000 kVA Лединци 11- припрема	Изградња	ком	1,0			3.000			3.000		
33	Пр. 10 kV кабал за БТС Лединци 11- припрема	Изградња	km	0,5			3.000			3.000		
34	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Остојићево 4	Изградња	ком	1,0			35.000			35.000		
35	Пр. ДВ 10 kV за СТС Остојићево 4	Изградња	km	1,3			80.000			80.000		
36	СТС 10/0.4 kVA 250 kVA Балатун Липице 2	припрема	ком	1,0			35.000			35.000		
37	Пр. ДВ 10 kV СТС Балатун Липице 2	припрема	km	1,6			40.000			40.000		
38	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Глоговац 2	изградња	ком	1,0			35.000			35.000		
39	Пр. 10 kV кабал за СТС Глоговац 2	изградња	km	0,7			20.000			20.000		
	0.4 kV мрежа											
							Укупно:	1.486.000	0	0	0	1.486.000

II Грађевински објекти

							Укупно:	0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

										0		
										0		
							Укупно:	0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

										0		
										0		
							Укупно:	0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **1.486.000** **0** **0** **0** **1.486.000**

ТЈ Угљевик

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	полугодиш %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	Кабл 10 kV "Лопаре Парк-Лопаре 4"	изградња	km	0,7			60.000				60.000
2	ДВ 10 kV веза ДВ Коренита ДВ Чађавица	изградња	km	1,6			45.000				45.000
3	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Бусија 2 - припрема	изградња	ком	1			3.000				3.000
4	Пр. 10 kV вод за СТС Бусија 2	изградња	km	0,3			3.000				3.000

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	полугодиште %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	Подземне 10 kV кабловске везе за повезивање нових трафо станица Игришта 1, Игришта 2, Игришта 3, Игришта 4, Игришта 5 и Игришта 6	Изградња	km	1,9			80.000				80.000
2	10 kV веза ЛР 4023 - МБТС Игришта 6	Изградња	km	2,2			140.000				140.000
3	БТС 10/0.4 kV, 1000 (630) kVA „Пекара 2“	Изградња	ком	1			130.000				130.000
4	СТСБ 10/0.4 kV, 50 kVA „Пошићи“	Изградња	ком	1			35.000				35.000
5	СТСБ 10/0,4 kV, 100 kVA „Буљевићи 2“	Изградња	ком	1			35.000				35.000
6	СТСБ 10/0,4 kV, 100 kVA „Викенд Насеље 2“	Изградња	ком	1			35.000				35.000
8	Прикључни ДВ 10 kV за БТС „Пекара 2“	Изградња	km	0,1			7.000				7.000
9	Прикључни ДВ 10 kV за СТС „Пошићи“	Изградња	km	0,15			10.000				10.000
11	ДВ кабл 10 kV од ЛР Р01018-ТС 10/0,4 kV Водовод	Изградња	km	1,3			65.000				65.000
0.4 kV мрежа											
Укупно:							537.000	0	0	0	537.000

II Грађевински објекти

											0
											0
Укупно:							0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

Укупно:							0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

Укупно:							0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **537.000** **0** **0** **0** **537.000**

Дирекција

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	Остали извори	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											

1	Каблирање ДВ 35 kV Шећерана – од Улице Стефана Дечанског до првог стуба иза ауто-пута 1. фаза– припрема	Изградња	km	4,3			20.000			20.000
2	ТС 35/10 kV Бијељина V – 1. фаза	Изградња	ком	1,0			30.000			30.000
10 kV објекти										
3	Реконструкција и изградња 10 kV далековода		km	30,0			500.000			500.000
0.4 kV мрежа										
4	Реконструкција и изградња 0.4 kV мреже		km	50,0			500.000			500.000
Укупно:							1.050.000			1.050.000

II Грађевински објекти

1	Грађевински радови (санација кровова, асвалтирање прилаза и слично)	набавка					50.000			50.000	
2	Одржавање уљних јама у ТС 35/10 kV и изградња сливника за уље у магацину	набавка					50.000			50.000	
3	набавка складишног простора за потребе цијелог ЗЕДП-а	набавка						5.000.000	0	5.000.000	
Укупно:							100.000	5.000.000	0	0	5.100.000

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

1	Студија израде рачунарских симулационих модела дистрибутивног система за потребе статичких и динамичких анализа прикључења електрана, токова снага, кратких спојева и утицаја на стабилност дистрибутивног система (транзијентна стабилност и стабилност намале поремећаје)	набавка					201.000			201.000	
2	Рачунарска опрема	набавка					100.000			100.000	
3	Уређење мјерног мјеста	набавка					200.000			200.000	
4	Израда прикључака	набавка					500.000			500.000	
5	АММ систем надоградња и одржавање система	набавка					900.000			900.000	
6	Интегрисани систем за управљање документима ДМС (набавка хардвера и потребног софтверског рјешења)	набавка					50.000			50.000	
7	Проширење GIS-A 2. фаза	набавка					950.000			950.000	
8	Управљање средњенапонском мрежом по дубини, фаза 1	набавка					813.500			813.500	
9	Додатна опрема за SCADA систем	набавка					60.000			60.000	
10	Увезивање постојећих даљински управљивих склопка растављача у систем	набавка					240.000			240.000	
11	Аутоматска баждарница	набавка					250.000			250.000	
12	Релејно управљачка опрема за ТС	набавка					200.000			200.000	
13	Набавка бројила и ореме за комуникацију	набавка					341.500			341.500	
14	Одржавање ASSET-а	набавка					170.000			170.000	
15	Пилот пројекат НЕЦ бројила	набавка					120.000			120.000	
Укупно:							5.096.000	0	0	0	5.096.000

IV Транспортна средства

1	Возила	набавка					500.000			500.000	
Укупно:							500.000	0	0	0	500.000

Свеукупно I+II+III+IV **6.746.000** **5.000.000** **0** **0** **11.746.000**

УКУПНО ЗЕДП **9.264.500** **5.000.000** **78.500** **0** **14.343.000**

ПРИПРЕМИО:

ОДГОВОРНО ЛИЦЕ:

.....

.....

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2023. г.

I Електроенергетски објекти и опрема

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	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	1.050.000	0	0	0	1.050.000
Укупно	3.568.500	0	78.500	0	3.647.000

II Грађевински објекти

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	100.000	5.000.000	0	0	5.100.000
Укупно	100.000	5.000.000	0	0	5.100.000

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	5.096.000	0	0	0	5.096.000
Укупно	5.096.000	0	0	0	5.096.000

IV Транспортна средства

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	500.000	0	0	0	500.000
Укупно	500.000	0	0	0	500.000

Укупно (I+II+III+IV)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	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

ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД
Бијељина
Датум: 09.11.2022. г.

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2024. г.

ТЈ Бијељина

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер	Количина	Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
					I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	БТС до 1000 kVA Рачанска 6	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
2	Пр. 10 kV кабал за БТС Рачанска 6	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
3	БТС до 1000 kVA Крушевље 7	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
4	Пр. 10 kV кабал за БТС Крушевље 7	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
5	БТС до 1000 kVA Стефана Дечанског	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
6	Пр. 10 kV кабал за БТС Стефана Дечанског	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
7	БТС до 1000 kVA Видовданска	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
8	Пр. 10 kV кабал за БТС Видовданска	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
9	БТС до 1000 kVA Сремска 2	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
10	Пр. 10 kV кабал за БТС Сремска 2	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
11	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA В. Обарска центар 3	Изградња	ком	1,0			40.000				40.000
12	Пр. ДВ 10 kV за СТС В. Обарска центар 3	Изградња	км	0,1			2.000				2.000
13	ДВ 10 kV веза ТС 110/x Бијељина 3 – ДВ 10 kV Карађорђева	Изградња	км	3,0			200.000				200.000
14	ДВ 10 kV веза ТС 110/x Бијељина 1 – ДВ 10 kV Економија	Изградња	км	4,0			250.000				250.000
15	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Д. Драгаљевац 4	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
16	Пр. ДВ 10 kV СТС Д. Драгаљевац 4	Изградња	км	0,0			1.000				1.000
17	ДВ 10 kV Драгаљевац од Р 40 до ЖТС Г. Магнојевић 3 – припрема	Изградња	км	2,7			10.000				10.000
18	СТС 10/0.4 kVA 250 kVA Д. Црњелово 8	Изградња	ком	1,0			40.000				40.000
19	Пр. ДВ 10 kV СТС Д. Црњелово 8	Изградња	км	0,4			28.000				28.000
20	БТС 1000 kVA Милешевска - припрема	Изградња	ком	1,0			10.000				10.000
21	Пр. 10 kV кабал за БТС Милешевска - припрема	Изградња	км	0,2			10.000				10.000
22	БТС 1000 kVA Жељезничка 2 - припрема	Изградња	ком	1,0			10.000				10.000
23	Пр. 10 kV кабал за БТС Жељезничка 2 - припрема	Изградња	км	0,4			10.000				10.000
24	БТС 1000 kVA Живојина Мишића - припрема	Изградња	ком	1,0			10.000				10.000
25	Пр. 10 kV кабал за БТС Живојина Мишића - припрема	Изградња	км	0,4			10.000				10.000
26	БТС 1000kVA Мајора Гавриловића - припрема	Изградња	ком	1			10.000				10.000
27	Пр. 10 kV кабал за БТС Мајора Гавриловића - припрема	Изградња	км	0,5			10.000				10.000

I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	СТС 10/0.4 kV 100 kVA Бусија 2	изградња	ком	1		100%	35.000			35.000	
2	Пр. ДВ 10 kV СТС Бусија 2	изградња	km	0,3		100%	10.000			10.000	
3	ДВ 10 kV "Горња Тузла"-измјештање	изградња	km	1		100%	40.000			40.000	
0.4 kV мрежа											
Укупно:							85.000	0	0	0	85.000

II Грађевински објекти

Укупно:							0	0	0	0	0
----------------	--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	---

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

Укупно:							0	0	0	0	0
----------------	--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	---

IV Транспортна средства

Укупно:							0	0	0	0	0
----------------	--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	---

Свеукупно I+II+III+IV

Укупно:							85.000	0	0	0	85.000
----------------	--	--	--	--	--	--	--------	---	---	---	--------

ТЈ Зворник

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер	Количина	Период извршења	Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
						I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	кредити	
I Електроенергетски објекти										
35 kV објекти										
1	ДВ 35 kV Беглук Поље – Каракај	санација	km	4,9				64.195		64.195
10 kV објекти										
2	ТС 10/0,4 kV Калајџићи	изградња	ком	1			35.000			35.000
3	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4 kV Калајџићи	изградња	km	0,3			10.000			10.000
4	СТСБ 10/0,4 kV Горњи Шепак 4 - припрема	изградња	ком	1			3.000			3.000
5	БТС 10/0,4 kV Центар	Изградња	ком	1			130.000			130.000
6	СТСБ 10/0,4 kV Табанци - викенд насеље	Изградња	ком	1			3.000			3.000
7	СТСБ 10/0,4 kV Улице 2 -припрема	изградња	ком	1			3.000			3.000
8	СТСБ 10/0,4 kV Табанци 4	Изградња	ком	1			32.000			32.000
9	СТСБ 10/0,4 kV Шћемлија- припрема	изградња	ком	1			3.000			3.000

5	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Рајска плажа	изградња	km	0,5			25.000				25.000
6	СТС 10/0,4 kV Тегаре 2	изградња	ком	1			35.000				35.000
7	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Тегаре 2	изградња	km	1			50.000				50.000
8	ДВ 10 kV Сребреница (дионица Везионица - Сребреница 2, СН СКС)	изградња	km	1,2			50.000				50.000
9	ДВ 10 kV Сребреница (дионица Бојна - Кожље)	изградња	km	1,5			50.000				50.000
10	ДВ 10 kV Михољевине (дионица Сасе - Манастир Сасе)	изградња	km	2,5			60.000				60.000
11	Електрификација повратничких насеља ДВ 10 kV	изградња	km	1,5			7.500		30.000		37.500
12	Електрификација повратничких насеља ТС 10/0,4 kV; 160 kVA	изградња	ком	1			1.500		18.500		20.000
0.4 kV мрежа											
1	Електрификација повратничких насеља НН мрежа	изградња	km	1,5			7.500		30.000		37.500
2	Израда прикључака за повратнике	изградња	ком	100			25.000				25.000
Укупно:							1.176.500	0	78.500	0	1.255.000

II Грађевински објекти

											0
											0
Укупно:							0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

Укупно:							0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

Укупно:							0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV

							1.176.500	0	78.500	0	1.255.000
--	--	--	--	--	--	--	------------------	----------	---------------	----------	------------------

ТЈ Власеница

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер	Количина	Период извршења		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
					I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											

3	Реконструкција и изградња 10 kV далековада 0.4 kV мрежа		km	30,0			500.000				500.000	
4	Реконструкција и изградња 0.4 kV мреже		km	50,0			500.000				500.000	
							Укупно:	1.130.000	0	0	0	1.130.000

II Грађевински објекти

											0	
							Укупно:	0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

1	Израда студија	набавка					30.000				30.000	
2	Рачунарска опрема	набавка					100.000				100.000	
3	Израда прикључака	набавка					573.000				573.000	
4	АММ систем	набавка					300.000				300.000	
5	Набавка реклозера и локатора квара	набавка					280.000				280.000	
6	Управљање средњенапонском мрежом по дубини, фаза 2	набавка					1.627.000				1.627.000	
							Укупно:	2.910.000	0	0	0	2.910.000

IV Транспортна средства

											0	
							Укупно:	0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV

4.040.000	0	0	0	4.040.000
------------------	----------	----------	----------	------------------

УКУПНО ЗЕДП

8.911.695	0	78.500	0	8.990.195
------------------	----------	---------------	----------	------------------

ПРИПРЕМИО:

.....

ОДГОВОРНО ЛИЦЕ:

.....

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2024. г.

I Електроенергетски објекти и опрема

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	2.196.000	0			2.196.000
Угљевик	85.000				85.000
Зворник	387.195	0	0	0	387.195
Братунац	1.176.500	0	78.500	0	1.255.000
Власеница	949.000	0	0	0	949.000
Дирекција	1.130.000	0	0	0	1.130.000
Укупно	5.923.695	0	78.500	0	6.002.195

II Грађевински објекти

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	53.000	0	0	0	53.000
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	25.000	0	0	0	25.000
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	78.000	0	0	0	78.000

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	2.910.000	0	0	0	2.910.000
Укупно	2.910.000	0	0	0	2.910.000

IV Транспортна средства

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

Укупно (I+II+III+IV)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	2.196.000	0	0	0	2.196.000
Угљевик	85.000	0	0	0	85.000
Зворник	440.195	0	0	0	440.195
Братунац	1.176.500	0	78.500	0	1.255.000
Власеница	974.000	0	0	0	974.000
Дирекција	4.040.000	0	0	0	4.040.000
Укупно	8.911.695	0	78.500	0	8.990.195

ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД
Бијељина
Датум: 09.11.2022. г.

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2025. г.

ТЈ Бијељина

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1									
10 kV објекти									
1	10 kV кабловска веза ДВ Ново Село - ДВ Крушевље 3	Изградња	km	0,6	48.000				48.000
2	ДВ 10 kV Драгаљевац од Р 40 до ЖТС Г. Магнојевић 3	Изградња	km	2,7	195.000				195.000
3	БТС 1000 kVA Милешевска	Изградња	ком	1,0	100.000				100.000
4	Пр. 10 kV кабал за БТС Милешевска	Изградња	km	0,2	16.000				16.000
5	БТС 1000 kVA Жељезничка 2	Изградња	ком	1,0	90.000				90.000
6	Пр. 10 kV кабал за БТС Жељезничка 2	Изградња	km	0,4	32.000				32.000
7	БТС 1000 kVA Живојина Мишића	Изградња	ком	1,0	90.000				90.000
8	Пр. 10 kV кабал за БТС Живојина Мишића	Изградња	km	0,4	32.000				32.000
9	БТС 1000kVA Мајора Гавриловића	Изградња	ком	1	100.000				100.000
10	Пр. 10 kV кабал за БТС Мајора Гавриловића	Изградња	km	0,5	40.000				40.000
11	БТС 10/0.4 kV 1000 kVA Центар 11	Изградња	ком	1	100.000				100.000
12	Пр. 10 kV кабал за БТС Центар 11	Изградња	km	0,5	40.000				40.000
13	БТС 10/0.4 kV 630 kVA Галац 1	Изградња	ком	1	90.000				90.000
14	Прикључни ДВ 10 kV за БТС Галац 1	Изградња	km	0,1	8.000				8.000
15	БТС 10/0.4 kV 630 kVA Фрушкогорска	Изградња	ком	1	90.000				90.000
16	Прикључни ДВ 10 kV за БТС Фрушкогорска	Изградња	km	0,7	56.000				56.000
17	Расклопница за ДВ 10 kV Пучиле са 10 kV расплетом	Изградња	ком	1,0	70.000				70.000
18	Прикључни 10 kV далековод за расклопницу Пучиле	Изградња	km	0,6	48.000				48.000
19	БТС 10/0.4 kV 1000 kVA Лединци 11	Изградња	ком	1	90.000				90.000
20	Пр. 10 kV кабал за БТС Лединци 11	Изградња	km	0,5	48.000				48.000
21	БТС 630 kVA Илије Гарашанина	Изградња	ком	1,0	90.000				90.000
22	Пр. 10 kV кабал за БТС Илије Гарашанина	Изградња	km	0,7	56.000				56.000
23	10 kV веза ТС Шаркани 1 - Р 15	Изградња	km	0,6	42.000				42.000
24	СТС 10/0.4 kV 160 kVA Балатун Метеризи 2	Изградња	ком	1,0	35.000				35.000
25	Пр. ДВ 10 kV за СТС Балатун Метеризи 2	Изградња	km	0,8	56.000				56.000
26	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Јања 26	Изградња	ком	1,0	35.000				35.000
27	Пр. ДВ 10 kV СТС Јања 26	Изградња	km	1,4	98.000				98.000
28	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Вршани Нови 3- припрема	Изградња	ком	1,0	10.000				10.000
29	Пр. ДВ 10 kV ЖТС Вршани Нови 3 - припрема	Изградња	km	1,0	10.000				10.000
30	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Попови 8-припрема	Изградња	ком	1,0	10.000				10.000
31	Пр. 10 kV кабал за СТС Попови 8 - припрема	Изградња	km	0,1	10.000				10.000

32	СТС 160 kVA 10/0.4 kV Каравласи 4 - припрема	Изградња	ком	1	10.000				10.000
33	Прикључни ДВ 10kV за СТС Каравласи 4 - припрема	Изградња	km	1	10.000				10.000
34	СТС 10/0.4 kV 100 kVA Бурум млин 2 - припрема	Изградња	ком	1	10.000				10.000
35	Пр. ДВ 10 kV за СТС Бурум млин 2 - припрема	Изградња	km	0,5	10.000				10.000
36	БТС 10/0.4 kV 1000 kVA Центар 12 - припрема	Изградња	ком	1	10.000				10.000
37	Пр. 10 kV кабл за БТС Центар 12 - припрема	Изградња	km	0,5	10.000				10.000
	0.4 kV мрежа								
					1.895.000	0	0	0	1.895.000

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV 1.895.000 0 0 0 1.895.000

TJ Угљевић

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције Изградња, санација, набавка	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
			Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
10 kV објекти									
1	СТС 10/0.4 kV 100 kVA Бусија 2	изградња	ком	1	32.000				32.000
2	Пр. ДВ 10 kV СТС Бусија 2	изградња	km	0,3	15.000				15.000
3	Кабл 10 kV "Сјевер 4-Н.Угљевић 11"- припрема	изградња	km	0,4	10.000				10.000
	0.4 kV мрежа								
					57.000	0	0	0	57.000

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV 57.000 0 0 0 57.000

TJ Зворник

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1	ДВ 35 kV Беглук Поље – Каракај	санација	km	3,0	44.036				44.036
10 kV објекти									
1	СТС 10/0,4 kV Пађине 3	изградња	ком	1	35.000				35.000
2	СТС 10/0,4 kV Улице 2	изградња	ком	1	35.000				35.000
3	СТС 10/0,4 kV Шћемлија	изградња	ком	1	35.000				35.000
4	ДВ 10kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Пађине 3	изградња	km	0,55	25.000				25.000
5	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Улице 2	изградња	km	0,05	4.000				4.000
6	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Шћемлија	изградња	km	0,62	30.000				30.000
7	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4kV Доња Каменица 2	изградња	km	1,3	40.000				40.000
8	Кабал 10 kV Брањево 2 – Брањево 3	изградња	km	0,9	72.000				72.000
9	ДВ 10 kV Чапар мала 2 - Кула Пилица 2	изградња	km	1,3	52.000				52.000
10	Кабал 10 kV Брањево 5 - Брањево 8-припрема	изградња	km	0,9	10.000				10.000
11	Кабал 10 kV В. Ђурић-Мирјам-припрема	изградња	km	0,95	10.000				10.000
12	ДВ 10kV Шћемлија – Томанићи- припрема	изградња	km	1,0	10.000				10.000
13	СТС 10/0,4 kV Богићевић-припрема	изградња	ком	1	10.000				10.000
14	ДВ 10kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Богићевић-припрема	изградња	km	1,5	10.000				10.000
15	Кабал 10 kV Мирјам-Економија 2-припрема	изградња	km	0,15	10.000				10.000
17	СТС 10/0,4 kV Радоњићи-припрема	изградња	ком	1	10.000				10.000
18	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Радоњићи-припрема	изградња	km	1	10.000				10.000
0.4 kV мрежа									
									0
									0
					452.036	0	0	0	452.036

II Грађевински објекти

									0
									0
					0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

									0
					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV 452.036 0 0 0 452.036

ТЈ Братунац

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1	ДВ 35 kV Кравица - Нова Касаба	замјена опреме	km	8,1	567.000				567.000
10 kV објекти									
2	СТС 10/0,4 kV Побрђе 3	изградња	ком	1	35.000				35.000
3	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Побрђе 3	изградња	km	1	40.000				40.000
4	СТС 10/0,4 kV Рајска плажа	изградња	ком	1	35.000				35.000
5	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Рајска плажа	изградња	km	0,5	20.000				20.000
6	СТС 10/0,4 kV Црвица Боцмани - припрема	изградња	ком	1	3.000				3.000
7	Електрификација повратничких насеља ДВ 10 kV	изградња	km	1,5	7.500		30.000		37.500
8	Електрификација повратничких насеља ТС 10/0,4 kV; 160 kVA	изградња	ком	1	1.500		28.000		29.500
0.4 kV мрежа									
9	Електрификација повратничких насеља НН мрежа	изградња	km	1,5	7.500		30.000		37.500
10	Израда прикључака за повратнике	изградња	ком	100	25.000				25.000
					741.500	0	88.000	0	829.500

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

									0
					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **741.500** **0** **88.000** **0** **829.500**

TJ Власеница

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1									0
10 kV објекти									
1	БТС 10/0,4 kV 630 kVA Дубница	Изградња	ком	1	90.000				90.000
2	СТСБ 10/0,4 kV С. Поље	Изградња	ком	1	35.000				35.000
3	СТСБ 10/0,4 kV Нерићи 2	Изградња	ком	1	35.000				35.000
4	Прикључни ДВ за СТС С. Поље	Изградња	km	2,5	100.000				100.000
5	Прикључни ДВ за СТС Нерићи 2	Изградња	km	1	40.000				40.000
0.4 kV мрежа									
					300.000	0	0	0	300.000

II Грађевински објекти

									0
					0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

									0
					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **300.000** **0** **0** **0** **300.000**

Дирекција

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1	Каблирање ДВ 35 kV Шећерана – од Улице Стефана Дечанског до првог стуба иза ауто-пута	Изградња	km	4,3	1.000.000				1.000.000

2	ТС 35/10 kV Бијељина V – 3. фаза	Изградња	ком	1,0	750.000				750.000
3	ДВ 35 kV за ТС 35/10 kV Бијељина V – припрема	Изградња	km	3,0	20.000				20.000
4	ДВ 35 kV Шековићи – Цапарде – припрема	Изградња	km	20,0	100.000				100.000
	10 kV објекти								0
	Реконструкција и изградња 10 kV далековода		km	30,0	500.000				500.000
	0.4 kV мрежа								0
	Реконструкција и изградња 0.4 kV мреже		km	50,0	500.000				500.000
					2.870.000	0	0	0	2.870.000

II Грађевински објекти

									0
					0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

1	Израда студија	набавка			30.000				30.000
2	Рачунарска опрема	набавка			100.000				100.000
4	Израда прикључака	набавка			500.000				500.000
6	Мјерно испитна опрема и уређаји	набавка	сет		200.000				200.000
7	Инсталисање дигиталних радио веза	набавка			200.000				200.000
8	Управљање средњенапонском мрежом по дубини, фаза 3	набавка			2.440.500				2.440.500
					3.470.500	0	0	0	3.470.500

IV Транспортна средства

1									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **6.340.500** **0** **0** **0** **6.340.500**

9.786.036 **0** **88.000** **0** **9.874.036**

ПРИПРЕМИО:

.....

ОДГОВОРНО ЛИЦЕ:

.....

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2025. г.

I Електроенергетски објекти и опрема

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.895.000	0	0	0	1.895.000
Угљевик	57.000	0	0	0	57.000
Зворник	452.036	0	0	0	452.036
Братунац	741.500	0	88.000	0	829.500
Власеница	300.000	0	0	0	300.000
Дирекција	2.870.000	0	0	0	2.870.000
Укупно	6.315.536	0	88.000	0	6.403.536

II Грађевински објекти

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

III Опрема (рачунари, канц. опрема, намјештај, алат, мјерна опрема)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	3.470.500	0	0	0	3.470.500
Укупно	3.470.500	0	0	0	3.470.500

IV Транспортна средства

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

Укупно (I+II+III+IV)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.895.000	0	0	0	1.895.000
Угљевик	57.000	0	0	0	57.000
Зворник	452.036	0	0	0	452.036
Братунац	741.500	0	88.000	0	829.500
Власеница	300.000	0	0	0	300.000
Дирекција	6.340.500	0	0	0	6.340.500
Укупно	9.786.036	0	88.000	0	9.874.036

Прилози:

1. Структура укупних прихода ЗП Електро-Бијељина а.д. Бијељина – неконсолидовани
2. Структура укупних расхода ЗП Електро-Бијељина а.д. Бијељина – неконсолидовани
3. Структура укупних прихода ОИЕ Зворник
4. Структура расхода прихода ОИЕ Зворник

Структура укупних прихода ЗП

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано

000 KM

Опис	План 2023.	План 2024.	План 2025.	Ребаланс 2022.	Индекс	
					3/2	4/3
1	2	3	4	5	6	7
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	61.481,280	62.183,220	62.901,460	50.136,974	101	101
1. Приходи од продаје робе	0,000	0,000	0,000	92,000	#DIV/0!	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима					#DIV/0!	#DIV/0!
б) на домаћем тржишту				92,000	#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту					#DIV/0!	#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима					101	101
б) на домаћем тржишту					#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту					#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	58.681,280	59.383,220	60.101,460	46.017,295	101	101
а) повезаним правним лицима	57.081,280	57.783,220	58.501,460	44.889,235	#REF!	#REF!
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.600,000	1.600,000	1.128,060	100	100
в) на ино тржишту					#DIV/0!	#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака				110,000	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Смањење вриједности залиха учинака					#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!	#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	2.800,000	2.800,000	2.800,000	3.917,679	100	100
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	471,000	471,000	354,637	100	100
1. Приходи од камата	470,000	470,000	470,000	352,837	100	100
2. Позитивне курсне разлике					#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле					#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,000	1,000	1,800	100	100
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.790,000	2.500,000	2.100,000	7.450,000	90	84
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					#DIV/0!	#DIV/0!
7. Вишкови					#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	2.790,000	2.500,000	2.100,000	7.450,000	90	84
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената					#DIV/0!	#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	64.742,280	65.154,220	65.472,460	57.941,611	101	100
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	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	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					#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања вријед. осталих финан. сред.					#DIV/0!	#DIV/0!
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.				54,000	#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	64.742,280	65.154,220	65.472,460	57.995,611	101	100

Структура укупних расхода ЗП

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано

000 КМ

Опис	План 2023.	План 2024.	План 2025.	Ребаланс 2022.	Индекс	
					3/2	4/3
1	2	3	4	5	6	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	63.327,359	63.421,066	63.667,478	55.851,059	100	100
1. Набавна вриј. продате робе	20.337,240	20.430,947	20.677,359	14.134,044	100	101
2. Трошкови материјала	808,000	808,000	808,000	805,000	100	100
3. Трошкови горива и енергије	1.500,000	1.500,000	1.500,000	1.485,537	100	100
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.400,355	25.400,355	25.400,355	22.303,976	100	100
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	20.700,793	20.700,793	20.700,793	18.417,852	100	100
б) Трошкови осталих личних примања	4.699,562	4.699,562	4.699,562	3.886,124	100	100
5. Трошкови производ. услуга	1.680,000	1.680,000	1.680,000	1.950,000	100	100
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	11.700,000	11.700,000	11.700,000	12.820,739	100	100
6.1. Трошкови амортизације	11.700,000	11.700,000	11.700,000	11.694,834	100	100
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.700,000	11.700,000	11.700,000	11.660,153	100	100
б) Амортизација инвестиционих некретнина					#DIV/0!	#DIV/0!
в) Амортизација срдстава узетих у закуп					#DIV/0!	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава				34,681	#DIV/0!	#DIV/0!
6.2. Трошкови резервисања				1.125,905	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	1.500,000	1.500,000	1.500,000	1.950,000	100	100
8. Трошкови пореза	80,040	80,040	80,040	80,039	100	100
9. Трошкови доприноса	321,724	321,724	321,724	321,724	100	100
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	839,000	839,000	839,000	339,200	100	100
1. Расходи камата	838,000	838,000	838,000	338,200	100	100
2. Негативне курсне разлике					#DIV/0!	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле					#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	1,000	1,000	100	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,000	485,000	485,353	100	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме					#DIV/0!	#DIV/0!
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					#DIV/0!	#DIV/0!
7. Мањкови					#DIV/0!	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената					#DIV/0!	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,000	485,000	485,353	100	100
IV Расходи (I+II+III)	64.651,359	64.745,066	64.991,478	56.675,612	100	100
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0,000	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 билошких 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.	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
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)					#DIV/0!	#DIV/0!
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.				490,000	#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	64.651,359	64.745,066	64.991,478	57.165,612	100	100

Структура укупних прихода ЗП

000 KM

Опис	План 2023.	План 2024.	План 2025.	Ребаланс 2022.	Индекс	
					3/2	4/3
1	2	3	4	5	6	7
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1.013,000	1.020,000	952,000	134,000	101	93
1. Приходи од продаје робе	1.013,000	1.020,000	952,000	134,000	101	93
а) повезаним правним лицима	1.013,000	1.020,000	952,000	134,000	101	93
б) на домаћем тржишту					#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту					#DIV/0!	#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	0,000	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	0,000	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!
4. Повећање вриједности залиха учинака					#DIV/0!	#DIV/0!
5. Смањење вриједности залиха учинака					#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!	#DIV/0!
8. Остали пословни приходи					#DIV/0!	#DIV/0!
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Приходи од камата					#DIV/0!	#DIV/0!
2. Позитивне курсне разлике					#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле					#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи					#DIV/0!	#DIV/0!
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
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					#DIV/0!	#DIV/0!
7. Вишкови					#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали приходи и добици					#DIV/0!	#DIV/0!
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената					#DIV/0!	#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	1.013,000	1.020,000	952,000	134,000	101	93
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	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	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					#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.					#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)	1.013,000	1.020,000	952,000	134,000	101	93

99,900

99,500

47,000

-63,000

0

Структура укупних расхода ЗП

000 KM

Опис	План 2023.	План 2024.	План 2025.	Ребаланс 2022.	Индекс	
					3/2	4/3
1	2	3	4	5	6	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	909,100	917,500	902,000	197,000	101	98
1. Набавна вриј. продате робе					#DIV/0!	#DIV/0!
2. Трошкови материјала	23,500	23,500	20,000		100	85
3. Трошкови горива и енергије	8,000	8,000	7,000		100	88
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	484,100	491,000	491,000	60,000	101	100
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	450,000	457,000	457,000	55,000	102	100
б) Трошкови осталих личних примања	34,100	34,000	34,000	5,000	100	100
5. Трошкови производ. услуга	110,000	111,000	100,000	125,000	101	90
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	150,000	150,000	150,000	0,000	100	100
6.1. Трошкови амортизације	150,000	150,000	150,000	0,000	100	100
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	100,000	100,000	100,000		100	100
б) Амортизација инвестиционих некретнина					#DIV/0!	#DIV/0!
в) Амортизација срдстава узетих у закуп					#DIV/0!	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава	50,000	50,000	50,000		100	100
6.2. Трошкови резервисања					#DIV/0!	#DIV/0!
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	82,000	82,000	82,000	12,000	100	100
8. Трошкови пореза	2,000	2,000	2,000		100	100
9. Трошкови доприноса	49,500	50,000	50,000		101	100
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	4,000	3,000	3,000	0,000	75	100
1. Расходи камата	4,000	3,000	3,000		75	100
2. Негативне курсне разлике					#DIV/0!	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле					#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи					#DIV/0!	#DIV/0!
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме					#DIV/0!	#DIV/0!
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					#DIV/0!	#DIV/0!
7. Мањкови					#DIV/0!	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената					#DIV/0!	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици					#DIV/0!	#DIV/0!
IV Расходи (I+II+III)	913,100	920,500	905,000	197,000	101	98
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.					#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме					#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.					#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.					#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе					#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.					#DIV/0!	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	0,000	0,000	#DIV/0!	#DIV/0!
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)					#DIV/0!	#DIV/0!
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.					#DIV/0!	#DIV/0!
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	913,100	920,500	905,000	197,000	101	98