



**Мјешовити Холдинг
Електропривреда Републике Српске Требиње**

**ИЗВОД ИЗ
ИЗВЈЕШТАЈА**

**О ПОСЛОВАЊУ
МЈЕШОВИТОГ ХОЛДИНГА
„ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ“
ЗА 2023. ГОДИНУ**



УВОД

Скупштина Републике Српске је 2. јуна 1992. године основала предузеће Електропривреда Републике Српске за производњу, пренос и дистрибуцију електричне енергије и угља, те управљање електроенергетским системом Републике Српске. Статут Друштва је донесен 1. августа 1992. године, а истог мјесеца основано је пет производних предузећа, пет дистрибутивних предузећа и предузеће за пренос електричне енергије. Сједиште Друштва је првобитно било на Палама, у октобру 1992. године, сједиште привремено премјештено у Бијељину, а након тога, у јулу 1998. године, у Требиње, гдје се и данас налази.

Статутом ЕРС је регулисано да постоји: Матично јавно предузеће (оно представља Електропривреду према држави, другим системима, банкама, кредиторима) и 11 зависних предузећа. У систему је пет производних предузећа (Хидроелектране на Требишњици, Хидроелектране на Дрини, Хидроелектране на Врбасу, Рудник и Термоелектрана Гацко, Рудник и Термоелектрана Угљевик), 5 дистрибутивних предузећа (Електрокрајина, Електродобој, Електрохерцеговина, Електробијељина и Електродистрибуција Пале), као ЗП Истраживачко развојни центар електроенергетике ИРЦЕ а.д. који се бави истраживањем, испитивањем и развојем електроенергетске опреме.

Мјешовити Холдинг „Електропривреда Републике Српске“ а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ „ЕРС“) је стратешко предузеће које обавља послове од општег интереса у Републици Српској. Оно је основано Одлуком Владе Републике Српске крајем 2005. године са циљем да се спроведу реформски задаци из Акционог плана Републике Српске за реструктурирање енергетског сектора и да се дотадашње државно предузеће трансформише у нови облик организовања тј. у друштво капитала. Та трансформација је извршена у другој половини 2006. године и њоме је фактички извршена организациона доградња ранијег система који је у 2005. години организовао електроенергетски сектор привреде на принципу потпуно независних предузећа, која су самостално наступала на тржишту.

МХ „ЕРС“ је организован на основама повезивања Матичног предузећа и 11 зависних предузећа путем улагања капитала Матичног предузећа у зависна предузећа по ком основу Матично предузеће, као већински власник (акционар) зависних предузећа, учествује у управљању са њима. Матично предузеће има учешће у капиталу зависних предузећа од (65%) и у ЗП „ИРЦЕ“ а.д. Источно Сарајево од (51%).

МХ „ЕРС“ има улогу балансно одговорне стране и организационо се прилагодио потребама тржишта као и Директивама ЕУ које регулишу ову област. Дубоко свјесни захтјева за конкуренцијом које намеће садашње и будуће вријеме МХ „ЕРС“ ће своју организацију рада и методе дјеловања још више унаприједити са циљем да и даље остане лидер у извозу електричне енергије у региону, односно највећи извозник у Републици Српској.

Предузећа у оквиру групе имају статус засебних правних лица, која воде своје књиге, обрачунавају порез на добит и подносе, свако своју, годишњу пореску пријаву пореза на добит.

Пословну политику утврђује Влада Републике Српске у функцији Скупштине Друштва, а спроводи је Надзорни одбор, Одбор за ревизију и Управа Друштва.

- Привремени Надзорни одбор у следећем саставу:

1. Бранко Чолић, предсједник Надзорног одбора
2. Сњежана Рајилић, члан



3. Тибор Јовичић, члан
4. Велемир Зекић.

- Одбор за ревизију:

1. Зоран Божић, председник Одбора за ревизију
2. Миле Балотић, замјеник председника
3. Драгана Пејић, члан
4. Добрила Ратковић, члан
5. Божо Зимоњић, члан.

- в.д. Директор одјељења интерне ревизије је г-ђа Бранка Ружевић.

Управу МХ „ЕРС“ Матичног предузећа чине в.д. Генерални директор, в.д. Извршни директор за економско-финансијске послове, в.д. Извршни директор за организационо-правне послове, в.д. Извршни директор за техничке послове, в.д. Извршни директор за јавно снабдијевање и в.д. Извршни директор за развој и инвестиције.



Мр Лука Петровић
в.д. Генералног директора МХ „ЕРС“
именован дана 16.11.2018. године
Телефон: (+387 59) 277 101,
Телефон: (+387 51) 343 900,
Факс: (+387 59) 277 120
Факс: (+387 51) 340 940



Мр Иван Копривица, дипл.инж.ел.
в.д. Извршни директор за техничке
послове
именован дана 12.04.2022. године
Телефон: (+387 59) 277 102,
Факс: (+387 59) 277 170



Мр Борислав Грубач
в.д. Извршни директор за
организационо - правне послове
именован дана 19.12.2018. године
Телефон: (+387 59) 277 104,
Факс: (+387 59) 277 194



Мр Јовица Влатковић
в.д. Извршни директор за развој и
инвестиције
именован дана 18.05.2020. године
Телефон: (+387 59) 277 107,
Факс: (+387 59) 277 137



Др Зоран Вуковић, дипл.инж.ел.
Извршни директор
за јавно снабдијевање
именован дана 04.12.2020. године
Телефон: (+387 59) 277 102

Сједиште Предузећа је у Требињу, Република Српска, БиХ на следећој адреси: Степе Степановића бб, 89101 Требиње. Јединствени идентификациони број Предузећа је 4401355450006.

МХ „ЕРС“ је значајан извозник електричне енергије на регионалном тржишту.

Инсталисана снага производних објеката у МХ „ЕРС“ износи 1358,67 MW, узимајући у обзир агрегат Г2 у ХЕД снаге 126 MW. Максимална снага на прагу производних објеката износи 1302,36 MW.

Просјечна годишња производња електричне енергије из постојећих производних објеката износи преко 5.500 GWh.

Основни циљ МХ „ЕРС“ је да обезбиди потребне количине електричне енергије за потребе привреде и грађана на простору Републике Српске, водећи рачуна о рационалном коришћењу ресурса и притом омогући максималну добит себи и зависним предузећима поштујући мјере Владе Републике Српске о заштити домаћег потрошача.

Дјелатност МХ „Електропривреде Републике Српске“, као групе власнички повезаних предузећа:

- Производња хидроелектричне и термоелектричне енергије и електричне енергије из других извора,
- дистрибуција и продаја ел. енергије,
- трговина на велико преко посредника,
- посредовање у трговини специјализованој за одређене производе или групе производа,
- финансијско посредовање,
- истраживање и експериментални развој у техн. и техн. наукама,
- консалтинг,
- управљање холдинг друштвима,



- техничко испитивање и анализа,
- истраживање тржишта и јавног мњења, архитект. и инжењ. дјелатности и техничко савјетовање, итд.

МХ "ЕРС" у свом саставу има пет ЗП које се баве производњом електричне енергије, 5 ЗП који се баве дистрибуцијом електричне енергије, ЗП Истраживачко развојни центар „ИРЦЕ“ у Источном Сарајеву и 13 д.о.о. која послују у оквиру зависних предузећа: „ХЕ Дабар“ д.о.о. Требиње, „Термо Нова“ д.о.о. Угљевик, „ХЕ Бистрица“ д.о.о. Фоча, „Рудинг“ д.о.о. Угљевик, „ОИЕ Богатићи и Месићи“ д.о.о. Пале, „ОИЕ Зворник“ д.о.о. Зворник, „ОИЕ Љубиње“ д.о.о. Љубиње, „Вјетропаркови ЕРС“ д.о.о. Берковићи, „Фотонапонска електрана 2“ д.о.о. Требиње, „Hotel Comsar“ д.о.о. Рудо, „Термоелектрана Гацко, развој и инвестиције“ д.о.о. Гацко, „ЕРС-развој, инвестиције и трговина у енергетици“ д.о.о. Београд и „ERS TRADING, trgovanje z električno energijo“ д.о.о. Љубљана.

Стратешки циљеви МХ "ЕРС"

- потпуно коришћење капацитета, ефикасно управљање системом и квалитетно снабдијевање електричном енергијом свих потрошача у Републици Српској,
- очување позиције водећег снабдјевача електричном енергијом у Републици Српској,
- смањење трошкова пословања,
- јачање позиције на тржишту електричне енергије,
- подизање ефикасности привређивања на виши ниво, са крајњим циљем остваривање бољих пословних резултата,
- изградња нових енергетских објеката у Републици Српској.

Мисија

- МХ „ЕРС“ жели да кроз развој енергетског сектора има важну улогу у развоју Републике Српске,
- Циљ је да се са квалитетним програмима, који су усаглашени са еколошким стандардима и који су атрактивни на тржишту, омогући добит за потрошача, друштво и компанију.

Ова мисија се остварује првенствено кроз следеће:

- Производњу и пласирање електричне енергије по међународним прописима,
- Посједовање властитих кадрова за руковођење пословима, заједно са одговарајућом инфраструктуром,
- Квалитетно управљањем системом увођењем међународних стандарда,
- Стабилан електроенергетски систем и повећање учешћа на регионалном тржишту електричне енергије,
- Остварењем добити и за потрошача и за компанију путем пажљиво одабраних инвестиција које су у складу са еколошким стандардима.



Визија

- МХ "ЕРС" види своју будућност тако да својим пословним потезима обезбиједи стабилност и развој система, кроз интегрисање у енергетски систем Европе,
- Развојни програми МХ "ЕРС" ће се у будућности одвијати независно или заједно са својим партнерима,
- МХ "ЕРС" вјерује да ће путем оптималног искоришћења енергетских извора и поузданог рада система остати главни трговац и снабдјевач електричном енергијом у Републици Српској и да ће повећати сопствено учешће на регионалном енергетском тржишту.

Приоритетни задаци

Приоритетни задаци МХ «ЕРС» у предстојећем периоду ће бити:

- Обезбјеђење сигурног снабдијевања квалитетном електричном енергијом потрошача у Републици Српској,
- Повећање извоза електричне енергије у региону,
- Санација и модернизација објеката електроенергетског система,
- Инвестирање у оне пројекте за које се очекује да ће постићи позитивне економске резултате,
- Смањење дистрибутивних губитака електричне енергије,
- Смањење оперативних трошкова,
- Побољшање у области финансијског управљања.

За реализацију ових задатака потребно је увести ефикасне методе за квалитетно управљање системом, праћење и управљање трошковима и увођење међународне праксе у финансијски менаџмент и рачуноводство.



1. Производња електричне енергије

Укупно, на годишњем нивоу произведено је 5.688,85 GWh електричне енергије, што је за 81,11 GWh више од планираног. У структури производње 49,64% су остварили термо-капацитети, а 50,36% хидро-капацитети (рачунајући и мале електране).

Термоелектране су у предметној години произвеле 2.823,91 GWh електричне енергије, што је за 5,78% мање од плана.

Хидроелектране су у 2023. години произвеле 2.785,74 GWh електричне енергије, што је за 9,76% више од плана. Мале хидроелектране, са производњом 79,21 GWh, су оствариле за 9,08% више од плана.

Табела 44

GWh

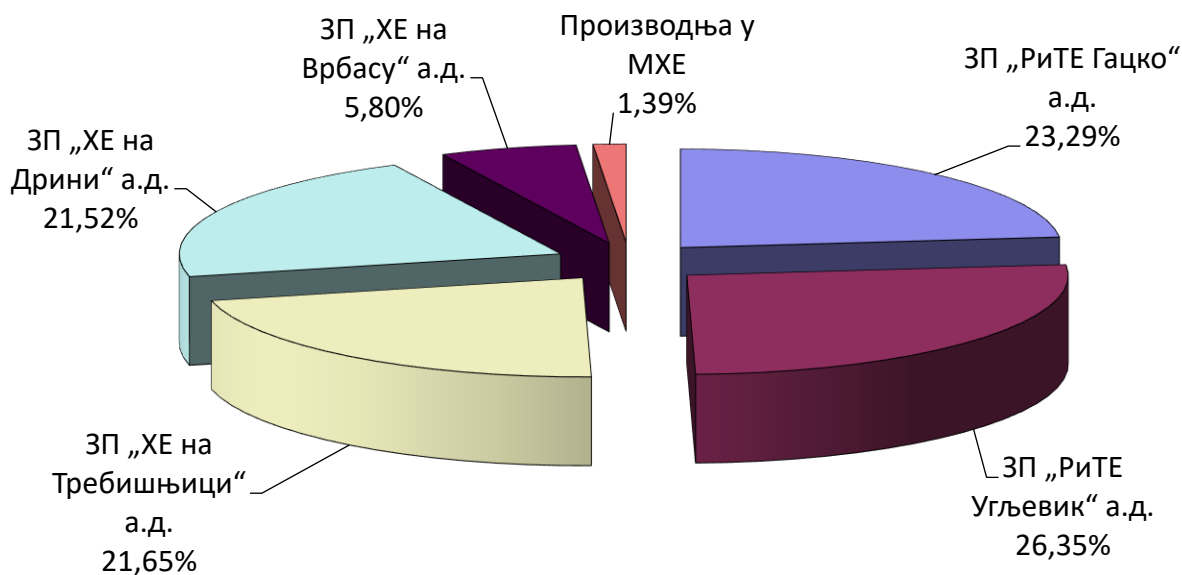
		јануар-децембар				
		2023.		2022.	Индекси	
		Остварено	Планирано	Остварено	2 : 3	2 : 4
1	2	3	4	5	6	
1 ПРОИЗВОДЊА						
	ЗП „ХЕ на Врбасу“ а.д.	330,04	324,77	244,73	101,62	134,86
	ЗП „ХЕ на Дрини“ а.д.	1.223,97	944,54	853,78	129,58	143,36
	ЗП „ХЕ на Требишњици“ а.д.	1.231,73	1.268,81	898,64	97,08	137,07
а	Производња у ХЕ	2.785,74	2.538,12	1.997,15	109,76	139,49
	ЗП „РиТЕ Гацко“ а.д.	1.324,78	1.513,00	1.507,67	87,56	87,87
	ЗП „РиТЕ Угљевик“ а.д.	1.499,12	1.484,00	1.449,46	101,02	103,43
б	Производња у ТЕ	2.823,91	2.997,00	2.957,13	94,22	95,49
в	Производња у МХЕ	79,21	72,61	48,63	109,08	162,87
УКУПНА ПРОИЗВОДЊА		5.688,85	5.607,74	5.002,91	101,45	113,71

Од значајних активности и карактеристика рада у производним објектима у 2023. години издвајамо:

- ремонтне активности у електранама су се одвијале у планираним терминима и планираном обиму;
- залихе угља на термоелектрани Гацко су, нарочито у последњем кварталу године, биле ниске, што је отежавало рад термоелектране;
- дотоци на сливовима Требишњице и Дрине су били већи од вишегодишњих просјечних дотока, док су на Врбасу били на нивоу плана;
- ката акумулације „Билећа“ на крају године је за 8 метара изнад плана, што енергетски гледано износи 148,78 GWh.

Од укупне производње електричне енергије у 2023. години - 26,35% је произвела ТЕ Угљевик, 23,29% ТЕ Гацко, 21,65% ХЕ на Требишњици, 21,52% ХЕ на Дрини, 5,80% ХЕ на Врбасу, а 1,39% МХЕ.

На дијаграму је дато процентуално учешће појединих производних објеката у укупној производњи електричне енергије за период јануар-децембар 2023. године.



Хидроелектране на Врбасу су у 2023. години произвеле 330,04 GWh електричне енергије, што је за 1,62% више од плана. Остварена производња је резултат добре погонске спремности и повољне хидрологије.

У хидроелектрани Вишеград у периоду јануар - децембар 2023. године произведено је 1.223,97 GWh електричне енергије, што је 29,58% више од плана. Већа производња од планиране резултат је већих дотока од планираних и добре погонске спремности. Хидроелектрана Вишеград је 15.10.2023. године остварила свој годишњи план производње.

Хидроелектране на Требишњици су у 2023. години произвеле 1.231,64 GWh електричне енергије. Остварена производња је за 2,92% мања од плана, али су залихе воде у акумулацији „Билећа“ за 148,78 GWh веће од плана.

Термоелектрана Гацко је у 2023. години произвела 1.324,78 GWh, што је за 12,44% мање од плана. У овој години остварена је мања снага од планиране, што је узроковало мању производњу.

У термоелектрани Угљевик је у 2023. години произведено 1.499,12 GWh електричне енергије, што је за 1,02% више од плана.

Мале хидроелектране су у 2023. години произвеле 79,21 GWh електричне енергије, што је за 9,08% више од плана.



Производња откритке и угља

У 2023. години, у рудницима ПК Гацко (ЗП „РиТЕ Гацко“ а.д. Гацко) и ПК Богутово Село (ЗП „РиТЕ Угљевић“ а.д. Угљевић), остварена је производња угља у износу 4.033.972 тоне (7,15% мање од плана) и производња откритке са међуслојном јаловином у износу 10.989.350^{т³ч.м.} (37,67% мање од плана). У односу на прошлу годину, производња угља је мања за 2,54%, а откритке за 13,28%.

Инвестициона откритка је остварена у износу 1.683.730 ^{т³ч.м.}, што је 91% у односу на планирано.

У табели су дате остварене производње угља и откритке са међуслојном јаловином за посматрани период као и поређење са прошлогодишњим резултатима.

Опис		2023.		2022.	Индекси	
		Остварено	Планирано	Остварено	2:3	2:4
1		2	3	4	5	6
Угаљ (x 10 ³ t)	ЗП „РиТЕ Гацко“ – ПК Гацко	2094,63	2412,65	2134,56	86,82	98,13
	ЗП „РиТЕ Угљевић“ – ПК Богутово Село	432,83	500,00	1703,94	86,57	25,40
	ЗП „РиТЕ Угљевић“ – ПК Угљевић Исток 1	1506,51	1432,00	300,43	105,20	501,45
Укупно		4033,97	4344,65	4138,93	92,85	97,46
Откритка са међуслојном јаловином (x 10 ³ т ³ чм)	ЗП „РиТЕ Гацко“ – ПК Гацко	3064,83	7470,00	3926,02	41,03	78,06
	ЗП „РиТЕ Угљевић“ – ПК Богутово Село	829,44	1000,00	3885,55	82,94	21,35
	ЗП „РиТЕ Угљевић“ – ПК Угљевић Исток 1	7095,08	9160,00	4860,57	77,46	145,97
Укупно		10989,35	17630,00	12672,14	62,33	86,72
Инвестициона откритка (x 10 ³ т ³ чм)	ЗП „РиТЕ Гацко“ – ПК Гацко	399,22	850,00	504,13	46,97	79,19
	ЗП „РиТЕ Угљевић“ – ПК Угљевић Исток 1	1284,51	1000,00	2937,80	128,45	43,72
	Укупно	1683,73	1850,00	3441,93	91,01	48,92

2. Укупна испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу

Укупна испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу у 2023. години остварена је у количини од 3.804,39 GWh електричне енергије, што чини 96% у односу на планирану потрошњу.

Преглед укупне испоруке електричне енергије на дистрибутивном нивоу по дистрибутивним предузећима дат је следећом табелом.

GWh

Дистрибуције	2023.		2022.	Индекс	
	Остварено	Ребаланс	Остварено	2:3	2:4
1	2	3	4	5	6
ЗП „Електрокрајина“ а.д. Бања Лука	1.890,62	1.940,53	1.938,64	97,43%	97,52%
ЗП „Електро Добој“ а.д. Добој	544,38	569,68	554,77	95,56%	98,13%
ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина	738,69	792,10	749,92	93,26%	98,50%
ЗП „Електродистрибуција“ а.д. Пале	393,96	406,02	396,97	97,03%	99,24%
ЗП „Електро-Херцеговина“ а.д. Требиње	236,75	254,59	240,77	92,99%	98,33%
Укупно	3.804,39	3.962,92	3.881,07	96,00%	98,02%



2.1. Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу

Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу у 2023. години остварена је у количини од 3.441,68 GWh електричне енергије, што чини 97,05 % у односу на планирану потрошњу.

Преглед нето испоруке електричне енергије на дистрибутивном нивоу по дистрибутивним предузећима дат је следећом табелом.

GWh

Дистрибуције	2023.		2022.	Индекс	
	Остварено	Ребаланс	Остварено	2:3	2:4
1	2	3	4	5	6
ЗП „Електрокрајина“ а.д. Бања Лука	1.674,94	1.722,25	1.699,21	97,25%	98,57%
ЗП „Електро Добој“ а.д. Добој	516,96	534,59	526,76	96,70%	98,14%
ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина	681,35	705,49	690,08	96,58%	98,73%
ЗП „Електродистрибуција“ а.д. Пале	352,40	357,67	352,28	98,53%	100,03%
ЗП „Електро-Херцеговина“ а.д. Требиње	216,03	226,36	218,55	95,44%	98,85%
Укупно	3.441,68	3.546,35	3.486,88	97,05%	98,70%

2.2. Дистрибутивни губици електричне енергије

Дистрибуције	Остварено 2023.		Ребаланс 2023.		Остварено 2022.		Индекс	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	2:4	2:6
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗП „Електрокрајина“ а.д. Бања Лука	215,68	10,97	218,29	10,89	239,43	11,99	98,80%	90,08%
ЗП „Електро Добој“ а.д. Добој	27,42	5,02	35,10	5,81	28,01	4,99	78,12%	97,89%
ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина	57,34	7,59	86,62	10,72	59,85	7,83	66,20%	95,81%
ЗП „Електродистрибуција“ а.д. Пале	41,56	8,46	48,34	9,98	44,68	9,70	85,97%	93,01%
ЗП „Електро-Херцеговина“ а.д. Требиње	20,72	8,21	28,23	10,79	22,22	8,92	73,40%	93,26%
Укупно	362,71	9,04	416,57	10,01	394,18	9,77	87,07%	92,02%



3. Укупна потрошња електричне енергије крајњих купаца

Потрошња електричне енергије крајњих купаца у РС и ФБиХ за период јануар - децембар 2023. године износи 3.626,65 GWh електричне енергије, што чини 92,88% у односу на планирану потрошњу.

Табела 73

Снабдјевачи	2023.		2022.	Индекс	
	Остварено	Планирано	Остварено	2:3	2:4
1	2	3	4	5	6
Јавно снабдијевање	2.057,49	2.172,68	2.180,60	94,70	94,35
Резервно снабдијевање	0,00	0,00	0,00	-	0,00
Тржишно крајњим купцима у РС и ФБиХ	1.555,74	1.715,53	1.874,35	90,69	83,00
Властита потрошња производних објеката	13,42	16,58	14,68	80,94	91,41
Дистрибутивни губици	362,71	416,57	394,18	87,07	92,02
Неовлаштена потрошња	7,26	0,00	5,76	-	126,22
УКУПНО	3.996,63	4.321,36	4.469,57	92,49	89,42

4. Остварени резултат пословања

000 КМ

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022. Кориговано	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
Укупни приходи	1.132.021	1.022.231	1.120.971	111	101
Укупни расходи	970.549	893.640	1.081.496	109	90
Резултат бруто	161.472	128.591	39.475	126	
Резултат нето	144.113		34.293		

Остварени укупни приходи у 2023. години износе 1,13 милијарди КМ, што је за 1% више од остварених у 2022. години, а за 11% више у односу на ребалансиране приходе за 2023. годину.

Остварени расходи износе 970,55 мил. КМ и за 10% су мањи од остварених у 2022. години, а за 9% су већи у односу на ребалансиране расходе за 2023. годину. На повећање укупних расхода у односу на ребалансиране утицало је повећање расхода од усклађивања вриједности имовине и то првенствено расходи по основу исправке вриједности потраживања од купаца.

Остварен је нето добитак у пословању за 2023. годину у износу од 144,1 мил. КМ на нивоу МХ „ЕРС“.



Матично предузеће је у 2023. години исказало консолидовану нето добит у износу од 142,49 мил. КМ, производна ЗП МХ „ЕРС“ су остварила нето добитак у пословању од 34,43 мил. КМ, електродистрибутивна предузећа су исказала нето добитак од 11,46 мил. КМ и ИРЦЕ нето добит од 385 хиљ. КМ.

Сва предузећа, осим доо код којих је изградња производних објеката у току, су иказала позитиван резултат у пословању.

ЗП „ХЕ на Дрини“ исказала је консолидовани нето добитак у износу од 3,57 мил. КМ и то ЗП „ХЕ на Дрини“ добитак од 2,54 мил. КМ, ХЕ „Бистрица“ губитак од 1 милион КМ и Хотел „Сомсар Рудо“ губитак од 495 хиљ. КМ. Консолидована нето добит остварена за 2022. годину је износила 2,12 мил. КМ.

ЗП „ХЕ на Врбасу“ а.д. Мркоњић Град је исказало нето добитак у износу од 7,47 мил. КМ, што је за 37% више од остварене у 2022. години.

ЗП „ХЕ на Требишњици“ а.д. Требиње је за 2023. годину исказало консолидовану добит од 21,66 мил. КМ (нето добит у пословању ЗП „ХЕ на Требишњици“ у износу 25,23 мил. КМ, а „ХЕ Дабар“ губитак од 3,57 мил. КМ), док је у 2022. години консолидована добит износила 18,87 мил. КМ.

ЗП „РиТЕ Гацко“ је исказало позитивно пословање у 2023. години у износу од 585 хиљ. КМ, што је значајно мање од исказане нето добити за 2022. години (10,76 мил. КМ)

ЗП „РиТЕ Угљевик“ је исказало консолидовани добитак од 1,14 мил. КМ (ЗП „РиТЕ Угљевик“ добитак у износу 978 хиљ. КМ и „Термо Нова“ д.о.о. добитак од 163 хиљ. КМ).

Електродистрибутивна предузећа су остварила нето добитак у пословању који укупно износи 11,46 мил. КМ и то: ЗП „Електрокрајина“ је исказала нето добитак од 2,23 мил. КМ, ЗП „Електро-Добој“ је пословао позитивно у износу од 4,48 мил. КМ, ЗЕДП „Електро-Бијељина“ је остварила консолидовани добитак у износу од 1,33 мил. КМ, ЗП „Електродистрибуција Пале“ а.д. Пале је остварила консолидовани добитак од 3,21 мил. КМ и ЗП „Електро-Херцеговина“ добитак у износу од 212 хиљ. КМ.

ЗП „ИРЦЕ“ је исказало нето добит у пословању од 385 хиљ. КМ.

Консолидована нето добит Матичног предузећа износи 142,49 мил. КМ, односно нето добит Матичног предузећа 144,86 мил. КМ, нето губитак „Рудинга“ 791 хиљ. КМ, губитак „ОИЕ Љубиње“ 650 хиљ. КМ, губитак „Вјетропаркова ЕРС“ 295 хиљ. КМ, губитак „Фотонапонске електране 2“ 540 хиљ. КМ, губитак „ТЕ Гацко, развој и инвестиције“ 89 хиљ. КМ, добитак „ЕРС Београд“ 2 хиљ. КМ и добитак „ЕРС Љубљана“ 1 хиљ. КМ.

На нивоу МХ „ЕРС“ остварен је нето добитак у пословању у износу од 48,96 мил. КМ.



4.1. Скраћени Биланс успјеха

000 KM

Опис	Остварено 2023.	Ребаланс 2023.	Остварено 2022.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
1. Укупни приходи	1.132.021	1.022.231	1.120.971	111	101
1.1. Пословни приходи	1.080.149	1.005.447	1.041.422	107	104
1.2. Финансијски приходи	20.631	8.350	20.366		101
1.3. Остали приходи и добици	25.637	7.459	53.978		47
1.4. Приходи од усклађ. врије. имовине и по основу испр. грешака из ран. год.	5.603	976	5.204		108
2. Укупни расходи	970.549	893.640	1.081.496	109	90
2.1. Пословни расходи	851.608	856.576	1.032.257	99	82
2.2. Финансијски расходи	16.790	11.989	31.707	140	53
2.3. Остали расходи и губици	3.528	2.839	5.629	124	63
2.4. Расходи од усклађ. вр.имовине и по основу пр. рач. пол. и исп.гр. из ран.год	98.624	22.236	11.902		
3. Бруто добитак/губитак у пословању	161.472	128.591	39.475	126	
4. Нето добитак/губитак у пословању	144.113		34.293		



4.2. Скраћени Биланс стања

Билансна актива и пасива износе 4,81 милијарди КМ, на дан 31.12.2022. године износиле су 4,64 милијарди КМ.

000 КМ

Опис	На дан 31.12.2023.	На дан 31.12.2022. кориговано	Индекс
1. Билансна актива	4.809.824	4.636.748	104
1.1. Стална средства	4.466.303	4.239.561	105
1.2. Одложена пореска средства	18.084	18.456	98
1.3. Текућа средства	325.437	378.731	86
1.3.1. Залихе, стална сред. намијењ. продаји и сред. посл. која се обустављају	168.227	129.398	130
1.3.2. Краткорочна сред. изузев залиха и сталних сред. намијењених продаји	157.209	249.333	63
2. Ванбилансна актива	3.221.846	2.028.575	159
3. Билансна пасива	4.809.824	4.636.748	104
3.1. Капитал	3.476.369	3.362.614	103
3.1.1. Основни капитал	1.964.867	1.964.867	100
3.1.2. Резерве	199.603	196.664	101
3.1.3. Ревалоризационе резерве	1.057.184	1.103.494	96
3.1.4. Нераспоређена добит	254.715	362.053	70
3.1.5. Губитак		264.464	0
3.2. Дуг. резервисања и дуг. обавезе	427.323	459.213	93
3.3. Одложене пореске обавезе	146.480	143.188	102
3.4. Крат.обавезе и крат.резервисања	759.651	671.733	113
4. Ванбилансна пасива	3.221.846	2.028.575	159

Стална имовина износи 4,47 милијарди КМ и за 5% је већа од исказане на дан 31.12.2022. године (4,24 милијарди КМ).

У билансној активи стална имовина учествује са 92,86%.

Некретнине, постројења и опрема имају вриједност 4,16 милијарде КМ, а у структури сталне имовине учествују са 93,22% и то:

- земљиште са 4,66% у износу од 208,27 мил. КМ,
- грађевински објекти са 45,13% у износу од 2,02 милијарди КМ;
- постројења и опрема са 30,73% у износу од 1,37 милијарди КМ;
- улагање на туђим некретнинама, постројењима и опреми, аванси и некретнине, постројења и опрема у припреми и остале некретнине, постројења и опрема са 12,70% у износу од 567,36 мил. КМ.

Нематеријална средства у износу од 224,65 мил. КМ у структури сталне имовине учествују са 5,03%, биолошка средства у структури сталне имовине учествују са 0,003% у износу од 124 хиљ. КМ, инвестиционе некретнине учествују са 0,66% у износу од 29,34 мил. КМ, дугорочни финансијски пласмани у износу од 46,25 мил. КМ са 1,04% и остала дугорочна средства и разграничења учествују са 0,05% у износу од 2,14 мил. КМ и средства узета у закуп у износу од 312 хиљ. КМ учествују са 0,01%.



5. Реализоване инвестиције

Инвестициона улагања МХ ЕРС у 2023. години износе 418,35 мил. КМ. Од укупно реализованих инвестиција властитим средствима финансирало се 361,46 мил. КМ или 86,40%, кредитним средствима 49,44 мил. КМ или 11,82%, а средствима из донација и учешћем других субјеката 7,46 мил. КМ или 1,78%.

Укупно реализована инвестициона улагања у **производним предузећима** у 2023. години износила су 213,49 мил. КМ. Властитим средствима финансирало се 181,83 мил. КМ, док је кредитним средствима финансирано 31,66 мил. КМ.

Најзначајнија инвестициона улагања производних предузећа у 2023. године су:

- ЗП „ХЕ на Врбасу“ а.д. Мркоњић Град: набавка и уградња постројења 35 kV у износу 460 хиљ. КМ, концесиона накнада за соларну електрану на локалитету „Ада поље“ у износу 701 хиљ. КМ, уређење корита и обала ријеке Врбас низводно од МХЕ Бочац 2 у износу 649 хиљ. КМ,
- ЗП „ХЕ на Дрини“ а.д. Вишеград: израда генералног пројекта са претходном студијом изводљивости реконструкције ХЕ Вишеград у износу од 398 хиљ. КМ, истражни радови на новим енергетским потенцијалима у износу од 153 хиљ. КМ, санација приступних путева на локалитету апартманског насеља Вилина Влас у износу од 716 хиљ. КМ,
- „ХЕ Бистрица“ д.о.о. Фоча: изградња ХЕС Бистрица (грађевински радови) у износу 12,37 мил. КМ, пројектовање и припрема градилишта у износу од 3,73 мил. КМ, надзор над изградњом ХЕС Бистрица 1,95 мил. КМ,
- ЗП „ХЕ на Требишњици“ а.д. Требиње: радови на бетонској облози тунела Фатничко поље – Акумулација Билећа - III фаза у износу 5,26 мил. КМ, изградња моста преко ријеке Требишњице у износу 1,45 мил. КМ, замјена управљачког дијела система побуде генератора 2 на погону ХЕТ 1 у износу 400 хиљ. КМ, сервисирање сервомотора улазних грађевина агрегата 1 и 2 у износу од 200 хиљ. КМ,
- ХЕ „Дабар“ д.о.о. Требиње: изградња доводног тунела са улазном грађевином и приступних тунела ХЕ „Дабар“ у износу 15,1 мил. КМ, финансирање и изградња осталих објеката хидроелектране "Дабар" у износу од 101,95 мил. КМ, експропријација за потребе ХЕ Дабар у износу 2,34 мил. КМ,
- ЗП „РiTE Угљевик“ а.д. Угљевик: набавка услуге ремонта турбине у износу 850 хиљ. КМ, замјена дијела цијевног система ложишта котла у износу од 672 хиљ. КМ, набавка дамперских гума у износу од 1,1 мил. КМ, израда студије за комплетну реконструкцију котла П-64 са техно-економском оправданошћу у износу од 645 хиљ. КМ, експропријација у износу 1,8 мил. КМ, набавка багера у износу од 4,54 мил. КМ, набавка дампера (4 ком.) у износу 7,45 мил. КМ,
- ЗП „РiTE Гацко“ а.д. Гацко: ревитализација система припреме угљеног праха – Ревитализација ВМ и сепаратора у износу од 1,18 мил. КМ, ревитализација опреме котловског постројења у износу од 738 хиљ. КМ, реконструкција цијевних ваздушних загријача у износу од 2,5 мил. КМ, инвестициона откривка у износу од 4,77 мил. КМ, набавка хидрауличног багера кашикара ($V_k=5,5 \text{ m}^3$) у износу од 1,99 мил. КМ, набавка хидрауличног багера кашикара ($V_k=10-12 \text{ m}^3$) у износу од 5,34 мил. КМ, регулација корита ријеке Мушнице у износу од 2,08 мил. КМ, набавка пнеуматика за дампере БЕЛАЗ 75135 у износу од 1,57 мил. КМ.



Укупно реализована инвестициона улагања **електродистрибутивних предузећа** у 2023. год. износила су 77,07 мил. КМ. За изградњу нових дистрибутивних објеката реализована су средства у износу од 42,57 мил. КМ, а преостали дио у износу од 34,5 мил. КМ за санацију постојеће мреже и објеката.

Властитим средствима финансирало се 52,88 мил. КМ, кредитним средствима 16,73 мил. КМ, а средствима из донација и учешћем других субјеката финансирало се 7,46 мил. КМ.

Укупно реализована инвестициона улагања у 2023. године електродистрибутивних предузећа односила су се на:

- *Нисконапонску мрежу* - За изградњу нове надземне и подземне нисконапонске мреже у дужини 119,98 km реализовано је 4,69 мил. КМ, а за санацију постојеће надземне и подземне нисконапонске мреже у дужини 474,88 km реализовано је 9,29 мил. КМ,
- *Средњенапонску мрежу* - за изградњу нове надземне и подземне средњенапонске мреже у дужини 92,35 km реализовано је 4,35 мил. КМ, а за санацију постојеће надземне и подземне средњенапонске мреже у дужини 300,04 km реализовано је 7,73 мил. КМ,
- *Трафостанице* - за изградњу 67 нових трафостаница реализовано је 4,4 мил. КМ, а за санацију 257 постојећих трафостаница реализовано је 6,29 мил. КМ,
- *Прикључци* - за изградњу 5.057 нових прикључака реализовано је 4,44 мил. КМ, а за реконструкцију 15.005 постојећих прикључака реализовано је 6,13 мил. КМ,
- *Обновљиви извори енергије* - Обновљиви извори електричне енергије д.о.о. Зворник у износу од 57 хиљ. КМ,
- *Механизација и остало* (грађевински објекти, инвестиционо пројектна документација, SCADA систем, основна средства и др.) реализована су у износу од 29,7 мил. КМ.