ОДС "Електро Бијељина" А.Д.
Бијељина

Датум: 17.03.2025. год.
Број: 2562/2025

ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА

за период I - XII 2024. год.

Извршни директор Сектора за управљање имовином
Владимир Ђокић дипл.ек._____

Извршни директор Сектора за теренске операције
Милан Лукић, дипл. инж. ел. тех._____

Извршни директор Сектора за управљање мрежом
Гордана Ђерић, дипл. инж. ел. тех._____

Извршни директор Сектора за мјерења и односе са корисницима
Стеван Сандић, мастер инж. маш._____

ОДС "Електро Бијељина" А.Д

САДРЖАЈ:

1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН 1

2) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ 5
2.1) Општи показатељи 5
2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије 6
2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину 6
2.4) Послови на обрачуну губитака електричне енергије 8
2.5) Губици електричне енергије 9

3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА 11
3.1) Планиране и реализоване инвестиције 11
3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2023.г. 13

4) УГРАДЊА АММ-а, МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ 14

5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА 14

6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ 16

7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ 16

7.1) Израђени главни пројекти за ЕЕ објекте 16
7.2) Прибављање потребних сагласности и дозвола 17
7.3) Израда елабората 17
7.4) Израда коначних ситуација и колаудација 17

8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ 18

9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ 19

10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА 20

11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА 21

12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS 22

13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ 23

14) РАДОВИ НА ОДРЖАВАЊУ, САНАЦИЈИ И РЕКОНСТРУКЦИЈИ ПОСТОЈЕЋИХ, ТЕ ИЗГРАДЊИ НОВИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКАТА 23
14.1) Нисконапонска мрежа 23
14.2) Трафостанице 10/0,4 kV 24
14.3) Далеководи 10 kV 24
14.4) Трафо станице 35/10 kV 25
14.5) Далеководи 35 kV 26
14.6) Изградња прикључака 26
14.7) Очитање бројила, подјела опомена, искључења 26
14.8) Замјена бројила 27

15) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ 27
15.1) Одржавање заштита и управљања у електроенергетским објектима 27
15.2) Енергетски трансформатори и системи помоћног напајања 29
15.3) Расклопна техника и мјерење отпора уземљења УИ методом 30

16) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ.....31

17) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ 32

18) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА.....32

19) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА.....34

20) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ, ИНСПЕКТОРАТОМ И ОСТАЛИМ ЕКСТЕРНИМ ИНСТИТУЦИЈАМА.....34
20.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у.....34
20.2) Извјештаји према локалним органима управе 35
20.3) Активности везане за базе техничких података.....35
20.4) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера.....36
20.5) Правила и прописи РЕРС-а.....37
20.6) Дозвола за обављање дјелатности дистрибуције.....38
20 .7) Израда десетогодишњег плана развоја.....38

21) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.....40

Прилози:

1. Извјештај о реализацији инвестиција по ТЈ за 2024.г.....45

2. Електроенергетске сагласности и Уговори по ТЈ за 2024.г.....53

3.Служба специјалистичког одржавања –
отклањање кварова и интервентни радови.....68

1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН

Законом о електричној енергији („Службени гласник РС“, бр. 68/20), прописано је да Влада Републике Српске доноси годишњи Електроенергетски биланс Републике Српске (на приједлог ресорног министарства). Електроенергетски биланс Мјешовитог Холдинга “Електропривреда Републике Српске“ је саставни дио Електроенергетског биланса Републике Српске. Треба нагласити да МХ „ЕРС“ Матично предузеће а.д. Требиње, поред годишњих, доноси и трогодишње Електроенрегетске билансе Мјешовитог Холдинга.
ЗЕДП „Електро-Бијељина“ (Сектор Управљања имовином) је према смјерницама за израду електроенергетског биланса, израдила годишњи и трогодишњи план биланса (2024-2026.година), а затим са Матичним предузећем усагласила приједлоге биланса.
Електроенергетски биланс ОДС Електро-Бијељине за 2024.годину, је као саставни дио Електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ усвојен од стране Владе Републике Српске у септембру 2023.године.

Реализација биланса у односу на план

У следећој табели је приказан преглед планираних и остварених величина на дистрибутивном нивоу, те њихов однос, у периоду I - XII мјесеца 2024. год.

ОПИС		I-XII 2024.године				
		Остварење (GWh)	План (GWh)	Остварење плана %	Ребаланс (GWh)	Остварење ребаланса %
Набавка	Укупно инјектирана* (преузета) ел. енергија	785,95	786,61	99,92	778,42	100,97
	Укупна испоручена ел.енергија**	18,67	16,4	113,84	17,69	105,54
	Бруто потрошња*** (преузета-испоручена ел. енергија)	767,28	770,21	99,62	760,73	100,86
Губици	GWh	63,13	67,56	93,44	62,82	100,49
	%	8,03	8,59		8,07	
Реализација	Нето потрошња	704,15	702,65	100,21	697,91	100,89
	- Средњи напон (1+2)	194,58	199,70	97,44	195,53	99,51
	1. 35 kV	37,95	37,36	101,58	37,23	101,93
	2. 10 kV	156,64	162,34	96,49	158,3	98,95
	- Ниски напон (3+4+5)	509,57	502,95	101,32	502,38	101,43
	3. Домаћинства	391,67	386,85	101,25	385,03	101,72
	4. 0,4 kV ост. потрошња	106,84	104,3	102,44	106,3	100,51
	5. JP	11,06	11,81	93,65	11,05	100,09

*- Укупна преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу исказана у GWh
**-Укупна испоручена електрична енергија другим системима и у преносну мрежу исказана у GWh
***-Разлика укупно преузете и укупно испоручене електричне енергије у GWh

Ребаланс електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ за 2024. годину је урађен, по Закључку Управе МХ„ЕРС“ Матично предузеће (бр. 01- 3070-1/24 од 04.09.2024. године), на принципу изједначавања плана са остварењем електроенергетских величина за период 01.01.-31.08.2024. и планова за период 01.09.- 31.12.2024. године (преузетих из биланса за 2024.годину).
Иницијативу за израду ребаланса електроенергетског биланса за 2024.годину су покренула производна предузећа због значајно мањег остварења производње од планираних вриједности.

Анализом резултата претходне табеле, може се закључити, да је ребалансом план набавке електричне енергије (бруто потрошња) остварен је са 100,86% а реализација са 100,89%.

Кад је у питању ***поређење остварених величина са планским***, слиједи преглед остварења по категоријама како слиједи:

- Укупно преузета (ињектирана) ел.енергија 99,92%
- Укупно испоручена ел. енергија (испорука у преносну мрежу и испорука другим системима) 113,84%

Остварена реализација је 100,21%, а по структури је план остварен:

- потрошња на 35 kV..... 101,58%
- потрошња на 10 kV 96,49%
- потрошња на 0,4 kV ост. потр. 102,44%
- потрошња на 0,4 kV домаћинства 101,25%
- Јавна расвјета 93,65%

Планирани губици у периоду I-XII мјесеца 2024, године су:
67.560 MWh или 8,59%
а остварени су
63.127 MWh или 8,03%,

што је мање у апсолутном износу за 4.433 MWh, а у процентима су губици мањи од планираних за 0,56 %.

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

ОПИС		I-XII 2024.године				
		Остварење (GWh)	План (GWh)	Остварење плана %	Ребаланс плана (GWh)	Остварење ребаланса (%)
Набавка	Преузимање са преносне мреже	717,75	701,16	102,37	706,25	101,63
	Преузимање од производње на дистрибутивном нивоу	31,25	48,46	64,49	34,85	89,67
	Преузимање из других система	36,95	36,99	99,89	37,32	99,01
	Укупно преузета (ињектирана) ел. енергија	785,95	786,61	99,92	778,42	100,97
	Испорука у преносну мрежу	0,00	0,20	0,00	0,07	0,00
	Испорука другим системима	18,67	16,20	115,25	17,69	105,54
	Укупна испоручена ел.енергија	18,67	16,40	113,84	17,69	105,54
	Бруто потрошња (разлика укупно преузете и укупно испоручене ел. енергије)	767,28	770,21	99,62	760,73	100,86

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

- Преузета ел.енергија са преносне мреже 102,37%
- Преузета ел.енергија од МХЕ и соларних електрана 64,49%
- Преузета ел. енергија од других система (Србија, Брчко, Пале)..... 99,89%
- Испоручена ел. енергија другим системима (Србија, Брчко, Пале, Електропривреда БиХ)..... 115,25%

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

ОПИС	ПЛАНИРАНО kW	ОСТВАРЕНО У kW	Индекс 3/2 у %
1	2	3	4
Са преносне мреже*	1.553.000	1.606.018	103,41
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	98.400	97.996	99,59
2, 10 kV	575.000	564.773	98,22
3, Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 кW)	3.921.390	3.886.318	99,11
б) 2ТГ (број купаца x 3,3 кW)	398.376	394.165	98,94
4, 0,4 kV - остала потрошња			
а) 1ТГ	144.000	147.555	102,47
б) 2ТГ (број купаца x 5 кW)	394.800	380.481	96,37
в) 3ТГ (број купаца x 5 кW)	32.970	31.175	94,56
г) 6ТГ (број купаца x 5 кW)	27.000	26.720	98,96
д) 7ТГ (број купаца x 5 кW)	1.800	1.715	95,28

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

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

2) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

2.1) Општи показатељи

У току 2024.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно

767.279,403 MWh електричне енергије

У овом периоду је реализовано: **704.152,310** MWh електричне енергије

па су према томе губици: 63.127,093 MWh или 8,03% (са неовлаштеном потрошњом)

Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже “Електропреноса БиХ”, затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта.

У наставку је табела која даје преглед структуре набављене електричне енергије по мјестима преузимања.

Преузето-испоручено од	Набављена ел. енергија* у MWh за период I-XII 2024.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ**	700.614,488	91,31
ЕПС Србија	2.678,285	0,35
Комунално Брчко	32.722,887	4,26
Електродистрибуција-Пале	13,278	0,00
Властита производња (МХЕ Власеница и Тишча)	5.369,195	0,70
Соларне електране	7.583,032	0,99
МХЕ (мале хидроелектране)***	18.298,239	2,38
ОДС укупно	767.279,403	100

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

****-у електричној енергији «Електропренос Бих» садржан је и дио енергије који се испоручује «Електропривреди БиХ» преко 35 kV далековода Челић (17.136** MWh)

*****-мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица ,Зелени Јадар, Медош, Штедрић 1**

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

ТЈ -ОДС	Набављена **активна** ел.енергија	Набављена **реактивна** ел.енергија	фактор снаге
	MWh	MVArh	cos fi
Зворник	130.418,506	14.567,382	0,994
Бијељина	407.447,545	67.948,214	0,986
Братунац	78.672,299	7.065,010	0,996
Власеница	69.681,751	7.519,094	0,994
Угљевик	81.059,302	33.297,423	0,925
ОДС укупно	767.279,403	130.397,123	0,986

2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије

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

2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

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

ТЈ -ОДС	Набављена ел. енергија MWh*		Индекс 24/23
	2024. год.	2023. год.	(%)
Зворник	130.418,506	123.692,227	105,44
Бијељина	407.447,545	385.858,751	105,59
Братунац	78.672,299	80.405,267	97,84
Власеница	69.681,751	69.877,467	99,72
Угљевик	81.059,302	78.851,304	102,80
ОДС укупно	767.279,403	738.685,016	103,87

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

У 2024.г. у односу 2023.г. на нивоу ЗЕДП-а је забиљежен раст набављене ел.енергије од 3,87%. У већини теренских јединица дошло је до повећања набављене ел. енергије, док је у ТЈ Братунац и ТЈ Власеница дошло до пада набављене ел. енргије.
У ТЈ Бијељина повећање набављене ел. енергије је износило чак 5,59%, затим у ТЈ Зворник 5,44% и ТЈ Угљевик 2,80%.

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

ТЈ - ЗЕДП	Реализација ел. енергије у MWh		Индекс 24/23 (%)
	2024. год.	2023. год.	
Зворник	119.707,958	113.087,488	105,85
Бијељина	371.317,271	354.710,360	104,68
Братунац	74.104,026	75.819,940	97,74
Власеница	64.377,303	64.359,051	100,03
Угљевик	74.645,752	73.375,400	101,73
ОДС укупно	704.152,310	681.352,239	103,35

У 2024.години у односу на 2023.годину забиљежен је раст реализоване ел. енергије за 3,35% на нивоу ЗЕДП-а. У свим теренским јединицама је дошло до раста потрошње, осим у ТЈ Братунац.

Највећи раст је забиљежен у ТЈ Зворник (5,85%), а затим у ТЈ Бијељина 4,68%.

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

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 24/23 (%)
	2024. год.	2023. год.	
35 kV	37.947,453	38.917,874	97,51
10 kV	156.635,349	155.808,949	100,53
0,4 kV ост. потр.	106.837,806	100.926,853	105,86
ЈР	11.058,007	11.303,539	97,83
0,4 kV домаћинства	391.673,695	374.395,024	104,62
ОДС укупно	704.152,310	681.352,239	103,35

Подаци из претходне табеле дају слику привредних токова на простору који покрива ЗЕДП “Електро Бијељина” а.д. Бијељина.

Кад је у питању структура потрошње, до пада потрошње је дошло у категорији 35 kV потрошња (за 2,49%), затим у категорији „јавна расвјета“ (за 2,17%).

До раста потрошње је дошло у категорији „10 kV потрошња“ (за 0,53%), у категорији „0,4 kV домаћинства“ (за 4,62%) а највише у категорији „0,4 kV ост. потрошња“ (за 5,86%).

Табела која слиједи даје преглед ***<u>броја активних мјерних мјеста</u>*** у децембру 2024.године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 24/23 у %
	2024.год.	2023.год.	
35	8	8	100,00
10	443	437	101,37
0,4 - ост.потр.	8.267	8.204	100,77
домаћинства	109.647	108.673	100,90
јавна расвјета	1.077	1.065	101,13
ОДС укупно	119.442	118.387	100,89

2.4) Послови на обрачуну губитака електричне енергије

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

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

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

- *Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2024. године (са неовлаштеном потрошњом у укупном износу 252.222 kWh)*

Ред. бр.	Теренска јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Зворник	130.427.788	9.282	18.634	24.933.556	20.972.599	1.473.581	72.309.588	119.707.958	10.710.548	8,21
2	Бијељина	407.496.722	49.177	0	91.675.753	56.188.955	6.120.979	217.331.584	371.317.271	36.130.275	8,87
3	Братунац	79.969.574	1.297.275	17.662.092	16.586.128	10.154.140	1.023.202	28.678.465	74.104.026	4.568.273	5,71
4	Власеница	69.757.799	76.048	2.755.051	18.974.814	10.028.664	955.769	31.663.005	64.377.303	5.304.448	7,60
5	Угљевик	98.299.221	17.239.919	17.511.676	4.465.098	9.493.449	1.484.476	41.691.053	74.645.752	6.413.550	6,52
	УКУПНО	785.951.104	18.671.701	37.947.453	156.635.349	106.837.806	11.058.007	391.673.695	704.152.310	63.127.093	8,03

- *Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2024. године (без неовлаштене потрошње)*

Ред. бр.	Теренска јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Зворник	130.427.788	9.282	18.634	24.933.556	20.972.599	1.473.581	72.275.288	119.673.658	10.744.848	8,24
2	Бијељина	407.496.722	49.177	0	91.675.753	56.186.202	6.120.979	217.252.204	371.235.138	36.212.408	8,89
3	Братунац	79.969.574	1.297.275	17.662.092	16.586.128	10.154.140	1.023.202	28.654.395	74.079.956	4.592.343	5,74
4	Власеница	69.757.799	76.048	2.755.051	18.974.814	10.028.664	955.769	31.630.158	64.344.456	5.337.295	7,65
5	Угљевик	98.299.221	17.239.919	17.511.676	4.465.098	9.493.449	1.484.476	41.612.181	74.566.880	6.492.422	6,60
УКУПНО		785.951.104	18.671.701	37.947.453	156.635.349	106.835.053	11.058.007	391.424.226	703.900.088	63.379.315	8,06

** Преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу обухвата: преузету енергију из преносне мреже, преузету енергију из дистрибутивних електрана, преузету енергију из дистрибутивног система сусједних електропривреда и преузету енергију из дистрибутивне мреже сусједних електродистрибутивних предузећа*
*** Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу обухвата: испоручену енергију у преносну мрежу (енергија из дистрибутивних електрана која се врати у преносну мрежу), испоручену енергију на дистрибутивном нивоу сусједним електропривредама и испоручену енергију сусједним електродистрибутивним предузећима*

2.5) Губици електричне енергије

Расподјела апсолутног износа губитака Теренских јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2024. и 2023 годину као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

ТЈ - ОДС	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика губ. 24 - 23 (MWh)	Разлика проц. губ. 24 - 23 (%)
	2024		2023			
	MWh	%	MWh	%		
Зворник	10.710,548	8,21	10.604,739	8,57	105,809	-0,36
Бијељина	36.130,275	8,87	31.148,391	8,07	4.981,884	0,8
Братунац	4.568,273	5,71	4.585,327	5,68	-17,054	0,03
Власеница	5.304,448	7,6	5.518,416	7,88	-213,968	-0,28
Угљевик	6.413,550	6,52	5.475,903	5,77	937,647	0,75
ЗЕДП	63.127,093	8,03	57.332,777	7,59	5.794,316	0,44

У 2024.години у односу на 2023.годину, на нивоу ЗЕДП-а губици су повећани за 0,44%.
У апсолутном износу губици су већи за 5.794,316 MWh у односу на претходну годину.

Код већине ТЈ дошло је до повећања губитака у односу на исти период прошле године. Код ТЈ Зворник и ТЈ Власеница губици су смањени за 0,36% и 0,28%.
Највеће повећање губитака је забиљежено у ТЈ Бијељина (за 4.982 MWh у односу на 2023.годину), изражено у процентима у ТЈ Бијељина је дошло до повећања губитака за 0,8%.
Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина електричне енергије по теренским јединицама и по категоријама потрошње у 2024.години износи:

ТЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Зворник	0,000	0,000	34,300	34,300
Бијељина	0,000	2,753	79,380	82,133
Братунац	0,000	0,000	24,070	24,070
Власеница	0,000	0,000	32,847	32,847
Угљевик	0,000	0,000	78,872	78,872
ЗЕДП	0,000	2,753	249,469	252,222

У току 2024.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 252,222 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња), док је у истом периоду прошле године по овом основу фактурисано укупно 993,410 MWh ел.енергије.

Табела која слиједи приказује ***одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака*** по теренским јединицама и за ЗЕДП за 2024. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима. Губици су израчунати **са укљученом неовлаштеном потрошњом** у реализованој енергији.

ТЈ	Разлика (MWh) Одобрени – остварени губици (MWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2024.год (%)	Остварен игубици 2024.год. (%)	Разлика (%)
Зворник	1.843,580	9,63	8,21	1,41
Бијељина	2.041,030	9,37	8,87	0,5
Братунац	1.139,630	7,14	5,71	1,43
Власеница	717,260	8,63	7,6	1,03
Угљевик	427,090	6,96	6,52	0,43
УКУПНО ОДС	6.168,59	8,82	8,03	0,78

Из претходне табеле се види да су остварени губици у 2024.г нижи од одобрених губитака за 6169 MWh, односно за 0,78%. Код свих ТЈ су губици нижи од одобрених. Најбољи резултат у том смислу је постигнут у ТЈ Братунац (губици за 12 мјесесеци за 1,43% нижи од одобрених), те у ТЈ Зворник (губици нижи за 1,41% од одобрених), док је најслабији резултат постигнут у ТЈ Бијељина и ТЈ Угљевик гдје су остварени губици за 12 мјесеци за 0,50% одноно 0,43% нижи од одобрених.

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2024.години.

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

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

3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

3.1) Планиране и реализоване инвестиције

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2024. године је **14.346.723 КМ** или **142.58 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2024. годину у износу од **10.062.000 КМ**.

С обзиром да се реализација инвестиција односи и на инвестиције започете по ранијим плановима, не изненађује чињеница да је реализација инвестиција премашила средства предвиђених Планом инвестиција за 2024.годину.

Властито учешће у реализацији инвестиција за четири квартала 2024. године је **11.456.378 КМ** што је **79,85 %,** учешће кредитних средстава је **2.879.571 КМ** што је **20,07 %,** док донирана средства износе **10.773 КМ** што је **0,08** % у односу на укупно реализован износ за наведени период.

Структура реализованих инвестиција је:
- електроенергетски објекти **6.180.526 КМ**
- грађевински објекти **0 КМ**
- опрема **8.166.197 КМ**
- возила **0 КМ**

Највише активности је провођено на реконструкцији и изградњи средњенапонске и НН мреже као и изградњи и реконструкцији прикључака која се реализује кроз коришћење материјала који се набавља из кредитних средстава EBRD-а.
Овде је важно издвојити реализацију изградње ДВ 10 kV ТС 110/Х Власеница-Игришта-ЕБРД у износу од 547.294 КМ као улагање у развој Општине Власеница.

Од значајнијих активности треба поменути наставак радова на увођењу АММ система, односно уградњи опреме за пројекат даљинског очитања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту EBRD. Активности на уградњи ове опреме значајно повећавају реализацију инвестиција за наведени период у износу од 761.631 КМ.

Настављене су активности и на реализацији веома значајног пројекта SCADA система. У склопу ових активности вршена је инсталација активне опреме по трансформаторским станицама које су обухваћене пројектом SCADA система ради увезивања истих у систем, чиме је укупна реализација инвестиција у наведеном периоду увећана за износ од 38.017 КМ. Овај пројекат се приводи крају.

Такође, започета је реализација пројекта „Мониторинг прекидача“. Наведени пројекат је до сад реализован у износу од 821.538 КМ од укупно уговореног износа 930.173,53 КМ.

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

- Модул људских ресурса и обрачуна плата у износу од 50.163 КМ за наведени период,
- Oracle-базе података у износу од 288.382 КМ за наведени период,
- Дата Центар у износу од 761.986 КМ за наведени период,
- Проширење ГИС-а у износу од 207.843 КМ за наведени период,
- Видео конф. систем CISCO Board у износу од 99.950 КМ,
- SIEM-Dig._Forensic-Incident_Response-ISO у износу од 239.064 КМ,
- Студија израде рач.сим.модела у износу од 150.000 КМ.
- Електронске браве за ТС и ЕЕО у износу од 205.502 КМ
- Моб.анализатор-мјерење квалитета ел.ен. у износу од 111.156 КМ.
- Електронски диспечерски дневник у износу од 499.600 КМ

што такође значајно увећава реализацију инвестиција за наведени период.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2024.године

ТЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.166.573	1.281.111	38	0	2.447.721
Угљевик	289.946	403.334	117	0	693.397
Зворник	210.581	391.182	0	0	601.763
Братунац	80.342	215.789	7.934	0	304.065
Власеница	1.205.028	588.155	2.685	0	1.795.868
Дирекција	8.503.909	0	0	0	8.503.909
Укупно	11.456.378	2.879.571	10.773	0	14.346.723

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА за 2024.годину

ТЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	Остали извори	донације	Уч.других	
Бијељина	2.367.000	0	0	0	2.367.000
Угљевик	255.000	0	0	0	255.000
Зворник	446.000	0	0	0	446.000
Братунац	755.500	0	85.000	0	840.500
Власеница	1.060.000	0	0	0	1.060.000
Дирекција	5.093.500	0	0	0	5.093.500
Укупно	9.977.000	0	85.000	0	10.062.000

3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2024.год.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА ПЕРИОД 01.01.- 31.12.2024.г.

ГОДИНА	Ред. број	ОБЈЕКАТ	ИЗГРАДЊА								
			Дужина мреже (km)	Трафостанице		Укупан број нових прикључака	Извор финансирања				
				Укупан број ТС	Инсталис. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредитна средства	Средства из донација	Учешће других	Укупно (000 КМ)
2024	1	СН надземна мрежа	16,27				592.657,35	45.690,06	0,00	0,00	638.347
	2	СН подземна мрежа	6,30				171.132,30	40.520,99	0,00	0,00	211.653
	3	НН надземна мрежа	0,0				0,00	0,00	0,00	0,00	0
	4	НН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0
	5	Трафостанице 35/x kV		0	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0
	6	Трафостанице 10(20)/0,4 kV		5	2,95		698.172,86	6.652,21	0,00	0,00	704.825
	7	Механизација					0,00	0,00	0,00	0,00	0
	8	SCADA систем					21.579,46	16.437,91	0,00	0,00	38.017
	9	Нови прикључци	30,37			808	149.907,84	431.633,72	10.619,00	0,00	592.161
	10	Остало					8.576.318,14	668.889,46	0,00	0,00	9.245.208
	Укупно						**10.209.768**	**1.209.824**	**10.619**	**0**	**11.430.211**

ГОДИНА	Ред. број	ОБЈЕКАТ	САНАЦИЈА								
			Дужина мреже (km)	Трафостанице		Укупан број рекон. постојећих прикључака	Извор финансирања				
				Укупан број ТС	Инсталис. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредитна средства	Средства из донација	Учешће других	Укупно (000 КМ)
2024	1	СН надземна мрежа	1,35				467.221,86	859.038,99	51,90	0,00	1.326.313
	2	СН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0
	3	НН надземна мрежа	59,44				714.731,79	546.212,01	102,50	0,00	1.261.046
	4	НН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0
	5	Трафостанице 35/x kV		0	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0
	6	Трафостанице 10(20)/0,4 kV		1	0,16		18.674,81	14.056,64	0,00	0,00	32.731
	7	Механизација					0,00	0,00	0,00	0,00	0
	8	Рекон. постојећих прикључака	18,59			442	45.982,00	250.439,09	0,00	0,00	296.421
	9	Остало					0,00	0,00	0,00	0,00	0
	Укупно						**1.246.610**	**1.669.747**	**154**	**0**	**2.916.512**
	Укупно изградња + санација						**11.456.378**	**2.879.571**	**10.773**	**0**	**14.346.723**

* утрошена средства се односе на завршетак ЕЕО, таксе и добијање употребних дозвола и изградњу ТС-а.

** замјена опреме - на ТС 10/0,4 kV.

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

У систем даљинског очитавања на подручју ОДС „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 29.681 бројило, што чини скоро 25% од укупног броја потрошача.
У 2024. години је уграђено нових 7 концетратора (трафо подручја са бројилима за дањинско очитање) па је на тај начин је омогућено даљинско очитавање потрошача из категорије домаћинства на 355 трафо подручја.
Интезивно се ради на постављању GPRS модема код купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије.
На подручју које покрива наше предузеће, у 2024. год., прикључено је више од 40 соларних електрана самим тим и у АММ систем је интегрисано исто толико модема за даљинско очитавање истих. Тренутно у АММ систему је активно, поред 355 концетратора, и 650 GPRS модема.
Свакодневно се ради на даљем проширивању система, као и редовном одржавању, које се обавља дијелом сопственим интервенцијама, а дијелом уз асистенцију добављача комуникационе опреме.
Проширење АММ система, поред GPRS модема код купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије, вршимо и повезивањем бројила која имају могућност комуникације RS485. То су најчешће броја груписана по зградама па са једним GPRS модемом повезујемо, тј. очитавамо већи број купаца.
Са сектором Управљања имовином је договорено да у ЕЕС за зграде убудуће садржи обавезу успостављања везе-комуникације између свих обрачунских мјерних мјеста у објекту што ће омогућити брже и једноставније повезивање бројила, самим тим и ефикасније очитавање бројила.

5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА

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

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

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама по ТЈ за период I - XII 2024 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)				
	Број уговора о прикључењу (ком)	Стандардних прикључака (ком)	Нестандардних прикључака (ком)	Прикључење повратника по меморандуму (ком)
	1	2	3	4
БН	434	232	201	4
ЗВ	190	154	33	10
БР	133	114	11	2
ВЛ	179	142	19	21
УГ	77	68	0	8
Укупно	1013	710	264	45

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)				
	Градио дистрибутер (ком)	Уступљено инвеститору (ком)	Привремени/градилишни прикључци (ком)	Градио дистрибутер привремене/ грађевинске (ком)
	6	7	8	9
БН	249	237	68	1
ЗВ	73	67	8	0
БР	103	24	14	0
ВЛ	160	10	10	159
УГ	66	7	8	64
Укупно	651	345	108	224

Легенда:

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

6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

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

Преглед издатих електроенергетскиг сагласности у ТЈ за период I - XII 2024 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
БН	283	874	75.598,00	497.508,35	573.106,35
ЗВ	67	270	13.463,00	89.933,18	103.396,18
БР	10	214	8.593,00	70.063,51	78.656,51
ВЛ	48	215	8.222,00	63.795,25	72.017,25
УГ	12	173	6.800,00	39.581,31	46.381,31
Укупно	420	1.746	112.676	760.882	873.557,60

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

7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ

У току 2024.године Одјељење за вођење инвестиционих пројеката је имало активности на изради главних пројеката, прибављању потребних сагласности и дозвола, изради елабората и изради коначних ситуација и колаудација.

7.1) Израђени главни пројекти за ЕЕ објекте:

- СТСБ 10/0,4 kV 250 kVA „Жестик 1“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Интергај 7“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 (630) kVA „Јања 13“
- БТС 10/0,4 kV 630 kVA „Велика Обарска Центар“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- СТСБ 10/0,4 kV 250 kVA „Амајлије 8“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- Надземни 10 kV далековод за пословну зону А - Вацетина
- Подземни 10 kV далековод за ТС „Водовод“
- Далековод 10 kV Сребреница, дионица „Бојна - Кожље“
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Стефана Дечанског“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом

7.2) Прибављање потребних сагласности и дозвола

У ОДС „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина у току је прибављање потребних сагласности и дозвола за 35 електроенергетских објеката.

У 2024. години, добијена је грађевинска дозвола за 7 објеката:
- СТСБ 10/0,4 kV 250 kVA „Жестик 1“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Интергај 7“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 (630) kVA „Јања 13“
- БТС 10/0,4 kV 630 kVA „Велика Обарска Центар“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- Надземни 10 kV далековод за пословну зону А - Вацетина
- Подземни 10 kV далековод за ТС „Водовод“
- СТСБ 10/0,4 kV 250 (100) kVA „Козјак 2“ са прикључним 10 kV далеководом

У 2024. години, добијена је употребна дозвола за 5 објеката:
- СТСБ 10/0,4 kV 250 kVA „Жестик 1“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Интергај 7“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Центар 10“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- Надземни 10 kV далековод „Хан Крам“, дионица Хан Крам – Ханићи
- СТСБ 10/0,4 kV 250 (100) kVA „Средњи Драгаљевац 5“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом

7.3) Израда елабората

У 2024.години, у Сектору управљања имовином урађено је 15 елабората за реконструкцију и измјештање НН мреже, као и 6 елабората за реконструкцију и измјештање далековода 10 kV.

7.4) Израда коначних ситуација и колаудација

Од 01.01.2024.г. до 31.12. 2024. г. у одјељењу за вођење инвестиционих пројеката сачињено је 1525 коначних ситуација и колаудација, за инвестиционе пројекте, инвестиционо одржавање, прикључке, измјештање мјерних мјеста и АММ.

8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ

Геодетски послови у 2024.г. обухватали су следеће:
- Геодетско снимање ради цијепања парцеле,спајање парцела и провођење промјена кроз катастар, у склопу рјешавања имовинско-правних односа за изградњу нових трафо станица – на 12 локација (завршено за 6 трафо-станица).
- Геодетско снимање завршених електроенергетских објеката и израда елабората комуналних инсталација

ТС „ Жестик 1“	К.О. С. Чађавица,	Бијељина
ТС „ С. Драгаљевац 5“	К.О. С. Драгаљевац ,	Бијељина
ТС „ Интергај 7“	К.О. Бијељина 1,	Бијељина
ДВ 10 kV „ЧТС Власеница-ТС Игришта 2“	К.О. Г. Залуковик	Власеница
ТС „Јања 13“	К.О. Јања 1	Бијељина
ТС „Поповићи“	К.О. Тупанари	Шековићи
ДВ „Хан Кран“	К.О. Мркаљи	Хан Пијесак

- Геодетско снимање далековода и израда плана за потребе израде пројеката у Бијељини, Угљевику, Сребреници, Зворнику, Власеници, Хан Пијеску, Пелагићеву и Осмацима – укупно 25 локација

- Геодетско снимање инструментално лоцираних подземних далековода и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката – приближно 12 локација

- Геодетско исколчење далековода, ТС и НН мреже ради изградње истих – на 15 локација

- Припремање података и геодетских подлога за ГИС

- Индетификација ТС за потребе правне службе ради катастарског излагања на подручју Општине Бијељина – на 4 локације

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

9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Служба оперативног управљања мрежом је у току 2024. године обрадила укупно 10508 застоја на свим напонским нивоима, од чега су референти за кварове евидентирали 5621 застоја само на ниском напону.

У диспечерском центру обрађено је 4887 застоја на средњем и високом напону (на 10 kV 4263, на 35 kV 590, а на 110 kV напонском нивоу 34 застоја).

Од тог броја застоја, 2986 је било дуготрајних непланираних (или 61,10%), 919 планираних (18,80%) и 982 краткотрајна застоја (20,09%).

Према узроку настајања застоја, одговорност дистрибутера је евидентирана у 1829 случаја (или 37,43%), виша сила у 2704 случаја (или 55,33%), а одговорност треће стране у 354 случајева (или 7,24%).

Током посматраног периода, Сектор управљања мрежом је користио податак од 119.357 крајњих потрошача на нивоу Предузећа.

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

ЗЕДП			**2024**		**2023**		**2022**	
Период	**Категорија прекида**	**Тип прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**
2023.	**Дуготрајни непланирани прекиди (ДНП)**	***Виша сила***	*24:28*	*11.32*	*20:41*	*11.88*	*14:48*	*12.04*
		ОТС	*3:49*	*1.87*	*0:34*	*0.33*	*0:43*	*0.96*
		ОД	*3:03*	*2.77*	*10:21*	*7.00*	*2:57*	*2.03*
		Укупно	**31:22**	**15.95**	**31:37**	**19.21**	**18:29**	**15.02**
	Краткотрајни прекиди (краћи од 3 min.)	**Укупно**		**6.44**		**7.83**		**5.08**
	Дуготрајни планирани прекиди	**Укупно**	**12:44**	**5.12**	**14:54**	**5.97**	**16:38**	**5.20**
	УКУПНО:		**44:06**	**27.52**	**46:31**	**33.01**	**35:07**	**25.30**

Сабирањем вредности из претходних табела долазимо до укупног податка на нивоу Предузећа, за посматрани годишњи период, од 44:06 сати застоја по крајњем купцу, и броја од 27,52 застоја по купцу.

Из табеле је видљиво да у току 2024. године у категорији дуготрајних непланираних прекида преовладава **виша сила** са најдужим трајањем прекида по купцу и броју прекида по купцу. Али без обзира на то, у збиру је остварен **бољи резултат него прошле године**, и по питању трајања и по питању броја прекида**.**

При томе треба имати у виду следеће:

- Имплементацијом SCADA система свакако је дошло до ажурнијег вођења застоја, тако да је постало много лакше пратити краткотрајне застоје, првенствено оне који су последица деловања АПУ;
- Повећање броја и дужине трајања планираних застоја последица је знатно повећаног обима радова на инвестиционом и редовном одржавању мреже у протеклој години. Тиме су санирane слабе тачке у мрежи, које су констатоване у претходном периоду.

Кварови на мрежи евидентирају се засебно, тако да у Служби стратешког управљања мрежом постоји комплетна евиденција свих кварова за 2024. годину.

Што се тиче електроенергетских објеката на 10 kV напонском нивоу, који су најкритичнији по броју и дужини трајања дуготрајних непланираних застоја, може се констатовати да су то ДВ Корај, Шибошница и Пискавице, као што се и види из следећих табела:

Физичка локација	ДВ 10 kV	SAIDI (hh:mm)
Угљевик	Корај	1:42
Лопаре	Шибошница	0:53
Власеница	Пискавице	0:45
Шековићи	Папрађа	0:41
Зворник	Сапна	0:37
Угљевик	Трнова	0:35
Пелагићево	Пелагићево	0:34
Угљевик	Коренита	0:32
Власеница	ХЕ Тишча-Шековићи	0:28
Угљевик	БН 2-Суво Поље	0:27
Лопаре	Тобут	0:26

Физичка локација	ДВ 10 kV	SAIFI
Угљевик	Корај	1.02
Власеница	Пискавице	0.61
Лопаре	Шибошница	0.57
Братунац	Сикирићи	0.56
Власеница	ХЕ Тишча-Шековићи	0.46
Јања	Јања 6	0.44
Бијељина	Црњелово	0.43
Зворник	Сапна	0.39
Јања	Главичице	0.37
Угљевик	Коренита	0.36
Угљевик	Трнова	0.36

У једној табели објекти су сортирани према САИДИ, а у другој према САИФИ параметрима.

Од објеката на 35 kV напонском нивоу свакако треба споменути ТС 35/10 kV Каменица, Козлук и Брањево, као најкритичније по САИДИ/САИФИ параметрима.

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

10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА

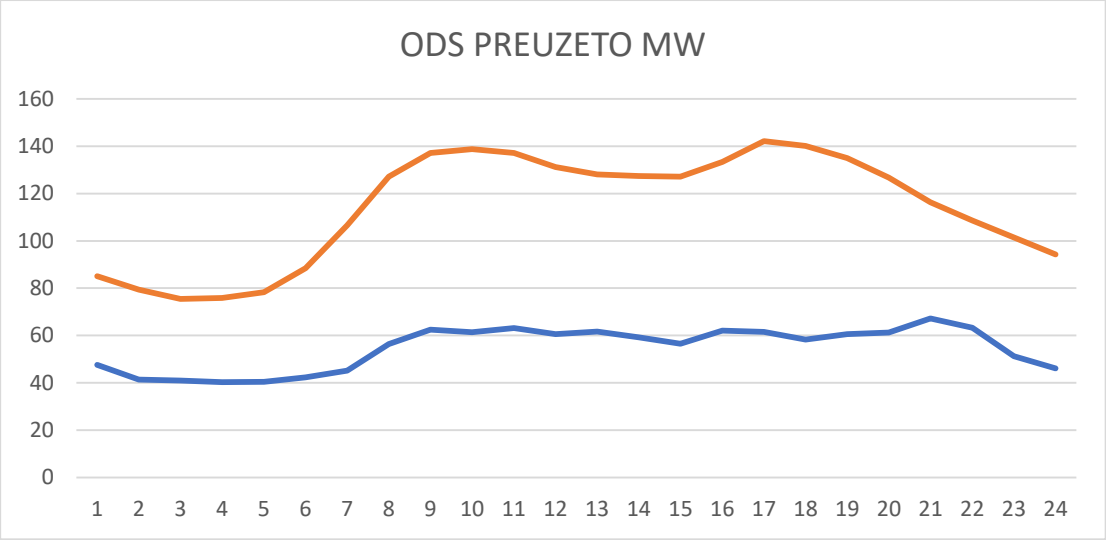
Токови снага и енергија у мрежи праћени су од стране Службе оперативног управљања мрежом је у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

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

Према збирним подацима са свих места преузимања електричне енергије од Електропреноса, можемо издвојити дан са највећим дневним максимумом снаге (31.12.2024. у 17:00), који је износио 142 MW, као и дан са најмањим дневним максимумом (26.05.2024. у 21:00), који је износио 67 MW.

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

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



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

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

Најоптерећеније ТС 10/0,4 kV и даље су приватне ТС (Zeochem, Петропројект, Пасс, Фарма Росић, Алпро), а од ТС широке потрошње то су МБТС Дуванска, Лединци 4, Занатски Центар и Дом Пензионера (комплетан списак доступан за шири увид).

11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА

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

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

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

12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS

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

ТС које су тренутно видљиве из ДЦУ Бијељина и оспособљене за даљинску манипулацију јесу:

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

Укупно је 28 тренутно функционалних ТС у SCADA систему.

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

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

Велики је проблем што History сервер у Требињу, који је саставни део SCADA система, због квара не ради већ више од годину дана, тако да се не могу извлачити прегледи оптерећења за претходне периоде, већ само имамо тренутни преглед стања на мрежи.

13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

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

- Свакодневна извештавања према Електропривреди о планираној и оствареној производњи у свим малим хидроелектранама;

- Свакодневна извештавања о планираној и оствареној размени са ЈП Комунално Брчко;

- Активности по жалбама купаца на квалитет електричне енергије.

- Учествовање у раду различитих врста комисија Предузећа

14. РАДОВИ НА ОДРЖАВАЊУ, САНАЦИЈИ И РЕКОНСТРУКЦИЈИ ПОСТОЈЕЋИХ, ТЕ ИЗГРАДЊИ НОВИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКАТА

У оквиру Службе за координацију теренских операција и теренске јединице, обављају се радови на планираном и непланираном одржавању ЕЕО, затим санацији и реконструкцији постојећих, те изградњи нових ЕЕО. Приоритет у извршењу редовних активности Службе, односно теренских јединица из њеног састава је отклањање кварова које се реализује у непосредној координацији с управљањем мрежом (Служба за оперативно управљање мрежом).
У новом моделу организације Предузећа теренске операције су преузеле одговорност за теренски рад свих функција, односно сектора. С тим у вези, треба истаћи да су у посматраном периоду теренске операције, односно превасходно радници теренских јединица обављали задатке извиђања и прибављања података на терену за потребе Сектора за управљање имовином, затим послове очитања мјерних уређаја, замјене мјерних уређаја, те редовних и ванредних контрола мјерних мјеста по захтјеву Сектора за мјерења и односе с корисницима. Важна активност теренских операција је реализација налага за искључење које посредством Службе за односе с тржишем и снабдјевачима достављају јавни и тржишни снабдјевачи.
Најважније активности у протеклој години Службе за координацију ТО и ТЈ, груписане по напонском нивоу и врсти ЕЕО су:

14.1) Нисконапонска мрежа

Санација НН мреже по елаборату
У протеклој години извршена је санација укупно 113.17 km НН мреже, од чега у ТЈ Бијељина 21.1 km, ТЈ Зворник 13.9 km, ТЈ Власеница 27.7 km, ТЈ Братунац 19.6 km и ТЈ Угљевик 30.9 km. Такође, на подручју ТЈ Власеница изграђено је 2.3 km нове НН мреже.

Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца
Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца урађено је у укупној дужини 11.69 km, од чега у ТЈ Бијељина 1.3 km, ТЈ Зворник 1.9 km, ТЈ Братунац 4.83 km и ТЈ Угљевик 3.36 km.
Замјена дотрајалих или оштећених стубова

У посматраном периоду извршена је замјена укупно 1243 дотраја или оштећена стуба, од чега у ТЈ Бијељина 295, ТЈ Зворник 96, ТЈ Власеница 145, ТЈ Братунац 45 и ТЈ Угљевик 662.

- Расјека растиња

У протеклој години вршено је расјецање растиња испод ЕЕО у укупној површини 112.61 ha, од чега у ТЈ Бијељина 31.9 ha, ТЈ Зворник 17.1 ha, ТЈ Власеница 41,9 ha, ТЈ Братунац 12.1 ha и ТЈ Угљевик 9.6 ha.

- Отклањање кварова

Током 2024. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 4387 кварова на НН мрежи, од чега на подручју ТЈ Бијељина 2074, ТЈ Зворник 353, ТЈ Власеница 363, ТЈ 415 и на подручју ТЈ Угљевик 552 квара.

14.2) Трафостанице 10/0,4 kV

Изградња

Током 2024. године изграђено је укупно 9 трафостаница 10/0,4 kV на подручју ОДС „Електро-Бијељина и то шест на подручју ТЈ Бијељина и три на подручју ТЈ Власеница.

Замјена НН ормара

Замјена НН ормара на трафостаницама 10/0.4 kV вршена је у оквиру реализације пројекта кредитног аранжмана ЕБРД банке. Замјењено је укупно 16 НН ормара, у ТЈ Бијељина 2, у ТЈ Зворник 4, у ТЈ Власеница 4 и у ТЈ Угљевик 9.

Ревизија трафостаница

У оквиру редовних активности које се обављају на годишњем нивоу извршена је ревизија трафостаница 10/0.4 kV, укупно 1628, од чега у ТЈ Бијељина 583, ТЈ Зворник 300, ТЈ Власеница 206, ТЈ Братунац 407 и ТЈ Угљевик 132.

Ремонт трафостаница

Након извршене ревизије трафостаница 10/0.4 kV, извршен је и ремонт ових ЕЕО у складу с раније усвојеним плановима.

Замјена трансформатора

У протеклој години извршена је замјена укупно 17 трансформатора 10/0.4 kV, од чега у ТЈ Бијељина 5, ТЈ Зворник 4, ТЈ Власеница 2, ТЈ Братунац 5 и ТЈ Угљевик 1.

Отклањање кварова

Током 2024. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 658 кварова на трафостаницама 10/0.4 kV, од чега на подручју ТЈ Бијељина 153, ТЈ Зворник 48, ТЈ Власеница 11, ТЈ Братунац 355 и на подручју ТЈ Угљевик 552 квара.

14.3) Далеководи 10 kV

Изградња

Током 2024. године изграђено је укупно 11.5 km СН 10 kV мреже на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на подручју ТЈ Бијељина 0.5 km, на подручју ТЈ Власеница 3 km, на подручју ТЈ Братунац 2 km и на подручју ТЈ Угљевик 6 km.

Санација СН мреже по елаборату
Током 2024. године извршена је санација укупно 43.05 km СН 10 kV мреже на подручју ОДС „Електро-Бијељина у оквиру реализације пројекта кредитног аранжмана ЕБРД банке. Највише је санирано СН 10 kV мреже на подручју ТЈ Бијељина 21.7 km, на подручју ТЈ Зворник 2.4 km, на подручју ТЈ Власеница 3.5 km, на подручју ТЈ Братунац 0.5 km и на подручју ТЈ Угљевик 15 km.

Уградња ДУР /растављача/ЛК
Такође**,** у оквиру реализације пројекта кредитног аранжмана ЕБРД банке, вршена је уградња преосталих даљински управљивих склопка-растављача (ДУР) и идикатора проласка струје квара, односно локатора квара (ЛК). С овим у вези, треба истаћи да је у посматраном периоду уграђено укупно 18 ДУР-ва (ТЈ Бијељина-3, ТЈ Угљевик-3, ТЈ Зворник-1, ТЈ Братунац-2 и ТЈ Власеница-9). Када је ријеч о индикаторима проласка струје квара, ТЈ Зворник , Братунац и Власеница су раније уградиле све планиране количине ове опреме (свака ТЈ по 10 локатора квара), док је током 2024. године ТЈ Бијељина је уградила 6 локатора квара и ТЈ Угљевик 10 локатора квара.

Замјена стубова
У посматраном периоду извршена је замјена укупно 364 дотраја или оштећена 10 kV стуба, од чега у ТЈ Бијељина 98, у ТЈ Зворник 70, у ТЈ Власеница 19, у ТЈ Братунац 5 и ТЈ Угљевик 172.

Ревизија ДВ
У оквиру редовних активности које се обављају на годишњем нивоу извршена је ревизија ДВ 10 kV, укупно 173, од чега у ТЈ Бијељина 58, ТЈ Зворник 33, ТЈ Власеница 32, ТЈ Братунац 32 и ТЈ Угљевик 18.

Ремонт ДВ
Након извршене ревизије далековода 10 kV, извршен је и ремонт ових ЕЕО у складу с раније усвојеним плановима.

Расјека растиња
Као једна од најважнијих мјера за одржање погонске спремности ЕЕО, вршена је расјека растиња, првенствено испод ДВ 10 и 35 kV. На подручју ОДС „Електро-Бијељина“ извршена је расјека растиња испод ДВ 10 kV на површини од 149.21 ha, од чега у ТЈ Бијељина 23.8 ha, у ТЈ Зворник 20 ha, у ТЈ Власеница 38.9 ha, у ТЈ Братунац 59 и ТЈ Угљевик 7.6 ha.

Отклањање кварова
Током 2024. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 464 квара на ДВ 10 kV, од чега на подручју ТЈ Бијељина 117, ТЈ Зворник 59, ТЈ Власеница 64, ТЈ Братунац 122 и на подручју ТЈ Угљевик 102 квара.

14.4) Трафо станице 35/10 kV

- Ревизија трафостаница
У оквиру редовних активности које се обављају на годишњем нивоу извршена је ревизија трафостаница 35/10 kV, укупно 26, од чега у ТЈ Бијељина 8, ТЈ Зворник 6, ТЈ Власеница 5, ТЈ Братунац 5 и ТЈ Угљевик 2.

- Ремонт трафостаница
Након извршене ревизије трафостаница 35/10 kV, извршен је и ремонт ових ЕЕО у складу с раније усвојеним плановима.

14.5) Далеководи 35 kV

Ревизија далековода
У оквиру редовних активности које се обављају на годишњем нивоу извршена је ревизија ДВ 35 kV, укупно 37, од чега у ТЈ Бијељина 9, ТЈ Зворник 9, ТЈ Власеница 8, ТЈ Братунац 8 и ТЈ Угљевик 3.

Ремонт далековода
Након извршене ревизије далековода 35 kV, извршен је и ремонт ових ЕЕО у складу с раније усвојеним плановима.

Расјека растиња
На подручју ОДС „Електро-Бијељина“ извршена је расјека растиња испод ДВ 35 kV на површини од 21.08 ha, од чега у ТЈ Бијељина 7.8 ha, ТЈ Зворник 2.8 ha, и у ТЈ Власеница 5 ha, ТЈ Братунац 4 ha и ТЈ Угљевик 0.7 ha.

Отклањање кварова
Током 2024. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 45 квара на ДВ 35 kV, од чега на подручју ТЈ Бијељина 11, ТЈ Зворник 1, ТЈ Власеница 13, ТЈ Братунац 16 и на подручју ТЈ Угљевик 4 квара.

14.6) Изградња прикључака

Израда нових прикључака
Треба истаћи да је ову важну и законом дефинисану обавезу дистрибутера пратило низ потешкоћа и проблема, који су се огледали прије свега у недостатку потребног материјала за прикључке због кашњења у релизацији поступака набавки, услед уложених жалби у поступку. Током 2024. године на подручју ОДС „Електро-Бијељина извршена је изградња укупно 1071 стандардних прикључака. Највише је изграђено прикључака на подручју ТЈ Бијељина 468, на подручју ТЈ Зворник 128, на подручју ТЈ Влааеница 125, на подручју ТЈ Братунац 210 и на подручју ТЈ Угљевик 140.

Измјештање мјерног мјеста на стуб
У оквиру ове активности, прописане Општим условима за испоруку **и** снабјевање електричном енергијом, извршено је измјештање укупно 684 неприступачна мјерна мјеста на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега у ТЈ Бијељина 205, ТЈ Зворник 112, ТЈ Власеница 21, ТЈ Братунац 5 и ТЈ Угљевик 341.

14.7) Очитање бројила, подјела опомена, искључења

Очитање бројила
У оквиру ове активности радници ТО, односно теренских јединица, врше редовна мјесечна очитања мјерних мјеста корисника дистрибутивне мреже у складу с усвојеним Планом очитања. На подручју ОДС „Електро-Бијељина укупно се очитава 117963 мјерних мјеста, од чега подручју ТЈ Бијељина 55584, на подручју ТЈ Зворник 23893, на подручју ТЈ Власеница 13312, на подручју ТЈ Братунац 12530 и на подручју ТЈ Угљевик 14413 ММ.

Подјела опомена
Подјела опомена, односно обавјештења о искључењу, обаваља се по нализима јавног и тржишног снабдјевача. Током 2024. године купцима је достављено укупно 14613 обавјештења о искључењу на подручју ОДС „Електро-Бијељина од чега на подручју ТЈ Бијељина 8383, на подручју ТЈ Зворник 2347, на подручју ТЈ Влааеница 1247, на подручју ТЈ Братунац 1166 и на подручју ТЈ Угљевик 1470 обавјештења.

-Искључења/укључења купаца

Искључења, односно укључења купаца обављају се, такође, по налозима јавног и тржишног снабдјевача. Током 2024. године извршено је укупно 5097 искључења/укључења мјерних мјеста купаца на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на подручју ТЈ Бијељина 2620, на подручју ТЈ Зворник 751, на подручју ТЈ Власеница 201, на подручју ТЈ Братунац 899 и на подручју ТЈ Угљевик 626 искључења/укључења купаца.

14.8) Замјена бројила

Замјена бројила ради баждарења

Током 2024. године на подручју ОДС „Електро-Бијељина извршена је замјена бројила ради баждарења на укупно 9845 мјерних мјеста, од чега на подручју ТЈ Бијељина 4206, на подручју ТЈ Зворник 2110, на подручју ТЈ Власеница 1352, на подручју ТЈ Братунац 837 и на подручју ТЈ Угљевик 1340.

Замјена бројила ради увођења АММ сиситема

Током 2024. године вршена је, такође, замјена бројила ради увођења АММ сиситема а и то укупно 1642 бројила на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на подручју ТЈ Бијељина 1383, на подручју ТЈ Зворник 52, на подручју ТЈ Власеница 23 и на подручју ТЈ Угљевик 184.

15) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ

15.1) Одржавање заштита и управљања у електроенергетским објектима

- Групација за мјерење и релејну заштиту се бави пословима редовног и интервентног одржавања ТС 35/10 kV/kV и МХЕ у власништву ОДС-а, а са ужом специјалношћу:

- заштитно - релејна техника
- локално управљачко мјесто (ЛУМ)
- комплетно ожичење и сигнализација
- термовизијско снимање
- индикатори проласка струје квара и ДУР
- мјерење на кабловској техници и снимање квалитета ЕЕ

Редовно и интервентно одржавање релејне заштите и индикатори квара:

У 26 електроенергетских објеката уграђено је укупно 350 дигиталних мултифункцијских уређаја релејне заштите различитих типова, генерација и 3 произвођача (Siemens, ABB, SEL). Старосна структура ових уређаја је од 2 године (Siprotec 5), па до 22 година (Siprotec 4).

У експлоатацији има 133 релеја произвођача Siemens (Siprotec 4 - 126ком; Siprotec 5 - 7ком), а демонтираних (Siprotec 4 - којих нема у резерви) је 2 комада. Ови релеји су предати на поправку преко реверса предузећу "Симинг" Фоча 2021. године и још се чека на њихов повратак. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да је престала њихова производња и да се више не могу набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Планом набавке за 2023. и 2024. годину предвиђена је замјена

заштитно-управљачке опреме у ТС 35/10 kV/kV Зелени Јадар са уређајима новије генерације Siprotec 5, који су већ набављени за ту сврху. На овај начин ће се обезбједити замјенски уређаји релејне заштите за преосталих 7 ЕЕО који имају инсталисану опрему овог произвођача.

Највећи број релеја у раду је произвођача ABB (205 ком.). У годишњем плану набавке за 2023 и 2024. је била предвиђена замјена релејно-заштитне опреме у једном од 15 ЕЕО (ТС Бијељина II) и на тај начин осигурати довољну количину резервних уређаја за преостале ЕЕО.

Ови релеји имају уочене фабричке багове у смислу:

- Релеји REF 630, који су уграђивани у првој фази реконструкције (у 11 ЕЕО) имају софтверски баг који се манифестује отежаним и дуготрајним подизањем оперативног система након нестанка ДЦ напона напајања и поновног успостављања истог.
- Релеји REF 615, који су уграђивани у првој фази реконструкције (у 11 ЕЕО) имају хардверски недостатак, који се огледа у дјелимичном или потпуном губитку приказа на графичком дисплеју.

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

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

У 2024. години, током планских годишњих ремоната, испитани су уређаји релејне заштите у 26 ЕЕО. Том приликом је испитано укупно 347 мултифункцијских уређаја, о чему су сачињени испитни протоколи.

У 2023. години преузето је из централног магацина 50 комада уређаја ЛОК200 произвођача Сипроника. Извршена је допуна батерија, набавка СИМ картица и програмирање свих 50 уређаја за детекцију проласка струје квара. Такође, у сарадњи са испоручиоцем опреме , након дуже нефункционалности, стављен је у поновни рад рачунар са Локсервером и рачунар са апликацијом за надзор управљивих растављача и локатора. Након тога локатори су послати у теренске јединице према раније утврђеним количинама (свака ТЈ јединица је добила 10 комада). У 2024. завршена је уградња је свих 50 локатора и њихово увезивање на апликацију централне SCADA-е у Диспечерском центру.

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

У 26 електроенергетских објеката уграђена је у ормаре ЛУМ-а, опрема различитих типова, генерација и 4 произвођача. Старосна структура ових уређаја је: 2 и 7 година (Siemens), 11 година (SEL), 10-12 година (ABB), 14 година (ИМП Београд).

У ТС Пелагићево и ТС Зворник неисправан је инвертор. У више објеката евидентиран је отказ најмање једног оптичког модула на свичу или оптичког кабла, због рада у неадекватним условима (прашина, неефикасна дератизација). Планирана је набавка нових инвертора и свичева кроз план набавке за 2022, 2023. и 2024. годину, али није до данас покренута.

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

Током планских годишњих ремоната контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у 26 ЕЕО.

У претходном периоду групација је, између осталог, била ангажовано на: дефектажи и отклањању квара на ожичењу, као и интервентним радовима по позиву у:

ТС Братунац II, ТС Прибој,ТС Шековићи, ТС Каменица, МХЕ Власеница, ТС Милићи, ТС Душаново, ТС Остојићево, ТС Модран, ТС Бијељина II, ТС Бијељина III и МХЕ Тишча.

Током 2024. групација мјерења и заштите је била ангажована и у рјешавању проблема у комуникацији локалних РТУ-ова са диспечерским центром, као и у испитивању сигнализације и њеном кориговању.

Крајем 2024. је обављено термовизијско снимање 24 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Снимањем је лоцирано потенцијално мјесто квара у 13 ЕЕО (50,0%). Укупан број откривених топлих мјеста је 22, а највећи проценат потенцијалних мјеста квара отпада на спој проводника и проводног изолатора споља-унутра (50.0%).

Поредећи резултате термографије са претходном годином евидентно је смањење броја топлих мјеста. Тако да је број топлих мјеста у односу на 2023. годину смањен за 21,4%.

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

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

На отклањању кварова, као и планираним пословима, радници Службе СО су ове године били ангажовани укупно 1702 сата ван радног времена.

Мјерења на кабловској техници и снимање квалитета напона:

У 2024. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 32 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловима при пуштању у рад обављено на 13 мјеста. Од тога, 5 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 4 пробних испитивање на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа.

Обављено је 24 снимања квалитета напона. Од тога је 22 испитивања на основу рекламација купаца и по захтјеву одјељења за квалитет електричне енергије, а 5 су снимања утицаја малих електрана на дистрибутивну мрежу.

Снимање трасе подземних каблова у 2024. години обављено је на 59 мјеста.

15.2) Енергетски трансформатори и системи помоћног напајања

Радови на ревизији и одржавању ових елемената ЕЕО су изведени по годишњем плану за ремонте у ТС 35/10kV за 2023.г. и може се констатовати да није било већих проблема.

Старосна структура енергетских трансформатора који су у експлоатацији се креће од 60 година (ТС Шековићи) до 14 година (ТС Бијељина IV). Укупан број у експлоатацији износи 33 комада са следећом структуром:

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

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

У марту и априлу 2024 , од стране извођача ван Предузећа спроведени су послови на санацији цурења трафо-уља и ревитализацији уљно-папирне изолације поступком рециркулације уља кроз колоне са синтетичким адсорбентима при оптерећеном трансформатору. Ови радови су извршени на следећим трансформаторима:

- 8 MVA у ТС Бијељина II
- 4 MVA у ТС Каменица
- 8 MVA у ТС Кравица

- 2x8 MVA у ТС Модран.

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

15.3) Расклопна техника и мјерење отпора уземљења УИ методом

У ЕЕО 35/10 kV/kV на подручју предузећа инсталирана је расклопна техника различитих произвођача и различите старосне доби. Укупно је у експлоатацији 284 прекидача. Према медију за гашење лука преовладавају вакуумски прекидачи (282), док су у МХЕ Власеница на 35 kV страни задржана 2 комада малоуљних прекидача. Година производње прекидача се креће од 1990. (МХЕ Власеница - малоуљни), 2001 (ТС Кравица), па до 2013 (ТС Бијељина III). У односу на произвођача расклопне опреме структура је следећа:

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

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

Током 2024 године изведени су радови на имплементацији уговора за Набавку система за надзор енергетских прекидача. Кроз овај пројекат, који је вођен,покренут и надзиран од стране сектора за управљање имовином, извршена је уградња Опреме за надзор 17 комада 10 kV прекидача у 10 ЕЕО. Немамо потврде да је опрема пуштена у функционалан рад.

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

До краја 2023. уграђено је укупно 30 управљивих склопка растављача, док је преосталих 20 комада уграђено током 2024.године.

У 2024 години је завршено и увезивање свих 50 УЛР у систем даљинског надзора и управљања у ДЦ Требиње.

Мјерења отпора уземљења UI методом се врши у објектима 35/10 kV/kV на сваких 5 година. 2024.година је била резервисана за ЕЕО на подручју ТЈ Бијељина. Мјерења су извршена на свих шест ЕЕО и то: ТС Бијељина II, ТС Бијељина III, ТС Бијељина IV, ТС Чађавица и ТС Дворови, ТС Остојићево и ТС Пелагићево.

16) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ

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

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

Изградња и одржавање комуникационих путева:

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ОДС “Електро-Бијељина”, објеката ТЈ, трафо-станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропреноса” 110/35 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже.

Оптички кабал је положен у ТЈ Бијељина, ТЈ Угљевик ,ТЈ Братунац, ТЈ Зворник и ТЈ Власеница. У ТЈ Зворник остало је да се положи оптички кабал на дијелу трасе Брањево-Козлук (око 1800м) и тиме би повезали и последњу ТС Брањево на подручју ТЈ Зворник.

У наредном периоду у плану је да се повежу следеће трафостанице у систем СКАДЕ:

- Електропренос: ТС Лопаре, ТС Бијељина2, ТС Јања и ТС Бијељина1
- ОДС ,,Електро-Бијељина“: ТС Брањево и ТС Пелагићево (Блажевац)

Редовно се врше мјерења и надзор над оптичком мрежом

Одржавање система радио веза:

Под редовним одржавањем подразумјевамо поправку, сервисирање радио уређаја (ручних радио станица) у теренским јединицама: Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у Физичким ликацијама и трафостаницама, репетитора на: Удригову, Млађевцу, Игришту и Чаушу.

На подручју Јање постављен је нови репетитор. Пустањем у рад новог репетитора знатно је побољшан квалитет радио везе на подручју ТЈ Бијељина.

Тренутно у функцији није систем говорних радио веза на подручју ТЈ Власеница јер објекат на Игриштима гдје је смјештен репетитор нема напајања. У наредном периоду у плану је редован обилазак репетитора и радио уређаја по трафостаницама.

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

Преглед (редовно одржавање) репетитора и стационарних радио уређаја врше радници Службе специјалистичког одржавања. Под редовним одржавањем подразумјева се контрола:

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

Резултати прегледа репетитора стационарних радио уређаја редовно се уписују у **Књигу одржавања репетитора (ЕБФ 323/П16) и Књигу одржавања стационарних станица (ЕБФ 324/П16).** Систем говорних радио веза користи фреквенцијско подручје од 136-174 Mhz (2.0m) и 430-460MHz (0.7m).

17) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ

Служба за смањење комерцијалних губитака је у току 2024.г извршила 640 контрола индиректних или полуиндиректних обрачунских мјерних мјеста, док је планирано 522 контроле, што даје 123% проценат реализације. На укупно 71 мјерном мјесту су уочени недостаци или кварови, од чега на 21 мјерном мјесту истекао жиг баждарења бројила, код 27 мјерних мјеста нетачно вријеме и датум на бројилу, 3 друге неисправности бројила, 3 неисправно ожичење, 8 изгорио један или два осигурача у напонској грани, у једном случају неисправан СМТ и 11 других неправилности. Готово сви недостатаци су већ отклоњени, док се неки, мање критични, планирају отклонити у току 2025.г. У питању су недеостаци из претходних година (ормар у лошем стању, не постоји могућност пломбирања СМТ, нема мјерне летве и сл.).

Што се тиче контрола које спроводе теренске јединице (контроле домаћинстава и остале потрошње на НН – мјерна мјеста без мјерних трансформатора) достављени су сљедећи подаци:

Редовне контроле

Током 2024. године извршено је укупно 10526 редовних контрола мјерних мјеста на подручју ОДС „Електро-Бијељина од чега на подручју ТЈ Бијељина 2795, на подручју ТЈ Зворник 2791, на подручју ТЈ Власеница 1965, на подручју ТЈ Братунац 1636 и на подручју ТЈ Угљевик 1339 контрола мјерних мјеста.

Ванредне контроле

Током 2024. године вршене су, такође и ванредне контроле мјерних мјеста и то укупно 3916 на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на подручју ТЈ Бијељина 309, на подручју ТЈ Зворник 252, на подручју ТЈ Власеница 84, на подручју ТЈ Братунац 2660 и на подручју ТЈ Угљевик 611 ванредних контрола мјерних мјеста.

18) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

У четвртом кварталу 2024. године, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности радиле су са одређеним застојима. Осим испитног стола МТС-01 код кога дуже вријеме не ради један рачунар грешке, испитни сто КМС-024 врло често је био ван погона и радио са 60% капацитета.

У Служби за верификацију бројила у четвртом кварталу није извршена услуга првог прегледа и овјере нових бројила за правна лица. У четвртом кварталу 2024. године је урађено **90** ванредних контрола мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **39** било исправно а **51** неисправно.

Без обзира што је баждарница са одређеним застојима радила у 2024. години, исту ћемо упоредити са остварењем Плана рада Службе за управљање мјерним уређајима и развој у 2024. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2024. до 31.12.2024. год. се односи на број бројила која су верификована, овјерена и отписана а пореди са са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2024. године и оствареним резултатима овјере за исти период 2023. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по ТЈ за 2024. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I - XII 2024. године као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2023. године, може се видјети из следеће табеле.

Ред. бр.	**ТЕРЕНСКА ЈЕДИНИЦА**	**РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.2024. до 31.12.2024.)**				**Реализација плана баждарења у 2024. у односу на 2023. за исти период**		
		План. (ком.)	**Реализац. у баждарници**	**Индекс (%) 4/3**	**Отписана бројила**	**Реализац. у 2023.**	**Реализац. у 2024.**	**Индекс (%) 8/7**
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЈ Бијељина	6884	3264	47,41	1901	3049	3264	107,05
2	ТЈ Угљевик	654	882	134,86	482	586	882	150,51
3	ТЈ Зворник	2721	586	21,54	436	880	586	66,60
4	ТЈ Братунац	1068	418	39.14	602	664	418	62,95
5	ТЈ Власеница	1266	612	48,34	396	635	612	96,38
6	**УКУПНО ТЈ**	**12593**	**5762**	**45,76**	**3817**	**5814**	**5762**	**99,11**
7	Физичка и правна лица	984	443	45,02	0	6688	443	6,62
8	**УКУПНО 7 + 8**	984	443	45,02	0	6688	443	**6,62**
9	**УКУПНО ЗЕДП**	**13577**	**6205**	**45,70**	**3817**	**12502**	**6205**	**49,63**
10	Real.мјер.гарнит.у Т.Ј.	176	123	69,89	0	41	123	300,00
11	Реал.укл.сатова у Т.Ј.	84	0	0,0	0	0	0	0,0
12	Отпис мјерила	0	0	0	0	1393	3817	274,01
13	Сервис у гар.року	0	0	0	0	0	0	0

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I - XII 2024. године се види да је остварење плана реализације достављених мјерних уређаја на баждарење на нивоу ОДС-а, укључујући и трећа лица, остварен са **45,70%,** или посматрано по ТЈ **45,76%,** и то ТЈ Власеница са **48,34%**, ТЈ Угљевик **134,86%,** ТЈ Братунац са **39,14%**, ТЈ Зворник са **21,54%** и ТЈ Бијељина има проценат реализације плана **47,41%.** План реализације физичких и трећих лица је остварен са **45,02%.**

Један дио достављених бројила на баждарење од стране ТЈ у периоду I - XII 2024. године се свакако налази у баждарници, али због честог прекида у раду испитног стола КМС-024, видљиво је да је проценат верификације и овјере бројила по ТЈ мањи од планираног.

Служба за управљање мјерним уређајима и развој је дала приједлог за отпис **3817** бројила (колона 6) по свим типовима, док је Служба за верификацију бројила у својој лабораторији овјерила **5762** бројила а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **6205** ком.

19) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА

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

Редни бр.	Показатељ		I Квартал	II Квартал	III Квартал	IV Квартал	Укупно 2024. год.
1	Приговори на рачун	Број приговора	**808**	**504**	**617**	**754**	**2.683**
		Број писаних одговора на приговор	**760**	**502**	**598**	**731**	**2.591**
2	Број корекција обрачуна	Због грешке у мјерењу	**13**	**14**	**12**	**15**	**54**
		Због грешке у очитавању	**779**	**470**	**578**	**693**	**2.520**
		Због грешке у обрачуну	**16**	**20**	**27**	**46**	**109**
		Укупно	**808**	**504**	**617**	**754**	**2683**

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

20.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у

Извјештавања према Електропривреди РС и Регулаторној комисији за енергетику РС:

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

Извјештаји према ЕРС-у

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

Извјештаји према РЕРС-у

- Технички обрасци за дистрибуцију (преузимање електричне енергије и пренесени трошкови, мрежарина, корекција мрежарине, трећа сриједа, мах. и мин. вршно оптерећење) – **мјесечно**

- Извјештај о производњи обновљивих извора– **мјесечно**

- Технички обрасци за дистрибуцију (остварени губици по напонским нивоима, одобрени губици, ТС са максималним губицима, прекиди у испоруци ел. енергије, показатељи квалитета/ електроенергетске сагласности и прикључење објеката, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет напона, број контрола, пријаве неправилности, очитања, приговори на обуставу ел , енергије) - **тромјесечно**

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

20.2) Извјештаји према локалним органима управе

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

Такође је вршена достава података трећим лицима о положају подземних инсталација. У току 2024 ,године је било 46 захтјева, и на све је уредно одговорено.

20.3) Активности везане за базе техничких података

Одјељење за типизацију, нормизацију и техничку документацију у току 2024.године је између осталих активности радило на вођењу пројекта испред ОДС-а на реализацији уговора "Проширење ГИС-а, фаза 2", у току ког је снимљено око 700 км далековода 10 kV и 35 kV. Далеководи су снимани на подручју које припада ТЈ Власеница (снимљени су сви надземни 10 kV далеководи који припадају теренском тиму Милићи и Шековићи, као и сви надземни 35 kV далеководи који припадају ТЈ Власеница) и ТЈ Угљевик (снимљени сви надземни далеководи 10 и 35 kV напонског нивоа). Такође, снимљени су и надземни далеководи 35 kV који припадају ТЈ Зворник и ТЈ Братунац. Тренутно се ради на обради података и прављењу базе. Завршетком овог пројекта, имаћемо смиљене: све надземне дијелове ДВ 10 и 35 kV који припадају ТЈ Бијељина, Власеница и Угљевик, као и надземне ДВ 35 kV који припадају ТЈ Зворник и Братунац.

Од осталих активности Одјељења треба нагласити:

- ажурирање базе за АССЕТ МАНАГЕМЕНТ. Током 2024.год. континуирано се радило на ажурирању базе техничких података у АССЕТ-у, у смислу отварања нових функцијских локација, ажурирање постојећих података о свим већ отвореним функцијским локацијама за далеководе и трафо-станице.

- достава података трећим лицима на основу њихових захтјева за доставу података о положају електроенергетских инсталација

- достава извјештаја о броју трафостаница и дужини мреже према Електропривреди Републике Српске

20.4) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера

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

Током 2024. године су евидентиране контроле/прегледи са издатим рјешењима и достављене представке од стране републичког ЕЕ инспектора и других надлежних институција у укупном броју од 8 предмета.

1. Ванредна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 14.12.2023.год., издато Рјешење Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-369-72-3/23 од 03.01.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Источно Сарајево); предмет НН мрежа “Равна Бањица“. Предмет завршен, предузете мјере 10.06.2024., инспектор обавијештен 14.06.2024. писаним путем (Извјештај бр. 6459/24 од 14.06.2024.)
2. Редовна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 15.03.2023.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-369-14-1/24 од 15.03.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Источно Сарајево); предмет контроле Изградња и коришћење ЕЕ објеката Теренска јединица Братунац Није издато и достављено Рјешење Републичког ЕЕ инспектора по наведеном предмету.
3. Службена представка / поднесак по предмету Ђурић Ненад Бијељина Ванредна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 22.04.2024.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-419-32-1/24 од 22.04.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); предмет контроле Дио НН вода од ТС 10/0,4 kV 3ТС Галац 1 до куће Ненада Ђурића, ул.Николе Спасојевића 12, Бијељина Није издато и достављено Рјешење Републичког ЕЕ инспектора по наведеном предмету.
4. Службена представка / поднесак три заједнице етажних власника Бијељина Ванредна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 27.08.2024.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-419-56-1/24 од 27.08.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); предмет контроле Изградња и коришћење ЕЕ објеката Није издато и достављено Рјешење Републичког ЕЕ инспектора по наведеном предмету.

5. Редовна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 27.08.2024.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-369-45-1/24 од 27.08.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Источно Сарајево); предмет контроле Изградња и коришћење ЕЕ објеката Теренска јединица Власеница Издато Рјешење Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-369-45-2/24 од 04.09.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Источно Сарајево); предмет Изградња и коришћење ЕЕ објеката – ТС 35/10 kV Хан Пијесак Спровођење наложених мјера по Рјешењу Републичког ЕЕ инспектора је завршено. Предмет завршен, предузете мјере до почетка децембра 2024. године, инспектор обавијештен 16.12.2024. писаним и електронским путем (Извјештај бр. 12934/24 од 16.12.2024.) Била је најављена контрола извршења Рјешења и одложена ради снијежног невремена крајем децембра 2024.
6. Службена представка / поднесак по предмету Цвијан Томић Прибој / Лопаре Телефонска и путем е-поште комуникација у вези предметног дописа од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена током септембра 2024.год., доказ о спроведеној мјери (Налог за рад) достављен 23.10.2024. е-поштом. Предмет је практично тиме затворен. Није издато и достављено Рјешење Републичког ЕЕ инспектора по наведеном предмету.
7. Службена представка / поднесак по предмету Мила Миљеновић / Лопаре Село Телефонска и путем е-поште комуникација у вези предметног дописа од стране Републичког електроенергетског инспектора. Одговор послат 13. септембра 2024.год. е-поштом, грађевинска дозвола за ТС и образложење. Предмет затворен. Није издато и достављено Рјешење Републичког ЕЕ инспектора по наведеном предмету. Није било додатних захтјева по поменутом предмету.
8. Службена представка / поднесак Ведран Јеремић / Ломница - Пелагићево Ванредна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 02.12.2024.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-419-76-1/24 од 01.12.2024.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); Предмет контроле: Изградња и коришћење ЕЕ објеката. Објекат контроле: НН излаз бр.1 са ТС Ломница 1 / Пелагићево. Није издато и достављено Рјешење Републичког ЕЕ инспектора по наведеном предмету.

Током протекле 2024. године се редовно остваривала комуникација са ЕЕ инспектором у вези редовних или ванредних контрола/прегледа. За предмете из претходног периода послати су одговарајући одговори/прилози.

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

20 .5) Правила и прописи РЕРС-а

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

- Рјешење о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система за тарифни период 2023-2025.година
- Одлука о утврђивању тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система за тарифни период 2023-2025.година

20.6) Дозвола за обављање дјелатности дистрибуције

ОДС Електро-Бијељина је у септембру 2024.године РЕРС-у поднијела захтјев за издавање дозволе за обављање дјелатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије. У децембру мјесецу 2024.године Регулаторна комисија за енергетику је донијела рјешење о издавању дозволе. Почетак важења дозволе је 28.12.2024.година, а период важења је 10 година. Саставни дио дозволе чине „Услови дозволе за обављање дјелатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије“.

20 .7) Израда десетогодишњег плана развоја

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

Чланови Радне групе за израду десетогодишњег плана развоја електродистрибутивног система ОДС „Електро-Бијељина“ за период 2025. до 2034. године:

1. Драгиша Максимовић, дипл.ел.инж.,
2. Владимир Чордашевић, дипл.ел.инж.,
3. Ђоко Трифковић, дипл.ел.инж.,
4. Драган Крејаковић, дипл.ел.инж.,
5. Милан Лукић, дипл.ел.инж.,
6. Владо Станивук, дипл.ел.инж.

израдили су Нацрт 10- годишњег плана у августу 2024. године. На приједлог Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске 08. октобра 2024. године одржана је Јавна расправа на коју су позвани представници:

1. Министарства енергетике и рударства Републике Српске,
2. Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске,
3. Електропреноса БиХ,
4. Дирекције за ОДС,
5. Града Бијељина, Града Зворника; Општина: Угљевик, Лопаре, Пелагићево, Доњи Жабар, Осмаци, Братунац, Сребреница, Власеница, Милићи, Шековићи и Хан Пијесак,
6. Свих заинтересованих правних и физичких лица.

Након уважавања приједлога и сугестија, изречених на Јавној расправи, на Нацрт десетогодишњег плана развоја електродистрибутивног система ОДС „Електро-Бијељина“ за период 2025. до 2034. године, израђен је Десетогодишњег план развоја електродистрибутивног система ОДС „Електро-Бијељина“ за период 2025. до 2034. као коначна верзија у форми Нацрта.

Управа предузећа ОДС „Електро-Бијељина“, својом Одлуком број: 11161/24-УП17.-7.,од 24.октобра 2024. године, утврдила је Нацрт Плана, а Надзорни одбор, својом Одлуком број: 11534/2024-НО, од 04. новембра 2024. године, утврдио је Приједлог

десетогодишњег плана развоја електродистрибутивног система ОДС „Електро-Бијељина“ за период 2025. до 2034. године.

Приједлог десетогодишњег плана развоја електродистрибутивног система ОДС „Електро-Бијељина“ за период 2025. до 2034. године је послат 05. новембра. 2024. године Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске на давање сагласности на План.

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је својим Рјешењем број: 01-637-7/23/P-126-122, од 14.02.2025. године дала саглсност на Десетогодишњи план развоја електродистрибутивног система ОДС „Електро-Бијељина“ за период 2025. до 2034. године, чиме су се стекли услови за коначно усвајање Плана на првој наредној Скупштини акционара ОДС „Електро-Бијељина“, чије одржавање је планирано 31.03. 2025. године.

21) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Следеће табеле дају детаљан преглед појединачних ставки прихода и трошкова од електричне енергије по мјесецима за период јануар-децембар 2024. године.

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

	Приходи (КМ)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Укупно 2024
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	1.594.944	1.552.634	1.534.687	1.402.776	1.365.292	1.367.082	1.479.256	1.522.678	1.442.978	1.540.797	1.695.429	1.725.791	18.224.345
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	3.579.624	3.107.767	3.129.791	2.869.413	2.863.338	2.852.335	3.142.994	3.149.198	2.843.408	3.000.570	3.373.326	3.651.750	37.563.515
3	**Укупно фактурисана мрежарина (1+2)**	5.174.569	4.660.401	4.664.477	4.272.189	4.228.630	4.219.417	4.622.250	4.671.875	4.286.387	4.541.367	5.068.755	5.377.541	55.787.859
4	**Приход од поравнања између ОДС-ова**	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	113.154	**1.357.848**
5	**Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)**	28.168	23.632	24.936	25.254	25.083	23.269	27.411	28.655	19.467	38.223	24.296	21.444	309.840
6	**Укупно приход (3+4+5)**	5.315.891	4.797.187	4.802.567	4.410.597	4.366.867	4.355.840	4.762.815	4.813.684	4.419.008	4.692.744	5.206.205	5.512.139	57.455.547

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

Трошкови (КМ)		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Укупно 2024
1	**Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)**	835.459	496.417	562.188	490.657	373.216	449.870	610.980	541.144	419.457	552.358	642.719	930.021	6.904.488
2	**Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге**	1.060.195	896.385	876.460	808.557	751.606	806.652	918.250	921.086	788.661	882.831	1.052.772	1.134.087	10.897.542
3	**Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4	**Укупно трошак (1+2+3)**	**1.895.654**	**1.392.802**	**1.438.648**	**1.299.214**	**1.124.822**	**1.256.522**	**1.529.230**	**1.462.230**	**1.208.118**	**1.435.189**	**1.695.491**	**2.064.108**	**17.802.030**

Приход од мрежарине …… **55.787.859** КМ
Приход од поравнања између ОДС-ова..... **1.357.848 КМ**
Приход од пренешене енергије сусједним системима (Србија, БиХ) ….. **309.840** КМ
Укупан приход од ел. енергије..... **57.455.547 КМ**

Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака … **6.904.488** КМ

Трошак пренос, НОС, помоћне и системске услуге …… **10.897.542** КМ

Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија) ……. **0,00** КМ

Укупан трошак за ел. енергију..... **17.802.030 КМ**

Упоредни преглед прихода од ел. енергије у периоду јануар-децембар ове и претходне године дат је у следећој табели:

Приходи (КМ)		2024	2023	2024/2023 (%)
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	18.224.345	17.404.230	104,71
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	37.563.515	37.202.768	100,97
3	**Укупно фактурисана мрежарина (1+2)**	55.787.859	54.607.000	102,16
4	**Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)**	309.840	164.227	188,67
5	**Приход од поравнања између ОДС-ова**	1.357.848	1.357.848	100,00
6	**Укупно приход (3+4+5)**	57.455.547	56.129.073	102,36

Ако остварени приход од фактурисане мрежарине рашчланимо по тарифним елементима добијамо следећи преглед:

Фактурисана мрежарина по тарифним елементима (КМ)		2024	2023	2024/2023 (%)
1	Активна енергија (КМ)	29.317.680	28.176.694	104,05
2	Снага (КМ)	25.660.965	25.480.335	100,71
3	Реактивна енергија (КМ)	809.214	949.971	85,18
4	**Укупна фактурисана мрежарина (1+2+3)**	**55.787.859**	**54.607.000**	**102,16**

Због повећања реализоване ел. енергије за 23,5 GWh (или,3,5%) 2024.год. у односу на 2023.год. дошло је и до повећања износа фактурисане мрежарине у укупном износу 2,16%.

Наплаћена мрежарина за активну енергију је нешто већа у односу на прошлу годину (за 1.140.986 КМ, или 4,05%). Разлог је већа реализована ел. енергија у односу на прошлу годину.

Упоредни преглед трошкова од ел. енергије у периоду јануар-децембар ове и претходне године дат је у следећој табели:

Трошкови (КМ)		2024	2023	2024/2023 (%)
1	**Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака**	6.904.488	6.353.321	108,68
2	**Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге**	10.897.542	10.054.797	108,38
3	**Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)**	0,00	0,00	-
4	**Укупно трошак (1+2+3)**	17.802.030	16.408.118	108,50

Кад су упитању трошкови за електричну енергију, дошло је до повећања трошкова како за покривање дистрибутивних губитака, тако и пренесених трошкова (**Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге**).

Трошак губитака је већи у дносу на прошлу годину за 8,68% (или за 551.167 КМ). Разлог је повећање остварених губитака за 0,34 % (или за 5,05 GWh) ако посматрамо реализацију без неовлаштене потрошње.

Трошкови преноса, НОС-а и помоћних и системских услуга (тзв. пренесени трошкови) су нешто већи у односу на претходну годину. Разлог је већа количина преузете ел. енергије од Електропреноса БиХ, али и повећање цијене трошкова НОС-а (Независни оператор система).

Следећа табела даје упоредни преглед **одобрених** од стране РЕРС-а (у последњем тарифном поступку) и **остварених прихода и трошкова од електричне енергије**

Приходи/Трошкови (КМ)		Остварено 2024	Одобрено у тарифном поступку*	Разлика Остварено - Одобрено
1	**Приход од мрежарине (јавно+тржишно снабдијевање)**	55.787.859	56.437.608	-649.749
2	**Приход од поравнања између ОДС-ова**	1.357.853	1.357.853	0
3	**Трошак за покривање дистрибутивних губитака**	6.904.488	7.352.535	-448.047
4	**Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге**	10.897.542	12.643.706	-1.746.164
5	**Разлика приход-трошак (од електричне енергије)**	**39.343.677**	**37.799.220**	**1.544.457**

***- тарифни поступак вођен у току 2022.године, а примјена „Рјешења о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система“ важи за период 2023-2025.година**

Резултати из претходне табеле наводе на следеће закључке:

- остварени приход од мрежарине је мањи од одобреног за 1,15% или за **649.749 КМ** (разлог је мања реализована енергија у односу на план 2023-2025.година који је био основ за обрачун у тарифном поступку)

- Остварени трошак за покривање дистрибутивних губитака је мањи од одобреног за 6,09% или за **448.047 КМ**. Разлог је што су остварени губици (63,38 GWh) мањи од признатих 67,45 GWh (одобрених од стране РЕРС-а у тарифном поступку) .

- Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге је мањи од одобреног у тарифном поступку за 13,81% или **1.746.164 КМ.** Разлог је стагнација цијена трошкова преносне компаније „Електропренос“ (за снагу и енергију), као и услуга за „системске и помоћне услуге“.

На крају треба рећи да према документу „Методологија за обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже и обрачун цијене коришћења затвореног дистрибутивниг система“ тарифни период траје три године. У току 2025.године одвијаће се нови тарифни поступак а примјена „Рјешења о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система“ и Одлуке које РЕРС буде донио биће у примјени за период 2026-2028.година.

Прилози:

- ИЗВЈЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ИНВЕСТИЦИЈА

- ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА И ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

- СЛУЖБА СПЕЦИЈАЛИСТИЧКОГ ОДРЖАВАЊА

ИЗВЈЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ИНВЕСТИЦИЈА

PJ Бијељина

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација реконструкција замјена опреме набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	14181	41.678,00	113.107,00			154.785			*154785,00*
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m	50	1.663,00	1.319,00			2.982			*2982,00*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	9036	28.088,00	84.736,00			112.824			*112824,00*
4*	ННМ ТП Д.Чаћавица-Гленџкићи 1-ЕБРД	реконструкција	m		3.954,56	83,59			4.038			*16027,30*
5*	ННМ ТП Д.Чаћавица-Секулићи-ЕБРД	реконструкција	m		3.751,37				3.751			*8994,20*
6	ННМ ТП Гојсовац 1-ЕБРД	реконструкција	m	1200	4.672,54	8.381,59			13.054			*16119,70*
7*	ННМ ТП Ковачићи 3-ЕБРД	реконструкција	m		1.200,00				1.200			*1200,00*
8*	ННМ ТП Дворови Гојсовац-ЕБРД	реконструкција	m		2.372,77	205,28			2.578			*12651,53*
9*	ННМ ТП Патковача 1-ЕБРД	реконструкција	m		879,48				879			*1639,48*
10*	ННМ ТП Патковача 3-ЕБРД	реконструкција	m		787,24				787			*787,24*
11	ННМ ТП Велино Село 2-ЕБРД	реконструкција	m	1225	3.720,56	7.528,71			11.249			*75660,53*
12*	ННМ ТП Јања 7-ЕБРД	реконструкција	m		1.519,44	22,71			1.542			*11814,23*
13*	ННМ ТП Ломница 2-ЕБРД	реконструкција	m		6.621,65	89,44			6.711			*22318,49*
14*	ННМ ТП Четница 2-ЕБРД	реконструкција	m		5.977,10	180,79			6.158			*136222,68*
15*	ННМ ТП Ђурићи-ЕБРД	реконструкција	m		6.723,59	110,07			6.834			*23835,95*
16*	ННМ ТП Д.Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m		5.356,48				5.356			*38838,98*
17*	ННМ ТП Стевићи-ЕБРД	реконструкција	m		3.079,59	10,21			3.090			*32006,89*
18*	ННМ ТП Г.Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m		2.850,00				2.850			*25364,98*
19*	ННМ ТП Стевановићи 2-ЕБРД	реконструкција	m		5.273,84				5.274			*13238,40*
20	ННМ ТП Економија-ЕБРД	реконструкција	m	40	428,92	249,69			679			*678,61*
21*	ННМ ТП Љељенча 1-ЕБРД	реконструкција	m		4.624,78				4.625			*4624,78*
22*	ННМ ТП Пучила 1 1-ЕБРД	реконструкција	m		215,65	1.312,36			1.528			*1528,01*
23*	ННМ ТП Грабићи 1-ЕБРД	реконструкција	m		910,91	5.172,58			6.083			*6083,49*
24*	ННМ ТП Центар 1 Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m		7.539,46				7.539			*7539,46*
25*	ННМ ТП Центар 2-Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m		4.295,46				4.295			*4295,46*
26	ННМ ТП Бријесница 1-ЕБРД	реконструкција	m	550	3.744,63	3.344,67			7.089			*7089,30*
27	ННМ ТП Г.Бродац 1-ЕБРД	реконструкција	m	2022	4.334,23	12.689,88			17.024			*56783,68*
28*	ННМ ТП Табашница 1-ЕБРД	реконструкција	m		3.969,12	2.098,83			6.068			*6067,95*
29*	ННМ ТП Стевановићи 1-ЕБРД	реконструкција	m		9.407,54				9.408			*9407,54*
30*	ННМ ТП Главичице 2-ЕБРД	реконструкција	m		660,00				660			*20514,32*
31	ННМ ТП Д.Буковица 1-ЕБРД	реконструкција	m	2172	7.706,18	14.406,07			22.112			*42726,26*
32	ННМ ТП Д.Буковица 2-ЕБРД	реконструкција	m	2124	5.791,58	13.238,47			19.030			*37951,42*
33*	ННМ ТП Жељезничка 3-ЕБРД	реконструкција	m		304,02	717,94			1.022			*1021,96*
34*	ННМ ТП Чардачине 2-ЕБРД	реконструкција	m		8.940,00				8.940			*8940,00*
35*	ННМ ТП Бјелошевац 2-ЕБРД	реконструкција	m		30.742,33	11.013,39			41.756			*41755,72*
36	ННМ ТП Блед-ЕБРД	замјена опреме	m	170	647,76	1.091,47			1.739			*1739,23*
37	ННМ ТП Табашница 2-ЕБРД	замјена опреме	m	1369	8.100,89	19.248,27	10,00		27.359			*27359,16*
38*	ННМ ТП Вршани центар-ЕБРД	замјена опреме	m		5.627,38	2.375,26			8.003			*8002,64*
39	ННМ ТП Јања 23-ЕБРД	замјена опреме	m	55	13.081,21	3.345,38			16.427			*16426,59*
40*	ННМ ТП Д.Црњелево 1 Млин-ЕБРД	замјена опреме	m		697,65	955,50			1.653			*1653,15*
41*	ННМ ТП Батковић центар-ЕБРД	замјена опреме	m		5.119,01	5.725,03			10.844			*10844,04*
42	ННМ ТП Округлић-ЕБРД	замјена опреме	m	100	9.030,62	3.171,35			12.202			*12201,97*
43*	ННМ ТП Хасе 1-ЕБРД	замјена опреме	m		633,32	217,39			851			*850,71*
44	ННМ ТП Љељенча 2-ЕБРД	замјена опреме	m	320	6.388,47	1.446,48			7.835			*7834,95*
45	ННМ ТП Сајмиште-ЕБРД	замјена опреме	m	450	836,27	2.684,38			3.521			*3520,65*
46*	ННМ ТП Ковачићи 2-ЕБРД	замјена опреме	m		7.018,22	9.574,00			16.592			*16592,22*
47*	ННМ ТП Жестик 2-Вујићи-ЕБРД	замјена опреме	m		2.161,38	71,07			2.232			*2232,45*
48*	ННМ ТП Бакрачићи 2-ЕБРД	замјена опреме	m		397,81	2.150,78			2.549			*2548,59*
49*	ННМ ТП Липовица Пелагићево-ЕБРД	замјена опреме	m		3.375,56				3.376			*3375,56*
50	ННМ ТП Ступањ 2-ЕБРД	замјена опреме	m	438	3.418,81	2.835,96			6.255			*6254,77*
51*	ННМ ТП Дворови школа-ЕБРД	замјена опреме	m		3.266,54	916,82			4.183			*4183,36*
52*	ННМ ТП Грабићи 2-ЕБРД	замјена опреме	m		620,47	367,54			988			*988,01*
53	ННМ ТП Градац 2-ЕБРД	замјена опреме	m	160	2.511,36	1.293,19			3.805			*3804,55*
54	ННМ ТП Пучила Поље 1-ЕБРД	замјена опреме	m	400	2.812,38	2.460,96			5.273			*5273,34*
55*	ННМ ТП Универзал 2-ЕБРД	замјена опреме	m		2.269,39	5,91			2.275			*2275,30*
56	ННМ ТП Којчиновац 2-ЕБРД	замјена опреме	m	132	3.503,24	1.286,41			4.790			*4789,65*
57	ННМ ТП Д.Црњелово 3-Вруља-ЕБРД	замјена опреме	m	160	1.300,89	961,96			2.263			*2262,85*
58*	ННМ ТП Д.Туцовића 2-ЕБРД	замјена опреме	m		4.762,43				4.762			*4762,43*
59*	ННМ ТП Градац 2-уградња Врота	замјена опреме	m		7.405,12				7.405			*7405,12*
60*	ННМ ТП Поребрице центар-ЕБРД	замјена опреме	m		5.113,58	29,73			5.143			*5143,31*
61	ННМ ТП Амајлије 1-ЕБРД	замјена опреме	m	200	6.984,09	1.255,96			8.240			*8240,05*
62	ННМ ТП Амајлије 6-ЕБРД	замјена опреме	m	180	8.446,36	4.026,30			12.473			*12472,66*
63	ННМ ТП Ковачићи 6-ЕБРД	замјена опреме	m	205	3.546,97	110,50	12,50		3.670			*3669,97*
64	ННМ ТП Брчанска 4-ЕБРД	замјена опреме	m	40	3.939,64	4.593,48			8.533			*8533,12*
65*	ННМ ТП Економија-ЕБРД	замјена опреме	m		6.347,94	717,94			7.066			*7065,88*
66*	ННМ ТП Стара Циглана 2-ЕБРД	замјена опреме	m		1.683,55	14,77			1.698			*1698,32*
67	ННМ ТП Чаћавица Јокићи-ЕБРД	замјена опреме	m	185	1.415,21	1.103,58			2.519			*2518,79*
68*	ННМ ТП Гојсовац 1-ЕБРД	замјена опреме	m		429,22	233,99			663			*663,21*
69	ННМ ТП Универзал 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	100	4.335,40	631,51			4.967			*4966,91*
70	ННМ ТП Обарска Буковица 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	225	2.933,70	5.796,00			8.730			*8729,70*
				Укупно:	1.082.808,00	621.051,95	37,50	0,00	1.703.897,45		*0*	*2.678.077*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
II Грађевински објекти												
1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Комуникациони уређај за даљинско очитање –	изградња	kom	6		18.077,71			18.078			*18.078*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	221		112264,87			112.265			*112.265*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	1.564	69.039,94	395.676,84			464.717			*464.717*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	262		64.559,61			64.560			*64.560*
5	Бројила	изградња	kom	326	14.725,00	12.024,76			26.750			*26.750*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	1		51,00			51			*51*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	230		57403,80			57.404			*57.404*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	83.764,94	660.058,59	0,00	0,00	743.824		*0*	*743.824*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система-Бијељина	изградња	kom						0		*0*	*361.780,16*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*361.780*
IV Транспортна средства												
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
				Свеукупно I+II+III+IV	1.166.572,94	1.281.110,54	37,50	0,00	2.447.720,98	*0*	*0*	*3.783.681*

PJ Угљевик

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
	10 kV објекти											
1	ТС 10/04 kV Мезграја 1-ЕБРД	изградња	m		275,00				275			*275,00*
2	ТС 10/04 kV Козјак 2-ЕБРД	изградња	m		50,00				50			*1255,30*
3	ТС 10/04 kV Загони 4-ЕБРД	замјена опреме	m		359,49	2.668,21			3.028			*3027,70*
4*	ДВ 10 kV за ТС 10/04 kV Мезграја 1	изградња	m		260,00				260			*45928,12*
5*	ДВ 10 kV Коренита-ЕБРД	реконструкција	m		10.042,57	6.500,38			16.543			*62211,07*
6*	ДВ 10 kV Трнова-ЕБРД	реконструкција	m		22.155,96	13.848,63			36.005			*124294,56*
7*	ДВ 10 kV Суво Поље(БН)-ЕБРД	реконструкција	m		11.369,59	7.506,83			18.876			*80336,20*
8*	ДВ 10 kV Суво Поље(Модран)-ЕБРД	реконструкција	m		7.444,09	3.566,46	16,90		11.027			*44339,53*
9*	ДВ 10 kV Корај-ЕБРД	реконструкција	m		19.537,52	26.373,11			45.911			*106787,48*
10*	ДВ 10 kV Мезграја-ЕБРД	реконструкција	m		6.684,61	51,48			6.736			*67612,94*
11*	ДВ 10 kV Богутово Село-ЕБРД	реконструкција	m		6.948,75	13.994,35			20.943			*56624,13*
12*	ДВ 10 kV Тобут-ЕБРД	реконструкција	m		8.085,81	35.539,93			43.626			*105618,39*
13*	ДВ 10 kV Потраш-ЕБРД	реконструкција	m		5.780,03	21.029,84			26.810			*38999,94*
14*	ДВ 10 kV Мачковац-ЕБРД	реконструкција	m		1.208,04	639,83			1.848			*1847,87*
15*	ДВ 10 kV Шибошница-ЕБРД	реконструкција	m		10.617,90	56.492,50			67.110			*89927,78*
16*	ДВ 10 kV Пељаве-ЕБРД	реконструкција	m		5.278,89	4.659,55	20,00		9.958			*18791,15*
17*	ДВ 10 kV Прибој-ЕБРД	реконструкција	m		7.628,17	4.187,27			11.815			*16012,70*
18*	ДВ 10 kV Г.Тузла-ЕБРД	реконструкција	m		1.151,64	7.217,71			8.369			*8369,35*
19*	ДВ 10 kV Поточари-ЕБРД	реконструкција	m		4.029,65	3.700,02			7.730			*7729,67*
20*	ДВ 10 kV Трнова-ЕБРД	реконструкција	m		1.927,04	1.140,83			3.068			*3067,87*
21*	ДВ 10 kV Мезграја-Перићи	замјена опреме	m		41.311,35				41.311			*41311,35*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	2410	15.709,00	38.872,00			54.581			*54.581*
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m						0			*0*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	2175	4.490,00	22.440,72			26.931			*26.931*
4*	ННМ ТП Брђани-ЕБРД	реконструкција	m		312,75				313			*46683,79*
5*	ННМ ТП Тобут 3-ЕБРД	реконструкција	m		1.981,25				1.981			*34062,86*
6*	ННМ ТП Прибој 3-ЕБРД	реконструкција	m		310,81	924,13			1.235			*150344,89*
7	ННМ ТП Тутњевац 4-ЕБРД	реконструкција	m	1100	4.401,21	6.805,38			11.207			*213928,39*
8*	ННМ ТП Мезграја 3-ЕБРД	реконструкција	m		3.677,60				3.678			*31440,93*
9	ННМ ТП С.Загони 1-ЕБРД	реконструкција	m	580	2.214,16	4.266,84			6.481			*45071,45*
10*	ННМ ТП Јабланица Божићи-ЕБРД	реконструкција	m		1.586,66	532,85			2.120			*35914,89*
11*	ННМ ТП Доња Крћина-ЕБРД	реконструкција	m		5.655,53	5.743,58			11.399			*26916,61*
12*	ННМ ТП Горња Крћина-ЕБРД	реконструкција	m		2.589,78	5.743,57			8.333			*8333,35*
13*	ННМ ТП Пељаве 3-ЕБРД	реконструкција	m		2.303,39	711,53			3.015			*31826,22*
14*	ННМ ТП Јабланица Дом-ЕБРД	реконструкција	m		501,98	701,52			1.204			*24283,08*
15*	ННМ ТП Јабланица Абаџићи-ЕБРД	реконструкција	m	500	13.673,98	4.690,93			18.365			*18364,91*
16	ННМ ТП Суво Поље 3 Савићи-ЕБРД	реконструкција	m	80	497,77	485,72			983			*983,49*
17	ННМ ТП Тобут (Јовићи)-ЕБРД	реконструкција	m	1210	6.874,40	7.373,81	30,00		14.278			*32243,31*
18	ННМ ТП Брђани(Бањица)-ЕБРД	реконструкција	m	500	967,35	3.080,29			4.048			*4047,64*
19	ННМ ТП Брусница Лујићи-ЕБРД	реконструкција	m	1150	2.484,66	7.025,33			9.510			*11669,71*
20	ННМ ТП Коренита 4-ЕБРД	реконструкција	m	520	974,12	3.192,93			4.167			*4167,05*
21*	ННМ ТП Мачковац 1-ЕБРД	реконструкција	m	550	1.930,37	3.335,91	50,00		5.316			*5316,28*
22*	ННМ ТП Тобут Јовићи-ЕБРД	реконструкција	m	265	634,00				634			*634,00*
23	ННМ ТП Брусница школа-ЕБРД	реконструкција	m	570	4.201,38	3.032,45			7.234			*7233,83*
24	ННМ ТП Угљевичка Обријеж 2-ЕБРД	замјена опреме	m	500	24.496,61	237,34			24.734			*24733,95*
25	ННМ ТП Косаница-ЕБРД	замјена опреме	m	80	2.786,12	65,43			2.852			*2851,55*
				Укупно:	277.400,98	328.379,19	116,90	0,00	605.897,07		*0*	*1.766.932*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
II Грађевински објекти												
1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom						0			*0*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	31	1.712,57	14.136,47			15.849			*15.849*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	92	7.140,97	21.868,56			29.010			*29.010*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	81		21.600,65			21.601			*21.601*
5	Бројила	изградња	kom	107	3.502,00	3.392,73			6.895			*6.895*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom						0			*0*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	52		13.956,28			13.956			*13.956*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	12.355,54	74.954,69	0,00	0,00	87.310		*0*	*87.310*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система-Угљевик	изградња	m		189,22				189		*0*	*69.534,01*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	189,22	0,00	0,00	0,00	189		*0*	*69.534*
IV Транспортна средства												
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
				Свеукупно I+II+III+IV	289.945,74	403.333,88	116,90	0,00	693.397	*0*	*0*	*1.923.776*

PJ Зворник

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
	10 kV објекти											
1	ТС 10/04 10 kV Тршић 5 Соколина-ЕБРД	замјена опреме	ком		294,88	2.668,21			2.963			*2963,09*
2*	ДВ 10 kV Козлук Малешић	изградња	m		42,00				42			*73521,58*
3*	ДВ 10 kV за посл.зону Вацетина-ЕБРД	изградња	m		1.787,28	9.821,83			11.609			*11609,11*
4*	ДВ 10 kV Киселјак-ЕБРД	реконструкција	m		20.381,71	12.902,64			33.284			*96287,99*
5*	ДВ 10 kV Грбавци-ЕБРД	реконструкција	m		1.096,24	24.836,62			25.933			*33864,08*
6*	ДВ 10 kV Каракај-ЕБРД	реконструкција	m		1.165,80				1.166			*53852,38*
7*	ДВ 10 kV Осмаци-ЕБРД	реконструкција	m		9.114,30	7.421,67			16.536			*148628,07*
8*	ДВ 10 kV Дрињача 2-ЕБРД	реконструкција	m		6.948,56	17.551,78			24.500			*24500,34*
9*	ДВ 10 kV Шепак-ЕБРД	реконструкција	m		6.634,50	9.695,54			16.330			*16330,04*
10*	ДВ 10 kV Рођевић-ЕБРД	реконструкција	m		1.292,95	4.137,37			5.430			*5430,32*
11*	ДВ 10 kV Индустрија 3-ЕБРД	реконструкција	m		4.350,85	3.784,56			8.135			*8135,41*
12*	ДВ 10 kV Сапна-ЕБРД	реконструкција	m		7.635,33	18.154,23			25.790			*25789,56*
13*	ДВ 10 kV Сапна-ЕБРД	замјена опреме	m		1.517,98	1.825,35			3.343			*3343,33*
14*	ДВ 10 kV Локањ-ЕБРД	замјена опреме	m		12.874,21	7.775,84			20.650			*20650,05*
15*	ДВ 10 kV Узовница-ЕБРД	замјена опреме	m		1.212,85	497,76			1.711			*1710,61*
16*	ДВ 10 kV Ћирилово брдо-ЕБРД	замјена опреме	m		1.008,52	3.534,00			4.543			*4542,52*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	3818	12.161,00	29.355,00			41.516			*41.516*
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	m	100	579,00	2.015,00			2.594			*2.594*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	1495	4.445,00	15.401,00			19.846			*19.846*
4*	ННМ ТП Д.Шепак 1-ЕБРД	реконструкција	m		3.222,73	639,01			3.862			*103.179*
5	ННМ ТП Челопек 3-ЕБРД	реконструкција	m	180	5.430,78	1.346,00			6.777			*84.220*
6	ННМ ТП Пађине 1-ЕБРД	реконструкција	m	680	5.957,30	6.393,57			12.351			*32.613*
7*	ННМ ТП Г.Локањ 4-ЕБРД	реконструкција	m		93,75				94			*94*
8	ННМ ТП Радићи-ЕБРД	реконструкција	m	710	1.696,04	4.510,52			6.207			*30.045*
9	ННМ ТП Матковац 2-ЕБРД	реконструкција	m	1690	10.579,84	12.622,97			23.203			*35.748*
10	ННМ ТП Палучци-ЕБРД	реконструкција	m	250	4.789,06	1.859,50			6.649			*42.988*
11*	ННМ ТП Кула Осмаци-ЕБРД	реконструкција	m		296,76	217,39			514			*5701,35*
12*	ННМ ТП Кула Пилица 1-ЕБРД	реконструкција	m		750,00				750			*750*
13	ННМ ТП Зелиње 2-ЕБРД	реконструкција	m	300	1.736,94	1.820,48			3.557			*3.557*
14	ННМ ТП Сајтовићи-ЕБРД	реконструкција	m	350	1.879,42	2.368,76			4.248			*4.248*
15*	ННМ ТП Борогово-ЕБРД	реконструкција	m		605,40	217,39			823			*823*
16	ННМ ТП Рођевић 3-ЕБРД	реконструкција	m	240	2.021,73	1.715,26			3.737			*3.737*
17*	ННМ ТП Рођевић 4-ЕБРД	реконструкција	m		235,62	1.400,38			1.636			*1.636*
18	ННМ ТП Ш.Брањево-ЕБРД	реконструкција	m	510	8.195,88	3.106,27			11.302			*11.302*
19	ННМ ТП Тршић 1-ЕБРД	реконструкција	m	780	3.168,22	4.865,34			8.034			*8.034*
20	ННМ ТП Тршић 4-ЕБРД	реконструкција	m	400	950,04	2.420,11			3.370			*3.370*
21	ННМ ТП Тршић 2-ЕБРД	реконструкција	m	1080	4.761,69	6.544,12			11.306			*11.306*
22	ННМ ТП Ракини Брдо-ЕБРД	реконструкција	m	220	2.103,26	1.349,41			3.453			*16.208*
23	ННМ ТП Жељезничка станица-ЕБРД	реконструкција	m	1820	4.070,48	14.458,05			18.529			*23.826*
24	ННМ ТП Г.Цапарде-ЕБРД	реконструкција	m	200	1.354,30	1.210,00			2.564			*23.790*
25*	ННМ ТП Јасеница 1-ЕБРД	реконструкција	m		475,66				476			*476*
26	ННМ ТП Јасеница 3-ЕБРД	реконструкција	m	1060	2.096,57	6.780,81			8.877			*8.877*
27*	ННМ ТП Челопек 2-ЕБРД	реконструкција	m		281,30	217,39			499			*499*
28*	ННМ ТП Челопек 3-ЕБРД	реконструкција	m		698,03				698			*698*
29*	ННМ ТП Трновица 3-ЕБРД	реконструкција	m		306,28	652,17			958			*958*
30	ННМ ТП Зекићи-ЕБРД	реконструкција	m	490	1.965,81	652,15			2.618			*2.618*
31*	ННМ ТП Андровићи Нова-ЕБРД	реконструкција	m		1.161,30	3.055,39			4.217			*4.217*
32*	ННМ ТП Гробнице 1-ЕБРД	реконструкција	m		82,20				82			*82*
33	ННМ ТП Жељезничка станица-ЕБРД	реконструкција	m	1820	7.070,48	14.458,05			21.529			*21.529*
34	ННМ ТП Рођевић 1-ЕБРД	реконструкција	m	160	2.700,37	6.314,54			9.015			*9.015*
35	ННМ ТП Скочић 2-ЕБРД	реконструкција	m	590	2.026,16	4.474,06			6.500			*6.500*
36*	ННМ ТП Рођевић Језеро-ЕБРД	реконструкција	m		100,66				101			*101*
37	ННМ ТП Малешић Ристановићи-ЕБРД	реконструкција	m	150	903,66	2.702,97			3.607			*3.607*
38	ННМ ТП Јардан 1 Сига-ЕБРД	замјена опреме	m	410	2.903,70	4.234,54			7.138			*7.138*
39	ННМ ТП Ћирилово Брдо-ЕБРД	замјена опреме	m	1000	4.469,44	9.657,08			14.127			*14.127*
40*	ННМ ТП Економија 3-ЕБРД	замјена опреме	m		115,00	2.173,91			2.289			*2.289*
41	ННМ ТП Шехер-ЕБРД	замјена опреме	m	650	4.421,64	3.898,38			8.320			*8.320*
42	ННМ ТП Јардан Петгља-ЕБРД	замјена опреме	m	750	3.212,97	6.738,03			9.951			*9.951*
43	ННМ ТП Трновица 4 Градац-ЕБРД	замјена опреме	m	300	2.461,85	2.297,09			4.759			*4.759*
44*	ННМ ТП Петковци 1 дом-ЕБРД	замјена опреме	m		672,65				673			*673*
45	ННМ ТП Дивич 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	280	900,27	1.684,25			2.585			*2.585*
46*	ННМ ТП Сопотник 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		444,95	652,17			1.097			*1.097*
									0			*0*
				Укупно:	197.913,15	311.085,91	0,00	0,00	508.999,06		0,00	1.152.403,73
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
II Грађевински објекти												
1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Комуникациони уређај за даљинско очитање –	изградња	kom						0			*0*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	40		19.245,01			19.245			*19.245*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	40	4.277,50	11.028,13			15.306			*15.306*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	79		19.920,42			19.920			*19.920*
5	Бројила	изградња	kom	102	7.866,84	10.634,50			18.501			*18.501*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	11	255,00	622,00			877			*877*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	72		18.646,21			18.646			*18.646*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	12.399,34	80.096,27	0,00	0,00	92.495,61		*0*	*92.496*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система-Зворник	изградња			268,23				268		*0*	*410.118,90*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	268,23	0,00	0,00	0,00	268		*0*	*410.119*
IV Транспортна средства												
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
				Свеукупно I+II+III+IV	210.580,72	391.182,18	0,00	0,00	601.762,90	*0*	*0*	*1.655.018*

PJ Братунац

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције изградња	санација	Предмјер Јед.	Количина	Извори финансирања (КМ) Властита	Кредити	Донације	Учешће	Укупно КМ	Степен %	Предрачунск (КМ)	Укупно (КМ)
I Електроенергетски објекти													
	35 kV објекти												
1										0			*0*
2										0			*0*
	10 kV објекти												
1*	ДВ 10 kV Бојна Кожље	изградња				570,00				570			*3.149*
2*	ДВ 10 kV Клотјевац-ЕБРД	замјена опреме		m		4.121,65	5.468,11			9.590			*9.590*
3*	ДВ 10 kV Осмаче-ЛОКАТОР-ЕБРД	замјена опреме		m		1.567,94	23.021,36			24.589			*24.589*
4*	ДВ 10 kV Сикирић-ЛОКАТОР-ЕБРД	замјена опреме		m		286,04	7.910,55			8.197			*8.197*
5*	ДВ 10 kV Коњевић Поље-ЛОКАТОР-ЕБРД	замјена опреме		m		327,42	7.910,55			8.238			*8.238*
6*	ДВ 10 kV Полом-ЛОКАТОР-ЕБРД	замјена опреме		m		327,42	7.910,55			8.238			*8.238*
7*	ДВ 10 kV Осмаче-ДУР-ЕБРД	замјена опреме		m		1.567,94	23.021,36			24.589			*24.589*
8*	ДВ 10 kV Суњеска-ДУР-ЕБРД	замјена опреме		m		721,72	23.002,19			23.724			*23.724*
	0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња		m	3897	12.798,00	17.132,00			29.930			*29.930*
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња		m		3.284,00	10.681,00			13.965			*13.965*
3	Прикључни вод	реконструкција		m	1717	352,00	3.147,17			3.499			*3.499*
4*	ННМ ТП Кушићи-ЕБРД	реконструкција		m		5.426,00	1.849,97			7.276			*61453,69*
5*	ННМ ТП Полом 1-ЕБРД	реконструкција		m		313,20	1.114,46			1.428			*50129,78*
6	ННМ ТП Бујаковићи-ЕБРД	реконструкција		m	2024	7.902,53	15.246,75			23.149			*55403,82*
7*	ННМ ТП Араповићи-ЕБРД	реконструкција		m		1.936,42	291,32			2.228			*15313,89*
8	ННМ ТП Јежестица-ЕБРД	реконструкција		m	200	623,40	1.395,24			2.019			*2018,64*
9*	ННМ ТП Ћосићи-ЕБРД	реконструкција		m		7.006,82	2.096,76			9.104			*11263,58*
10	ННМ ТП Прибојевићи-ЕБРД	реконструкција		m	1000	15.238,21	2.220,85			17.459			*21599,06*
11	ННМ ТП Поточари-ЕБРД	замјена опреме		m	86	1.502,69	1.319,64			2.822			*2.822*
12	ННМ ТП Бујаковићи-ЕБРД	замјена опреме		m	1015	1.228,08	1.331,42			2.560			*2.560*
13	ННМ ТП Шушњари-ЕБРД-	замјена опреме		m	100	2.226,13	610,77			2.837			*2.837*
14	ННМ ТП Симићи Равне-ЕБРД-РО	замјена опреме		m	205	3.056,34	1.918,26			4.975			*4.975*
					Укупно:	72.383,95	158.600,28	0,00	0,00	230.984,23		*0*	*388.084*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства													
	10 kV објекти												
										0			*0*
	0.4 kV мрежа												
										0			*0*
										0			*0*
										0			*0*
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
II Грађевински објекти													
1										0			*0*
										0			*0*
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)													
1	Комуникациони уређај за даљинско очитање –	изградња		kom						0			*0*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња		kom	30	36,78	15.009,33			15.046			*15.046*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња		kom	71	3.808,41	19.080,51			22.889			*22.889*
4	Ормари за прикључке	изградња		kom	126		17.909,55	7.934,00		25.844			*25.844*
5	Бројила	изградња		kom	101	3.424,00	3.482,00			6.906			*6.906*
6	Бројила за повратнике	изградња		kom	15	689,00				689			*689*
7	Ормари за прикључке	реконструкција		kom	7		1.707,52			1.708			*1.708*
8	Бројила	реконструкција		kom						0			*0*
					Укупно:	7.958,19	57.188,91	7.934,00	0,00	73.081,10		*0*	*73.081*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства													
1	Увођење SCADA система-Братунац	изградња								0		*0*	*284.531,35*
										0		*0*	*0*
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*284.531*
IV Транспортна средства													
									0,00	0			*0*
									0,00	0			*0*
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
					Свеукупно I+II+III+IV	80.342,14	215.789,19	7.934,00	0,00	304.065,33	*0*	*0*	*745.696*

PJ Власеница

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		0	*0*
II Грађевински објекти												
1		санација	m						0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	1		3.538,46			3.538			*3.538*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	25		13.215,74			13.216			*13.216*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	84	6.725,28	25.747,83			32.473			*32.473*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	86		17.360,62	2.685,00		20.046			*20.046*
5	Бројила	изградња	kom	93	8.718,00	3.012,88			11.731			*11.731*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	24	764,00	238,00			1.002			*1.002*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	53		15.961,39			15.961			*15.961*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	16.207,28	79.074,92	2.685,00	0,00	97.967		*0*	*97.967*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система-Власеница	изградња	m		789,60	16.437,91			17.228		*0*	*385.438,61*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	789,60	16.437,91	0,00	0,00	17.228		*0*	*385.439*
IV Транспортна средства												
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
				Свеукупно I+II+III+IV	1.205.027,77	588.155,29	2.685,00	0,00	1.795.868		*0*	*2.349.006*

Дирекција

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
									0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
1	EBRD-пројекат реконструкција	набавка			1.450.074,51				1.450.075			*6.116.402,95*
				Укупно:	1.450.074,51	0,00	0,00	0,00	1.450.075		*0*	*6.116.403*
II Грађевински објекти												
1		набавка							0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1		набавка							0			
2	Набавка средстава	набавка										
2.1.1	Нови-енергетски трансформатор	набавка			53.162,39				53.162			*53.162*
2.1.2	Поправка-енергетски трансформатор	набавка			1.426.512,13				1.426.512			*1.426.512*
2.2	ИТ опрема-рачунари,...	набавка			297.352,77				297.353			*297.353*
2.3	Комуникациона опрема-радио уређ.,тел.,...	набавка			359.780,00				359.780			*359.780*
2.4	Мјерна опрема и инструменти	набавка			402.860,66				402.861			*402.861*
2.5	ЗНР опрема-опрема за заштиту на раду	набавка							0			*0*
2.6	Oprema za TS 35/10kV-SMT,NMT,releji,isp.	набавка							0			*0*
2.7	Грађевински објекти-остало	набавка			298.317,30				298.317			*298.317*
2.8	Земљиште-остало земљиште	набавка			5.133,60				5.134			*5.134*
2.9	Намјештај	набавка			25.072,85				25.073			*25.073*
2.10	Нематеријална улагања-софтвер, студије...	набавка			439.780,76				439.781			*439.781*
2.11	Остало	набавка			290.344,94				290.345			*290.345*
3	Модул људских ресурса и обрачуна плата	набавка			50.163,20				50.163			*176.200,24*
4	Oracle-База података	набавка			288.381,93				288.382			*1.531.243,12*
5	Дата Центар	набавка			761.985,85				761.986			*1.009.783,58*
6	Проширење ГИС-а	набавка			207.843,34				207.843			*995.751,66*
7	Видео конф. систем CISCO Board	набавка			99.950,00				99.950			*99.950*
8	IP-Централизована телефонска платформа	набавка							0			*0*
9	SIEM-Dig. Forensic-Incident_Response-ISO	набавка			239.063,90				239.064			*239.064*
10	Мониторинг прекидача	набавка			821.538,40				821.538			*821.538*
11	Студија израде рач.сим.модела	набавка			149.999,99				150.000			*150.000*
12	Електронске браве за ТС и ЕЕО	набавка			205.502,18				205.502			*205.502*
13	Моб.анализатор-мјерење квалитета ел.ен.	набавка			111.155,99				111.156			*111.156*
14	Електронски диспечерски дневник	набавка			499.600,00				499.600			*499.600*
				Укупно:	7.033.502,18	0,00	0,00	0,00	7.033.502,18		*0*	*9.438.106*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система	набавка			20.332,41				20.332			*1.332.684,42*
				Укупно:	20.332,41	0,00	0,00	0,00	20.332		*0*	*1.332.684*
IV Транспортна средства												
1	Возила	набавка							0			*0*
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		*0*	*0*
				Свеукупно I+II+III+IV	8.503.909,10	0,00	0,00	0,00	8.503.909	*0*	*0*	*16.887.194*
				Укупно ЗЕДП	**11.456.378**	**2.879.571**	**10.773**	**0**	**14.346.723**	*0*	*0*	*27.344.372*

Напомена:

* Мрежа у припреми или завршетку, таксе, овјесни материјал, стубови и друго.

\- Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција

Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2024.г.

I Електроенергетски објекти

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	1.082.808	621.052	38	0	1.703.897
Угљевик	277.401	328.379	117	0	605.897
Зворник	197.913	311.086	0	0	508.999
Братунац	72.384	158.600	0	0	230.984
Власеница	1.188.031	492.642	0	0	1.680.673
Дирекција	1.450.075	0	0	0	1.450.075
Укупно	4.268.611	1.911.760	154	0	6.180.526

II Грађевински објекти

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
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, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	83.765	660.059	0	0	743.824
Угљевик	12.545	74.955	0	0	87.499
Зворник	12.668	80.096	0	0	92.764
Братунац	7.958	57.189	7.934	0	73.081
Власеница	16.997	95.513	2.685	0	115.195
Дирекција	7.053.835	0	0	0	7.053.835
Укупно	7.187.767	967.811	10.619	0	8.166.197

IV Транспортна средства

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
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

Свеукупно I+II+III+IV

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	1.166.573	1.281.111	38	0	2.447.721
Угљевик	289.946	403.334	117	0	693.397
Зворник	210.581	391.182	0	0	601.763
Братунац	80.342	215.789	7.934	0	304.065
Власеница	1.205.028	588.155	2.685	0	1.795.868
Дирекција	8.503.909	0	0	0	8.503.909
Укупно	11.456.378	2.879.571	10.773	0	14.346.723

ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА И ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

1. TJ Бијељина

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци **све цијене су без пдв-а**

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	55	44	31	17	0	3	0	46	15.036,00	90.448,89	105.484,89
II	88	57	29	19	0	2	0	66	19.349,00	77.857,31	97.206,31
III	75	88	38	26	0	11	0	37	18.739,00	195.370,30	214.109,30
IV	65	88	38	21	0	6	0	20	13.019,00	79.586,01	92.605,01
Ук.	**283**	**277**	**136**	**83**	**0**	**22**	**0**	**169**	**66.143,00**	**443.262,51**	**509.405,51**

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

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	37	5	0	0	13	0	0	4.324,00	23.017,26	27.341,26
II	0	34	3	0	0	1	0	0	1.641,00	6.335,69	7.976,69
III	0	36	7	0	0	0	0	0	1.677,00	9.440,02	11.117,02
IV	0	44	7	0	0	0	0	0	1.813,00	15.452,87	17.265,87
Ук.	**0**	**151**	**22**	**0**	**0**	**14**	**0**	**0**	**9.455,00**	**54.245,84**	**63.700,84**

ц) ТЈ Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	62	43	19	3	59	53	41	6	0	6	2
II	71	36	34	1	53	42	49	19	1	18	1
III	168	85	83	0	134	85	83	23	0	23	0
IV	133	68	65	0	115	69	64	20	0	20	1
Ук.	**434**	**232**	**201**	**4**	**361**	**249**	**237**	**68**	**1**	**67**	**4**

2. TJ Зворник
Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци **све цијене су без пдв-а**

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	20	40	13	1	0	1	2	0	2.739,00	11.547,65	14.286,65
II	10	41	18	1	0	0	0	0	2.045,00	9.789,00	11.834,00
III	23	39	18	7	3	1	1	0	3.551,00	20.171,58	23.722,58
IV	14	43	14	0	0	0	0	0	2.962,00	37.246,04	40.208,04
Ук.	**67**	**163**	**63**	**9**	**3**	**2**	**3**	**0**	**11.297,00**	**78.754,27**	**90.051,27**

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

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	0	4	0	0	3	0	0	750,00	8.945,91	9.695,91
II	0	0	0	0	0	1	0	0	198,00	0,00	198,00
III	0	8	0	0	0	1	0	0	510,00	1.163,75	1.673,75
IV	0	8	0	0	0	2	0	0	708,00	1.069,25	1.777,25
Ук.	**0**	**16**	**4**	**0**	**0**	**7**	**0**	**0**	**2.166,00**	**11.178,91**	**13.344,91**

ц) TJ Зворник - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	45	33	12	1	46	15	21	1	0	1	0
II	34	34	0	6	40	12	15	0	0	0	0
III	55	43	11	1	55	20	20	7	0	7	0
IV	56	44	10	2	56	26	11	0	0	0	0
Ук.	**190**	**154**	**33**	**10**	**197**	**73**	**67**	**8**	**0**	**8**	**0**

3. TJ Братунац
Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци									**све цијене су без пдв-а**		
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	4	20	7	0	0	0	0	0	1.212,00	7.057,46	8.269,46
II	1	25	15	6	0	0	0	0	1.941,00	15.247,47	17.188,47
III	4	62	3	7	0	0	0	0	2.927,00	29.155,50	32.082,50
IV	1	35	1	1	0	0	0	0	1.382,00	12.106,05	13.488,05
Ук.	**10**	**142**	**26**	**14**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7.462,00**	**63.566,48**	**71.028,48**

б) TJ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци									**све цијене су без пдв-а**		
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	6	5	0	0	0	0	0	429,00	2.793,66	3.222,66
II	0	3	1	0	1	0	0	0	195,00	765,98	960,98
III	0	7	2	0	0	0	0	0	351,00	1.156,65	1.507,65
IV	0	5	2	0	0	0	0	0	156,00	1.780,74	1.936,74
Ук.	**0**	**21**	**10**	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**	**1.131,00**	**6.497,03**	**7.628,03**

ц) TJ Братунац - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	22	21	1	0	22	9	13	0	0	0	0
II	32	22	4	0	26	22	4	6	0	6	1
III	56	51	5	0	56	50	6	7	0	7	0
IV	23	20	1	2	23	22	1	1	0	1	0
Ук.	**133**	**114**	**11**	**2**	**127**	**103**	**24**	**14**	**0**	**14**	**1**

4. TJ Власеница
Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци									**све цијене су без пдв-а**		
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	14	26	6	2	0	1	0	0	1.346,00	11.337,58	12.683,58
II	14	31	7	5	2	2	0	0	2.080,00	13.700,74	15.780,74
III	8	46	8	3	0	0	0	0	1.875,00	13.587,23	15.462,23
IV	12	33	8	2	0	0	0	0	1.594,00	14.294,80	15.888,80
Ук.	**48**	**136**	**29**	**12**	**2**	**3**	**0**	**0**	**6.895,00**	**52.920,35**	**59.815,35**

б) TJ Власеница - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци									**све цијене су без пдв-а**		
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	2	5	0	0	0	0	0	274,00	5.134,67	5.408,67
II	0	9	1	0	0	0	0	0	390,00	966,00	1.356,00
III	0	0	4	0	0	0	0	0	195,00	2.400,17	2.595,17
IV	0	10	2	0	0	0	0	0	468,00	2.374,06	2.842,06
Ук.	**1**	**21**	**12**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.327,00**	**10.874,90**	**12.201,90**

ц) TJ Власеница - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикључ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикључ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	33	23	4	6	33	29	0	0	29	0	0
II	41	32	7	2	41	34	2	5	34	0	2
III	56	42	4	10	56	52	4	3	51	0	3
IV	49	45	4	3	49	45	4	2	45	0	2
Ук.	**179**	**142**	**19**	**21**	**179**	**160**	**10**	**10**	**159**	**0**	**7**

5. TJ Угљевик
Електроенергетске сагласности и Уговори

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

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	4	7	3	0	0	0	0	0	390,00	2.287,25	2.677,25
II	3	23	4	3	0	0	0	0	1.221,00	8.064,40	9.285,40
III	3	31	5	2	1	0	0	0	1.555,00	13.285,91	14.840,91
IV	2	29	2	5	1	0	0	0	1.528,00	4.746,00	6.274,00
Ук.	**12**	**90**	**14**	**10**	**2**	**0**	**0**	**0**	**4.694,00**	**28.383,56**	**33.077,56**

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

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	6	1	0	0	0	0	0	273,00	1.746,50	2.019,50
II	0	5	3	3	0	0	0	0	312,00	1.468,25	1.780,25
III	0	19	0	0	0	0	0	0	741,00	3.412,00	4.153,00
IV	0	20	0	0	0	0	0	0	780,00	4.571,00	5.351,00
Ук.	**0**	**50**	**4**	**3**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.106,00**	**11.197,75**	**13.303,75**

ц) ТЈ Угљевик - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикључ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикључ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	12	10	0	0	10	8	2	0	8	2	0
II	25	20	0	3	23	20	3	3	20	3	2
III	22	20	0	2	20	20	0	2	20	0	2
IV	18	18	0	3	18	18	2	3	16	2	3
Ук.	**77**	**68**	**0**	**8**	**71**	**66**	**7**	**8**	**64**	**7**	**7**

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2024. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2024 (по кварталима)

а) Електро Бијељина - Преглед издатих сагласности у ЗЕДП-у - нови крајњи купци **све цијене су без пдв-а**

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	97	137	60	20	0	5	2	46	20.723	122.679	143.402
II	116	177	73	34	2	4	0	66	26.636	124.659	151.295
III	113	266	72	45	4	12	1	37	28.647	271.571	300.218
IV	94	228	63	29	1	6	0	20	20.485	147.979	168.464
Ук.	420	808	268	128	7	27	3	169	96.491	666.887	763.378

б) Електро Бијељина - Преглед издатих сагласности у ЗЕДП-у - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци **све цијене су без пдв-а**

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	51	20	0	0	16	0	0	6.050	41.638	47.688
II	0	51	8	3	1	2	0	0	2.736	9.536	12.272
III	0	70	13	0	0	1	0	0	3.474	17.573	21.047
IV	0	87	11	0	0	2	0	0	3.925	25.248	29.173
Ук.	1	259	52	3	1	21	0	0	16.185	93.994	110.179

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2024. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2024 (по кварталима)

ц) Електро Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Градио дистрибутер привремене/ грађевинске (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	174	130	36	10	170	114	77	7	37	9	2
II	203	144	45	12	183	130	73	33	55	27	6
III	357	241	103	13	321	227	113	42	71	37	5
IV	279	195	80	10	261	180	82	26	61	23	6
Ук.	1.013	710	264	45	935	651	345	108	224	96	19

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2024. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2024 (по теренским јединицама)

а) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци, I - III 2024 **све цијене су без пдв-а**

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
БН	283	277	136	83	0	22	0	169	66.143	443.263	509.406
ЗВ	67	163	63	9	3	2	3	0	11.297	78.754	90.051
БР	10	142	26	14	0	0	0	0	7.462	63.566	71.028
ВЛ	48	136	29	12	2	3	0	0	6.895	52.920	59.815
УГ	12	90	14	10	2	0	0	0	4.694	28.384	33.078
Ук.	420	808	268	128	7	27	3	169	96.491	666.887	763.378

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

кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
БН	0	151	22	0	0	14	0	0	9.455	54.246	63.701
ЗВ	0	16	4	0	0	7	0	0	2.166	11.179	13.345
БР	0	21	10	0	1	0	0	0	1.131	6.497	7.628
ВЛ	1	21	12	0	0	0	0	0	1.327	10.875	12.202
УГ	0	50	4	3	0	0	0	0	2.106	11.198	13.304
Ук.	1	259	52	3	1	21	0	0	16.185	93.994	110.179

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2024. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2024 (по теренским јединицама)

ц)ЗЕДП Електро Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце **све цијене су без пдв-а**

кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Градио дистрибутер привремене/ грађевинске (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
БН	434	232	201	4	361	249	237	68	1	67	4
ЗВ	190	154	33	10	197	73	67	8	0	8	0
БР	133	114	11	2	127	103	24	14	0	14	1
ВЛ	179	142	19	21	179	160	10	10	159	0	7
УГ	77	68	0	8	71	66	7	8	64	7	7
Ук.	1.013	710	264	45	935	651	345	108	224	96	19

СЛУЖБА СПЕЦИЈАЛИСТИЧКОГ ОДРЖАВАЊА

ОТКЛАЊАЊЕ КВАРОВА И ИНТЕРВЕНТНИ РАДОВИ

рб	датум	локација	квар	опис
1	29.01.2024.	ВЛАСЕНИЦА	ДУР 1016-Луке	оштећен редуктор на ЕМП, потребна замјена, прескаче узубљење приликом отварања растављача, погон подмазан графитном машћу
2	30.01.2024.	ЧТС МОДРАН	ДВ Коренита	квар на сиганалној преклопки на уземљивачу, не показује положај уклопљеног уземљивача на дисплеју и на скади, поправљен ход преклопке, провјерити у ремонту
3	30.01.2024.	ЧТС МОДРАН	ДВ Суво Поље	сигнализација положаја прекидача, на скади се често јављао сигнал "прекидач у међуположају", притегнуте ауто стопице на XS:1C и XS1: 1BC
4	12.02.2024.	ЧТС МОДРАН	ДВ Корај	комуникација са скадом
5	22.02.2024.	ТЈ ЗВОРНИК, ЧТС КАРАКАЈ	ДВ Грбавци	Уградња ДУР Р53-2
6	23.02.2024.	ТЈ ЛОПАРЕ	ДВ Шибошница	Уградња ДУР Р2
7	04.03.2024.	МИЛИЋИ	ДУР Фарма	поправке на уградњи погонских полуга, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
8	04.03.2024.	МИЛИЋИ	ДУР Дервента	поправке на уградњи погонских полуга, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
9	05.03.2024.	ШЕКОВИЋИ-ПАПРАЋА	ДУР Папраћа школа	поправке на уградњи погонских полуга, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
10	06.03.2024.	ЋАЋАВИЦА-ОБАРСКА	ДУР 239	уградња новог ДУР-а, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
11	20.03.2024.	ВЛАСЕНИЦА-МИЛИЋИ БОХЕМ	Р05011	уградња новог ДУР-а, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
12	22.03.2024.	ВЛАСЕНИЦА-ШЕКОВИЋИ-ТУПАНАРИ	Р03019	уградња новог ДУР-а, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
13	25.03.2024.	ВЛАСЕНИЦА-ХАН ПИЈЕСАК ЉЕСКОВАЦ-ВЕЛИКИ ЖЕП	Р04013	уградња новог ДУР-а, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
14	26.03.2024.	ВЛАСЕНИЦА-ХАН ПИЈЕСАК ЉЕСКОВАЦ-ВЕЛИКИ ЖЕП	Р04023	уградња новог ДУР-а, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
15	28.03.2024.	ВЛАСЕНИЦА-ИГРИШТА	Р04026	уградња новог ДУР-а, проба електромоторног погона растављача у безнапонском стању
16	28.03.2024.	УГЉЕВИК ЧТС МОДРАН	ТРАФО 2 35/10kV	испад услед пада нивоа уља у бухолц релеју, у току је филтрирање уља, бухолц је прорађивао два пута у протекла два дана, извршено је одзрачивање бухолца, мјерење отпора изолације и мјерење омског отпора намотаја трансформатора,
17	19.04.2024.	БАТКОВИЋ	ДУР ЛР17	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-а под оптерећењем, пуштање у рад
18	22.04.2024.	ТЈ БИЈЕЉИНА	ДУР 35, ДУР 28, ДУР 29	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад

19	23.04.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР 135, ДУР 229, ДУР 236	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад
20	24.04.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР 20, ДУР 228	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад, на дур 228 неисправан комуникациони модем, уграђен модем скинут са дур-а на пилани код шековића,
21	24.04.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР 36, ДУР 43	замјена сим картица на дур-овима, функционалне пробе само командног ормара (без отварања контаката растављача)
22	25.04.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР 39, ДУР 40, ДУР 239	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад, на дур 228 неисправан комуникациони модем, уграђен модем скинут са дур-а на пилани код шековића,
23	25.04.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР 36, ДУР 43	завршетак функционалних проби без отварања контаката растављача
24	21.05.2024.	TJ ЗВОРНИК	ДУР 52-3, ДУР 52-11, ДУР 53-2	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад
25	22.05.2024.	TJ ЗВОРНИК	ДУР 11-13, ДУР 42-7	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад, на дур-у 11-13 не ради сигнализација присуства напона, неиправна улазна картица на плц-у(оптокаплери)
26	27.05.2024.	TJ БРАТУНАЦ-СРЕБРЕНИЦА	ДУР Р-205, ДУР Р-206	функционалне пробе уклопа и исклопа даљинском командом, провјера рада дур-ова под оптерећењем, пуштање у рад
27	28.05.2024.	TJ БРАТУНАЦ-СРЕБРЕНИЦА	ДУР Р-236, ДУР Р-207	на обадвије локације је лоша комуникација на мрежи м-тел, сигнал са мобилне мреже мтс србија је доста јачи и коришћење мреже мтс би омогућио нормалан рад ова два дур-а
28	18.06.2024.	TJ УГЉЕВИК-ЛОПАРЕ	ДУР Р10, ДУР ЛР-11	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради scada
29	19.06.2024.	TJ УГЉЕВИК-ЛОПАРЕ	ДУР ЛР-1, ДУР ЛР-2	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради scada
30	20.06.2024.	TJ УГЉЕВИК	ДУР Р20, ДУР Р12, ДУР Р34	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради scada
31	04.07.2024.	TJ ВЛАСЕНИЦА-МИЛИЋИ	ДУР Р05011, ДУР Р02019, ДУР Р02008,	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради scada
32	09.07.2024.	TJ ВЛАСЕНИЦА-ХАН ПИЈЕСАК	ДУР Р04012, ДУР Р04012, ДУР Р04012, ДУР Р04012,	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради сцада, на дур р04012 изгорио је напонски трансформатор нису уграђени катодни одводници пренапона и уземљење
33	11.07.2024.	TJ ВЛАСЕНИЦА-ШЕКОВИЋИ	ДУР Р03019, ДУР Р03012,ДУР Р03010	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради сцада, на дур р03019 нису уграђени катодни одводници пренапона и уземљење

34	16.07.2024.	TJ ВЛАСЕНИЦА	ДУР Р01017,ДУР Р01042,ДУР Р01022,ДУР Р01035,	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради сцада, на дур р01035 уграђен је напонски трансформатор и катодни одводници пренапона
35	16.07.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР Р 135 ГЛАВИЧИЦЕ	појавио се лук приликом отварања под теретом
36	16.07.2024.	TJ ВЛАСЕНИЦА-ХАН ПИЈЕСАК	ДУР СТРМАЦ	појавио се лук приликом отварања под теретом
37	18.07.2024.	TJ ВЛАСЕНИЦА	ДУР Р0109,ДУР Р0107,ДУР Р010236,ДУР Р01035,	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради сцада, дур р0109 мије у функцији -неисправан комплетан управљачки ормар
38	23.07.2024.	TJ БИЈЕЉИНА	ДУР 241, ДУР 240	урађене функционалне пробе без даљинске команде, не ради сцада
39	29.07.2024.	ЧТС ОСТОЈИЋЕВО	прекидач 10 кВ Т2	не ради навијање опруга, замијењена је гумица са крајњим прекидачима положаја навијености опруга
40	30.07.2024.	ЧТС МОДРАН	ДВ 10 Мезграја	требало је да се ради трагање кабла на изводном стубу (шлинга), није рађено пошто далековод није био под напоном
41	01.08.2024.	МХЕ ЗАЛУКОВИК	земљоспој 10 kV	пријава диспечера око 21.30h, сумњају да је изгорио НМТ 10 kV, одгођен одлазак за 02.08.2024., из МХЕ се напајају ДВ Шековићи, дио ДВ Хан Пијесак, ДВ Власеница је искључен
42	02.08.2024.	МХЕ ЗАЛУКОВИК	земљоспој 10kV	у мјерној ћелији напони на другом секундару напонских мјерних тр. (намотаји отвореног троугла) 80V, 35V,20V, температура НМТ1=23^{0}C, НМТ2=45^{0}C,НМТ3=45^{0}C, температура отпорника Т=87^{0}C, секционисањем далековода утврђено је да је земљоспој на ДВ Шековићи, пало уже на конзолу, потребно је замијенити тропални осигурач напонских мјерних кругова 100 V у мјерној ћелији
43	20.10.2024.	ЧТС ЗЕЛЕНИ ЈАДАР	ДВ 35 кВ Сребреница	оштећен механизам за увлачење колица, прекидач једва увучен у радни положај, не ради сигнализација крајњег положаја колица, "прескаче" конусни зупчаник на погону, мора се направити застој и замјенити комплетан механизам
44	25.10.2024.	ЧТС ЗЕЛЕНИ ЈАДАР	ДВ 35 кВ Сребреница	поправљен механизам за увлачење колица
45	28.10.2024.	ДВ ГОЈСОВАЦ 2	ГОЈСОВАЦ 2 Р199	оштећен ормар дур-а, скинут и донешен у радионицу, не ради комуникација gprs модем-плц
46	06.11.2024.	ЗВОРНИК-ДРИЊАЧА	ДУР Р 13-11	замијењена механика, (комплет горњи дио растављача), рад могућ само локално ручно без употребе моторног погона, на скинутом погону пукла је опруга на варничару (први до стуба), у проби на земљи коморе раде, потребно је замјенити опруге на свим варничарима, замијенити велике погонске опруге и све осовинице и шпентле, потом скинут је управљачки ормар у коме не ради ни комуникациона картица ни ПЛЦ, серијски број скинутог растављача је 20144, постављен је растављач број 20297

47				привремено је уграђен ормар који је скинут са Гојсовца 2, али не иде даљинска команда, нема комуникације између ГПРС картице и ПЛЦ-а, стално свијетли лед "комуникација", не долази напон са напонског трансформатора,
48	09.11.2024.	ЧТС МОДРАН	НЕ МОЖЕ ДА СЕ УКЉУЧИ ТРАФО Т2	дефинитивни исклоп, на релеју на 35 kV страни прорада диференцијалне заштите, провјерен ниво уља у трафоу, провјерено показивање термометра, на дисплеју релеја очитан недефинисан положај прекидача, прекидач извучен у тест положај, затим враћен у предњи-радни положај, извршено је закључавање колица прекидача, поништена је сигнализација грешке на оба релеја- 35 и 10 kV, укључење је извршено даљински из ДЦ-а
49	11.11.2024.	ДВ 10КВ КОРАЈ	ДУР Р12 Пушковац	замијењен линеарни мотор, подешени ходови у укључењу и искључењу, манипулације испробане даљински из ДЦ-а, застој далековода трајао око 3 минута
50	14.11.2024.	ЧТС ХАН ПИЈЕСАК,ДВ 10КВ ЉЕСКОВАЦ	ДУР Р04012 Комница	уграђен нови напонски трансформатор 10/0,23 kV, растављен мотор од погона растављача, извршено даљинско укључење и искључење из ДЦ-а без искључења далековода, састављен погон растављача на линеарни мотор
51	22.11.2024.	ЧТС БИЈЕЉИНА 3	ДВ 10 кВ Парк	замјена гумице на прекидачу
52	22.11.2024.	ЧТС КАРАКАЈ	ДВ 10 кВ Сапна	прекидач заглављен у предњем положају, не може се извући, искључује се само сабирнички растављач, приликом радова мора се обавезно постављати додатно уземљење, поправку радити приликом првог застоја далековода
53	23.11.2024.	ЧТС ПРИБОЈ	АКУ батерије	напон батерија је пао на U=104V, провјера рада исправљача и пуњења батерија, оптерећење I=4A, струја пуњења Ip=12,9A и не пада у току 2 сата колико је вршена контрола, на петој батерији од плуса примјећено је благо испупчење-овалан облик
54	26.11.2024.	ЧТС ПРИБОЈ	АКУ батерије	провјера рада батI p=0,5A, струја оптерећења И=4A
55	10.12.2024.	ДВ КОРАЈ	ДУР Р12 Пушковац	тестирање рада ДУР-а под теретом, извршено даљинско искључење, није примјећено никакво варничење
56	12.12.2024.	ЗВОРНИК-ДРИЊАЧА	ДУР Р 13-11	уграђен нови НТ 10/0,23 kV;стари трафо 10/0,1 kV није био добро спојен, исправан је и остављен у резерви; у КРО замијењено:РТУ, фолијска тастатура, ГПРС модем, укуцан је нови софтвер,стабилизатор пуњења (неисправни пуњач давао само I=0,1A, номинална струја пуњења у старту када су акумултори празни је I=1,6A, акумулатори су ослабили, Струја пуњења са I=1,6A врло брзо пада на I=1,3A са тенденцијом даљег брзог пада), провјерена је комуникација са ДЦ-ом, испробано искључење и укључење под теретом, није било варничења
57	17.12.2024.	ДВ КОРЕНИТА	ДУР 20 МРТВИЦА	провјера рада, даљинско укључење и искључење под теретом (диспечери и тим на терену без нашег присуства)