

ОДС "Електро Бијељина" А.Д.
Бијељина



Датум: 05.03.2026. год.
Број: 2175/26

ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА
за период I - XII 2025. 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
Ђоко Васић, дипл. инж пољопривреде.



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	7
2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину	7
2.4) Послови на обрачуну губитака електричне енергије.....	9
2.5) Губици електричне енергије.....	10
3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА	12
3.1) Планиране и реализоване инвестиције.....	12
3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2025.г.	14
4) УГРАДЊА АММ-а, МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ	15
5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА	16
6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ	17
7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ.....	19
7.1) Израђени главни пројекти за ЕЕ објекте.....	19
7.2) Прибављање потребних сагласности и дозвола.....	19
7.3) Израда елабората.....	20
7.4) Израда коначних ситуација и колаудација.....	20
8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ.....	20
9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	22
10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА.....	24
11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА	25
12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS	25
13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	26
14) РАДОВИ НА ОДРЖАВАЊУ, САНАЦИЈИ И РЕКОНСТРУКЦИЈИ ПОСТОЈЕЋИХ, ТЕ ИЗГРАДЊИ НОВИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА.....	26
14.1) Нисконапонска мрежа.....	27
14.2) Трафостанице 10/0,4 kV.....	27
14.3) Далеководи 10 kV.....	28
14.4) Трафо станице 35/10 kV.....	29
14.5) Далеководи 35 kV.....	29
14.6) Изградња прикључака.....	29
14.7) Очитање бројила, подјела опомена, искључења.....	30
14.8) Замјена бројила.....	30
15) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ	31
15.1) Одржавање заштита и управљања у електроенергетским објектима.....	31
15.2) Енергетски трансформатори и системи помоћног напајања.....	33
15.3) Расклопна техника и мјерење отпора уземљења УИ методом.....	33

16) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ.....	34
17) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ	35
18) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА.....	36
19) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА	37
20) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ, ИНСПЕКТОРАТОМ И ОСТАЛИМ ЕКСТЕРНИМ ИНСТИТУЦИЈАМА	38
20.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у.....	38
20.2) Извјештаји према локалним органима управе	38
20.3) Активности везане за базе техничких података.....	39
20.4) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера.....	39
20.5) Правила и прописи РЕРС-а.....	41
20.6) Тарифни поступак	41
21) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.....	42

Прилози:

1. Извјештај о реализацији инвестиција по ТЈ за 2025.г.

2.Служба специјалистичког одржавања – отклањање кварова и интервентни радови



1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН

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

ОДС „Електро-Бијељина“ (Сектор Управљања имовином) је према смјерницама за израду електроенергетског биланса, израдила годишњи и трогодишњи план биланса (2025-2027.година), а затим са Матичним предузећем усагласила приједлоге биланса. Електроенергетски биланс ОДС Електро-Бијељине за 2025.годину, је као саставни дио Електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ усвојен од стране Владе Републике Српске у новембру 2024.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 2025. год.

ОПИС		I-XII 2025.године				
		Остварење (GWh)	План (GWh)	Остварење плана %	Ребаланс (GWh)	Остварење ребаланса %
Набавка	Укупно ињектирана* (преузета) ел. енергија	802,29	762,35	105,24	791,80	101,32
	Укупна испоручена ел.енергија**	14,47	16,92	85,52	12,64	114,48
	Бруто потрошња*** (преузета- испоручена ел. енергија)	787,82	745,43	105,69	779,15	101,11
Губици	GWh	61,00	65,73	92,80	64,80	94,14
	%	7,60	8,62	88,17	8,18	92,91
Реализација	Нето потрошња	726,81	679,69	106,93	714,35	101,74
	- Средњи напон (1+2)	200,21	188,72	106,09	194,45	102,96
	1. 35 kV	40,12	37,67	106,50	38,52	104,15
	2. 10 kV	160,09	151,04	105,99	155,93	102,67
	- Ниски напон (3+4+5)	526,60	490,98	107,25	519,91	101,29
	3. Домаћинства	405,72	378,25	107,26	401,13	101,14
	4. 0,4 kV ост. потрошња	111,37	101,67	109,54	109,60	101,61
5. ЈР	9,51	11,05	86,06	9,18	103,59	

*- 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 2025. годину је урађен, по Закључку Управе МХ„ЕРС“ Матично предузеће (бр. 01- 1897-1/25 од 06.06.2025. године), на принципу изједначавања плана са остварењем електроенергетских величина за период 01.01.-31.05.2025. и планова за период 01.06.- 31.12.2025. године..

Иницијативу за израду ребаланса електроенергетског биланса за 2025.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 (брuto потрошња) остварен је са 101,11% а реализација са 101,74%.

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

- Укупно преузета (ињектирана) ел.енергија 101,32%
- Укупно испоручена ел. енергија (испука у преносну мрежу и испука другим системима) 114,48%

Остварена реализација је 101,74%, а по структури је план остварен:

- потрошња на 35 kV..... 104,15%
- потрошња на 10 kV 102,67%
- потрошња на 0,4 kV ост. потр. 101,61%
- потрошња на 0,4 kV домаћинства 101,14%
- Јавна расвјета 103,59%

Планирани губици у периоду I-XII мјесеца 2025, године су:

64.801 MWh или 8,18%

а остварени су

61.005 MWh или 7,60%,

што је мање у апсолутном износу за 3796 MWh, а у процентима су губици мањи од планираних за 0,58%.

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

ОПИС		I-XII 2025.године				
		Остварење (GWh)	План (GWh)	Остварење плана %	Ребаланс плана (GWh)	Остварење ребаланса (%)
Набавка	Преузимање са преносне мреже	697,48	663,43	105,13	683,24	102,08
	Преузимање од производње на дистрибутивном нивоу	68,80	62,57	109,96	72,73	94,60
	Преузимање из других система	36,02	36,35	99,09	35,83	100,53
	Укупно преузета (ињектирана) ел. енергија	802,29	762,35	105,24	791,80	101,32
	Испорука у преносну мрежу	0,76	0,12	633,33	0,31	245,06
	Испорука другим системима	13,71	16,80	81,59	12,33	111,18
	Укупна испоручена ел.енергија	14,47	16,92	85,52	12,64	114,48
	Бруто потрошња (разлика укупно преузете и укупно испоручене ел. енергије)	787,82	745,43	105,69	779,15	101,11

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

- Преузета ел.енергија са преносне мреже 102,08%
- Преузета ел.енергија од МХЕ и соларних електрана 94,60%
- Преузета ел. енергија од других система (Србија, Брчко, Пале).....100,53%
- Испоручена ел. енергија другим системима (Србија, Брчко, Пале, Електропривреда БиХ)..... 111,18%

Ако бисмо овоме придодали и поређење планираних (ребалансом) 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*	1.607.300	1.588.302	98,82
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	99.920	104.505	104,59
2, 10 kV	569.664	573.364	100,65
3, Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	3.927.839	3.922.931	99,88
б) 2ТГ (број купаца x 3,3 kW)	399.594	399.891	100,07
4, 0,4 kV - остала потрошња			
а) 1ТГ	150.272	153.837	102,37
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	383.770	383.745	99,99
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	31.495	30.905	98,13
г) 6ТГ (број купаца x 5 kW)	27.030	27.050	100,07
д) 7ТГ (број купаца x 5 kW)	1.800	1.730	96,11

* 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 2025.године на нивоу ОДС "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно:

787.819,390 MWh електричне енергије

У овом периоду је реализовано:

726.814,726 MWh електричне енергије

па су према томе губици:

61.004,664 MWh или **7,60 %** са укљученом неовлаштену потрошњом, (или 7,64 % без укључене неовлаштене потрошње у реализованој ел. енергији).

Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже "Електропреноса БиХ", затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта и од производње из обновљивих извора.

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 2025.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ**	686.775,252	87,17
ЕПС Србија	4.812,155	0,61
Комунално Брчко	27.461,253	3,49
Електродистрибуција-Пале	-27,335	0
Властита производња (МХЕ Власеница и Тишча)	10.150,337	1,29
Соларне електране	34.198,402	4,34
МХЕ (мале хидроелектране)***	24.449,326	3,1
УКУПНО	787.819,390	100

Табела 1а: преглед структуре набављене ел.ен. по мјесту преузимања

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

**-ставка «Електропренос БиХ» је разлика преузете и испоручене ел. енергије од Електропреноса, као и испоручене енергије «Електропривреди БиХ» преко 35 kV далековода Челић (9.940,362 MWh).

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

Табела која слиједи даје упоредни преглед структуре набављене ел. енергије у 2025 и 2024. години.

Преузето-испоручено од	Набављена ел. енергија* у MWh		
	2025.год.	2024.год.	Индекс 25/24%
Електропренос БиХ**	686.775,252	700.614,488	98,02
ЕПС Србија	4.812,155	2.678,285	179,67
Комунално Брчко	27.461,253	32.722,887	83,92
Електродистрибуција-Пале	-27,335	13,278	-205,87
Властита производња (МХЕ Власеница и Тишча)	10.150,337	5.369,195	189,05
Соларне електране	34.198,402	7.583,032	450,99
МХЕ (мале хидроелектране)***	24.449,326	18.298,239	133,62
УКУПНО	787.819,390	767.279,403	102,68

Табела 1б: преглед структуре набављене ел. ен. по мјесту преуз. и поређење 25/24

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

Из табеле је видљива експанзија производње ел. енергије из соларних електрана. У 2024. години ел. енергија произведена у соларним електранама је у укупној набављеној енергији учествовала 1%, док у 2025 години је то учешће порасло на 4,3%, а наредних година очекује се даље повећање производње ел. енергије из соларних панела.

Такође је видљиво и повећање производње малих хидроелектрана, што је узроковано бољом хидролошком ситуацијом у 2025. години.

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

ТЈ	Набављена активна ел. енергија	Набављена реактивна ел. енергија	фактор снаге
	MWh	MVarh	cos fi
ТЈ ЗВОРНИК	135.333,710	11.752,682	0,996
ТЈ БИЈЕЉИНА	420.862,264	59.266,870	0,990
ТЈ БРАТУНАЦ	80.407,435	5.126,288	0,998
ТЈ ВЛАСЕНИЦА	70.013,622	5.526,553	0,997
ТЈ УГЉЕВИК	81.202,359	30.096,470	0,938
УКУПНО	787.819,390	111.768,863	0,990

Табела 2: фактор снаге по теренским јединицама

2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије

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

2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

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

ТЈ -ОДС	Набављена ел. енергија MWh*		Индекс 25/24 (%)
	2025. год.	2024. год.	
Зворник	135.333,710	130.418,506	103,77
Бијељина	420.862,264	407.447,545	103,29
Братунац	80.407,435	78.672,299	102,21
Власеница	70.013,622	69.681,751	100,48
Угљевик	81.202,359	81.059,302	100,18
УКУПНО	787.819,390	767.279,403	102,68

Табела 3: Набављена ел.енергија - поређење са истим периодом прошле године

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

У 2025.г. у односу 2024.г. на нивоу ОДС-а је забиљежен раст набављене ел.енергије од 2,68%. У свим теренским јединицама дошло је до повећања набављене ел. енергије.

Највећи раст набављене ел. енергије је био у ТЈ Зворник, гдје је повећање је износило чак 3,77%, затим у ТЈ Бијељина 3,29%.

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

ТЈ - ОДС	Реализација ел. енергије у MWh		Индекс 25/24 (%)
	2025. год.	2024. год.	
Зворник	124.633,345	119.707,958	104,11
Бијељина	385.400,308	371.317,271	103,79
Братунац	75.797,283	74.104,026	102,28
Власеница	64.784,251	64.377,303	100,63
Угљевик	76.199,539	74.645,752	102,08
УКУПНО	726.814,726	704.152,310	103,22

Табела 4: Реализована ел.енергија – поређење са истим периодом прошле године

У 2025.години у односу на 2024.годину забиљежен је раст реализоване ел. енергије за 3,22% на нивоу ОДС-а. У свим теренским јединицама је дошло до раста потрошње. Највећи раст је забиљежен у ТЈ Зворник (4,11%), а затим у ТЈ Бијељина 3,79%.

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

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 25/24 (%)
	2025. год.	2024. год.	
35 kV	40.121,031	37.947,453	105,73
10 kV	160.089,218	156.635,349	102,21
0,4 kV ост. потр.	111.372,621	106.837,806	104,24
ЈР	9.514,173	11.058,007	86,04
0,4 kV домаћинства	405.717,683	391.673,695	103,59
УКУПНО	726.814,726	704.152,310	103,22

Табела 5: Реализована ел.енергија по структури потрошње

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

Кад је у питању структура потрошње, до раста потрошње је дошло у свим категоријама потрошње, осим у категорији „јавна расвјета“ (пад потрошње од 13,96%).

Највећи раст потрошње је забиљежен у категорији 35 kV потрошња (за 5,73%), затим у категорији „0,4 kV ост. потрошња“ (за 4,24%), и домаћинства (за 3,59%).

Табела која слиједи даје преглед **броја активних мјерних мјеста** у децембру 2025.године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 25/24 у %
	2025.год.	2024.год.	
35	8	8	100
10	448	443	101,13
0,4 - ост.потр.	8.399	8.267	101,60
домаћинства	109.921	109.647	100,25
јавна расвјета	1.088	1.077	101,02
УКУПНО	119.864	119.442	100,35

Табела 6: број мјерних мјеста

2.4) Послови на обрачуна губитака електричне енергије

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

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

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

- **Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2025. године (са неовлаштенom потрошњом у укупном износу 301.733 kWh)**

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Зворник	135.342.628	8.918	21.196	26.880.436	21.582.326	1.443.564	74.705.823	124.633.345	10.700.365	7,91
2	Бијељина	421.895.050	1.032.786	0	95.706.503	59.181.296	4.772.360	225.740.149	385.400.308	35.461.956	8,41
3	Братунац	81.316.841	909.407	19.048.281	15.627.869	10.618.220	880.368	29.622.545	75.797.283	4.610.152	5,67
4	Власеница	70.151.500	137.878	2.806.866	18.183.315	10.327.725	905.073	32.561.272	64.784.251	5.229.371	7,45
5	Угљевик	93.582.978	12.380.619	18.244.688	3.691.095	9.663.054	1.512.808	43.087.894	76.199.539	5.002.820	5,35
	УКУПНО	802.288.997	14.469.607	40.121.031	160.089.218	111.372.621	9.514.173	405.717.683	726.814.726	61.004.664	7,60

- **Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2025. године (без неовлаштене потрошње)**

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Зворник	135.342.628	8.918	21.196	26.880.436	21.582.326	1.443.564	74.640.225	124.567.747	10.765.963	7,95
2	Бијељина	421.895.050	1.032.786	0	95.706.503	59.181.296	4.772.360	225.652.136	385.312.295	35.549.969	8,43
3	Братунац	81.316.841	909.407	19.048.281	15.627.869	10.618.220	880.368	29.508.206	75.682.944	4.724.491	5,81
4	Власеница	70.151.500	137.878	2.806.866	18.183.315	10.327.725	905.073	32.555.831	64.778.810	5.234.812	7,46
5	Угљевик	93.582.978	12.380.619	18.244.688	3.691.095	9.663.054	1.512.808	43.059.552	76.171.197	5.031.162	5,38
	УКУПНО	802.288.997	14.469.607	40.121.031	160.089.218	111.372.621	9.514.173	405.415.950	726.512.993	61.306.397	7,64

* 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 ОДС-а и њиховог процентуалног износа за 2025. и 2024 годину као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

ТЈ - ОДС	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 25 - 24 (%)
	2025		2024		
	MWh	%	MWh	%	
Зворник	10.700,365	7,91	10.710,548	8,21	-0,30
Бијељина	35.461,956	8,41	36.130,275	8,87	-0,46
Братунац	4.610,152	5,67	4.568,273	5,71	-0,04
Власеница	5.229,371	7,45	5.304,448	7,60	-0,15
Угљевик	5.002,820	5,35	6.413,550	6,52	-1,17
ЗЕДП	61.004,664	7,60	63.127,093	8,03	-0,43

Табела 7: Губици ел.енергије – поређење са исим периодом прошле године

У 2025.години у односу на 2024.годину, на нивоу ЗЕДП-а губици су смањени за 0,43%. У апсолутном износу губици су мањи за 2.122,429 MWh у односу на претходну годину.

Код свих ТЈ дошло је до смањења губитака у односу на исти период прошле године. Код ТЈ Угљевик смањење губитака износи чак 1,17% (1.410,730 MWh), затим слиједи ТЈ Бијељина са смањењем од 0,46% и ТЈ Зворник са смањењем 0,3%.

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 2025.години износи:

ТЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Зворник	0,00	0,00	65,598	65,598
Бијељина	0,00	0,00	88,013	88,013
Братунац	0,00	0,00	114,339	114,339
Власеница	0,00	0,00	5,441	5,441
Угљевик	0,00	0,00	28,342	28,342
ЗЕДП	0,00	0,00	301,733	301,733

Табела 8: Неовлаштена потрошња

У току 2025.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 301,733 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња), док је у току 2024.г. по овом основу фактурисано укупно 252,222 MWh ел.енергије, што је повећање за око 20%.

Табела која слиједи приказује **одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака** по теренским јединицама и за ЗЕДП за 2025. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима.

Губици су израчунати **са укљученом неовлаштену потрошњу** у реализованој енергији.

ТЈ	Разлика (MWh) Одобрени – остварени губици (MWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2025.год (%)	Остварен игубици 2025.год. (%)	Разлика (%)
Зворник	2.004	9,39	7,91	1,48
Бијељина	3.095	9,14	8,41	0,73
Братунац	1.131	7,06	5,67	1,39
Власеница	720	8,48	7,45	1,03
Угљевик	2.876	8,42	5,35	3,07
УКУПНО ОДС	9.882	8,84	7,60	1,24

Табела 9: поређење одобрених и остварених губитака

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2025.години. Вриједности одобрених процентуалних губитака по напонским нивоима и за поједине категорије потрошње је одредила РЕРС на претходном тарифном поступку

Из претходне табеле се види да су остварени губици у 2025.години нижи од одобрених губитака за **9.882 MWh**, односно за 1.24%. Код свих ТЈ су остварени губици нижи од одобрених. Најбољи резултат у том смислу је постигнут у ТЈ Угљевик док је најслабији резултат постигнут у ТЈ Бијељина.

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2025.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 - 31.12.2025. године је **12.923.405 КМ** или **64.89 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2025. годину у износу од **19.917.117 КМ**.

Реализација инвестиција односи и на инвестиције започете по ранијим плановима.

Властито учешће у реализацији инвестиција за 2025. годину је **11.236.989 КМ** што је **86,96 %**, учешће кредитних средстава је **1.681.220 КМ** што је **13,01 %**, док донирана средства износе **5.196 КМ** што је **0,03 %** у односу на укупно реализован износ за наведени период.

Структура реализованих инвестиција је:

- електроенергетски објекти **5.558.753 КМ**
- грађевински објекти **0 КМ**
- опрема **6.944.652 КМ**
- возила **420.000 КМ**

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

Овде је важно издвојити почетак реализације изградње ТС 35/10 kV Бијељина V у износу од 216.918 КМ за наведени период.

Од значајнијих активности треба поменути наставак радова на увођењу АММ система, односно уградњи опреме за пројекат даљинског читања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту EBRD. Активности на уградњи ове опреме значајно повећавају реализацију инвестиција за наведени период у износу од 1.041.106 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 72.379 КМ. Овај пројекат се приводи крају.

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

- Студија израде рач.сим.модела у износу од 50.000 КМ за наведени период,
- Електронске браве за ТС и ЕЕО у износу од 149.983 КМ за наведени период,
- Моб.анализатор-мјерење квалитета ел.ен. у износу од 44.440 КМ за наведени период,
- Телефони за читање у износу од 238.800 КМ за наведени период,



- Проширење ГИС-а 2.фаза у износу од 946.000 КМ за наведени период,
- Oracle Extreme Enterprise ZFS Storage-базе података у износу од 299.550 КМ за наведени период,
- Локална SCADA за обнвљиве изворе у износу од 205.503 КМ за наведени период,

што такође значајно увећава реализацију инвестиција за наведени период.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2025.године

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.444.207	801.522	15	0	2.245.744
Угљевик	493.081	156.259	0	0	649.340
Зворник	409.596	378.369	48	0	788.013
Братунац	181.566	118.703	4.076	0	304.345
Власеница	920.684	226.367	1.058	0	1.148.109
Дирекција	7.787.855	0	0	0	7.787.855
Укупно	11.236.989	1.681.220	5.196	0	12.923.405

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА за 2025.годину

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	Остали извори	донације	Уч.других	
Бијељина	3.276.000	720.000	0	0	3.996.000
Угљевик	26.000	25.000	0	0	51.000
Зворник	259.000	75.000	0	0	334.000
Братунац	588.000	310.000	67.000	0	965.000
Власеница	286.500	10.000	0	0	296.500
Дирекција	6.154.617	8.105.000	15.000	0	14.274.617
Укупно	10.590.117	9.245.000	82.000	0	19.917.117



3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2025.год.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА ПЕРИОД 01.01.- 31.12.2025.г.											
ГОДИНА	Ред. број	ОБЈЕКАТ	Дужина мреже (km)	Трафостанице		Укупан број нових прикључака	Извор финансирања				
				Укупан број ТС	Инсталис. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредитна средства	Средства из донација	Учешће других	Укупно (000 KM)
2025	1	СН надземна мрежа	5,34				196.775,47	44.222,27	15,00	0,00	241.013
	2	СН подземна мрежа	8,77				435.074,56	2.692,75	0,00	0,00	437.767
	3	НН надземна мрежа	9,1				71.692,53	49.284,19	0,00	0,00	120.977
	4	НН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0
	5	Трафостанице 35/x kV		0	0,00		216.918,00	0,00	0,00	0,00	216.918
	6	Трафостанице 10(20)/0,4 kV		0	0,00		437.353,74	1.994,75	0,00	0,00	439.348
	7	Механизација					420.000,00	0,00	0,00	0,00	420.000
	8	SCADA систем					31.410,29	40.968,72	0,00	0,00	72.379
	9	Нови прикључци	42,38			830	427.374,07	387.927,07	5.017,00	0,00	820.318
	10	Остало					7.367.408,00	180.565,66	0,00	0,00	7.547.974
		Укупно				9.604.007	707.655	5.032	0	10.316.694	
ГОДИНА	Ред. број	ОБЈЕКАТ	Дужина мреже (km)	Трафостанице		Укупан број рекон. постојећих прикључака	ИЗВОР ФИНАНСИРАЊА				
				Укупан број ТС	Инсталис. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредитна средства	Средства из донација	Учешће других	Укупно (000 KM)
2025	1	СН надземна мрежа	2,20				437.082,38	295.454,31	30,00	0,00	732.567
	2	СН подземна мрежа	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0
	3	НН надземна мрежа	69,94				869.478,94	409.169,38	82,19	0,00	1.278.731
	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		0	0,00		13.873,01	8.607,59	0,00	0,00	22.481
	7	Механизација					0,00	0,00	0,00	0,00	0
	8	Рекон. постојећих прикључака	35,71			1.037	312.548,01	260.333,12	52,00	0,00	572.933
	9	Остало					0,00	0,00	0,00	0,00	0
		Укупно				1.632.982	973.564	164	0	2.606.711	
		Укупно изградња + санација				11.236.989	1.681.220	5.196	0	12.923.405	
	*	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 читавања на подручју ОДС „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 30.936 бројило, што чини око 25% од укупног броја потрошача.

У 2025. години је уграђено 3 нова концентратора (трафо подручја са бројилима за даљинско читање) па је на тај начин је омогућено даљинско читавање потрошача из категорије домаћинства на 359 трафо подручја. Интезивно се ради на постављању GPRS модема код купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије. 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. читавамо већи број купаца.

Тако само у 2025. години инсталирали и интегрисали у АММ 18 зграда (ЗЕВ) и тиме увели у систем даљинског читања око 600 бројила.

На подручју које покрива наше предузеће, у 2025. год., прикључено је 167 соларних електрана (од тога 19 прозумјера) самим тим и у АММ систем је интегрисано исто толико модема за даљинско читавање истих.

Тренутно у АММ систему је активно, поред 359 концентратора, и 900 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.

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 за период I - XII 2025 год.

ТЈ	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни	Нестандардни	Прикљ. повр. по меморандуму	Укупно прикључака	Гради дистрибутер	Уступљено	Привр./град. Прикључци	Гради дистрибутер	Уступљено	Привр./град. прикљ. који ће остати стални
		прикључци. (ком)	прикључци. (ком)	(ком)	(ком)	(ком)	Инвеститору (ком)	(ком.)	(ком)	Инвеститору (ком)	(ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
Бијељина	501	292	213	10	515	398	117	84	0	84	15
Зворник	162	134	12	4	150	120	30	0	0	0	0
Угљевик	129	81	48	0	129	79	50	9	0	9	6
Братунац	115	105	8	2	115	109	6	3	0	3	0
Власеница	188	134	36	22	192	168	24	13	0	13	9
ОДС	1095	746	317	38	1101	874	227	109	0	109	30

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама

Легенда:

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

6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

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

Преглед издатих електроенергетских сагласности у ТЈ за период I - XII 2025 год,

а) ОДС Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ОДС-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
ТЈ	Сагласност на локацију (ком)	Еп. енергетска сагл. дом. (ком)	Еп. енергетска сагл. 0,4 kV	Еп. енерг. сагл. привр/град.	Еп. енерг. сагл. Јавна расвјета	Еп. енерг. сагл. СН обј..	Еп. енерг. сагл. ТС, ДВ	Еп. енерг. сагл. електране	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ	
			(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)		(ком)	(КМ)	(КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
Бијељина	171	262	161	87	0	30	0	112	50.150,00	329.291,71	379.441,71	
Зворник	5	146	0	0	0	0	0	22	9.525,00	37.143,62	46.668,62	
Угљевик	35	104	25	8	1	0	0	35	10.206,00	39.903,63	50.109,63	
Братунац	1	157	24	10	1	0	0	5	9.211,00	65.709,90	74.920,90	
Власеница	60	145	27	15	2	3	0	5	7.906,00	48.746,76	56.652,76	
ОДС	272	814	237	120	4	33	0	179	86.998,00	520.795,62	607.793,62	

б) ОДС Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ОДС-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци све цијене су без пдв-а											
ТЈ	Сагласност на локацију (ком)	Еп. енергетска сагл. дом. (ком)	Еп. енергетска сагл. 0,4 kV	Еп. енерг. сагл. привр/град.	Еп. енерг. сагл. Јавна расвјета	Еп. енерг. сагл. СН обј..	Еп. енерг. сагл	Еп. енерг. сагл	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ	Наплаћено за
			(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	ТС, ДВ	електране		(КМ)	ЕЕС + ЈНИ
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
Бијељина	0	212	22	0	0	3	0	20	13.584,00	56.738,81	70.322,81
Зворник	0	29	10	0	0	4	0	3	1.893,00	7.971,36	9.864,36
Угљевик	0	54	6	0	0	0	0	0	2.301,00	16.598,35	18.899,35
Братунац	0	19	8	0	0	0	0	0	1.299,00	15.940,20	17.239,20
Власеница	1	17	13	0	0	0	0	0	1.171,00	9.444,36	10.615,36
ОДС	1	331	59	0	0	7	0	23	20.248,00	106.693,08	126.941,08

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

7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ

У току 2025.године Одјелјење 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:

- БТС 10/0.4 kV, 1000 kVA „Игришта 1“ са подземним ДВ 10 kV БТС „Игришта 1“ – БТС „Игришта 2“ и подземним ДВ 10 kV БТС „Игришта 1“ – ДВ „Г. Залуковик“, Општина Власеница
- БТС 10/0.4 kV, 1000 kVA „Игришта 2“, Општина Власеница
- БТС 10/0.4 kV 1000 kVA „Рачанска 3“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- Подземни 35 kV ДВ ЧТС „Бијељина 1“ – ЧТС „Бијељина II“
- БТС 10/0,4 kV, 1000 kVA „Центар“ са прикључним подземним 10 kV далеководом, Град Зворник
- СТСБ 10/0,4 kV 160 kVA „Остојићево 4“ са прикључним надземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0.4 kV, 1000 kVA „Видовданска“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- Расклопница 10 kV „Љесковац“ са 10 kV расплетом и прикључним подземним кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV, 3x1000 kVA „Крушевље 7“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- Подземна 10 kV веза ДВ „Коренита“ – ТС „Горња Чађавица 4“
- БТС 10/0.4 kV, 1000 kVA „Рударска“ 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 41 електроенергетских објеката.

У 2025. години, добијена је грађевинска дозвола за 4 објеката:

- БТС 10/0.4 kV, до 1000 kVA „Стефана Дечанског“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом

- СТСБ 10/0.4 kV, 250 kVA „Амајлије 8“ са прикључним надземним 10kV кабловским водом
- ДВ 10 kV Сребреница, дионица Бојна – Кожље, Општина Сребреница
- БТС 10/0.4 kV 1000 kVA „Рачанска 3“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом

У 2025. години, добијена је употребна дозвола за 4 објекта:

- БТС 10/0.4 kV, до 1000 kVA “Јања 13“
- БТС 10/0.4 kV, до 1000 kVA „Стефана Дечанског“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- Подземни 10 kV далековод ТС 110/x kV „Власеница“ - ТС 10/0.4 kV „Игришта 2“

7.3) Израда елабората

У 2025.години, у Сектору управљања имовином урађено је 18 елабората за реконструкцију, измјештање или изградњу НН мреже, као и 7 елабората за реконструкцију, измјештање или изградњу далековода 10 kV.

7.4) Израда коначних ситуација и колаудација

Од 01.01.2025.г. до 31.12. 2025. г. у одјељењу за вођење инвестиционих пројеката сачињено је 1243 коначних ситуација и колаудација, за инвестиционе пројекте, инвестиционо одржавање, прикључке, измјештање мјерних мјеста и АММ.

8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ

Геодетски послови у 2025.г. обухватили 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 15 локација (завршено за 14 трафо-станица).
- Геодетско снимање завршених електроенергетских објеката и израда елабората комуналних инсталација

ДВ „Стефана Дечанског“
ДВ „Велика Обарска Центар“
ДВ „Рачанска 3“

К.О. Бијељина 1
К.О. В.Обарска,
К.О. Бијељина 2 ,

Бијељина
Бијељина
Бијељина



ДВ „Амајлије 8“	К.О. Амајлије,	Бијељина
ДВ „Дуго Поље“		К.О. Поточари,
Сребреница		
ДВ „Водовод“		К.О. Власеница 1
Власеница		
ДВ Табана“		К.О. Цемат
Власеница		
ДВ „БТС Шековићи 2“	К.О. Шековићи Град	Шековићи

- Геодетско снимање далековода и израда плана за потребе израде пројеката у Бијељини, Угљевику, Сребреници, Зворнику, Власеници, Хан Пијеску, Пелагићеву и Осмацима – укупно 30 локација
- Геодетско снимање инструментално лоцираних подземних далековода и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката – приближно 15 локација
- Геодетско исколчење далековода, ТС и НН мреже ради изградње истих – на 20 локација
- Припремање података и геодетских подлога за ГИС
- Индетификација ТС за потребе правне службе ради катастарског излагања на подручју Општине Бијељина – на 2 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 2025. године обрадила укупно 10312 застоја на свим напонским нивоима, од чега су референти за кварове евидентирали 5478 застоја само на ниском напону.

У диспечерском центру обрађено је 4834 застоја на средњем и високом напону (на 10 kV 4252, на 35 kV 566, а на 110 kV напонском нивоу 16 застоја).

Од тог броја застоја, 2620 је било дуготрајних непланираних (или 54,20%), 904 планираних (18,70%) и 1310 краткотрајних застоја (27,10%).

Према узроку настајања застоја, одговорност дистрибутера је евидентирана у 2072 случаја (или 42,86%), а узроци који нису одговорност дистрибутера у 2762 случаја (или 57,14%).

Током посматраног периода, Сектор управљања мрежом је користио податак од ~120.000 крајњих потрошача на нивоу Предузећа.

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

ОДС	Категорија прекида	Тип прекида	2025		2024		2023	
			Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида
2025.	Дуготрајни непланирани прекиди (ДНП)	Није ОД	9:37	10.08	28:19	13.18	21:16	12.21
		ОД	2:48	2.84	3:03	2.77	10:21	7.00
		Укупно	12:25	12.92	31:22	15.95	31:37	19.21
	Краткотрајни прекиди (краћи од 3 min.)	Укупно		8.59		6.44		7.83
	Дуготрајни планирани прекиди	Укупно	13:33	4.77	12:44	5.12	14:54	5.97
			25:58	26.28	44:06	27.52	46:31	33.01

Сабирањем вредности из претходних табела долазимо до укупног податка на нивоу Предузећа, за посматрани годишњи период, од 25:58 сати застоја по крајњем купцу, и броја од 26,28 застоја по купцу.

Из табеле је видљиво да у току 2025. године, као и у претходним годинама, у категорији дуготрајних непланираних прекида преовладавају застоји који нису одговорност дистрибутера, и по трајању и по броју прекида по купцу. По свим параметрима **остварен је бољи резултат него претходних година**, осим по питању краткотрајних 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 дужине трајања планираних застоја последица је повећаног обима радова на инвестиционом и редовном одржавању мреже у протеклој години. Тиме су саниране слабе тачке у мрежи, које су констатоване у претходном периоду.

Кварови на мрежи евидентирају се засебно, тако да у Служби стратешког управљања мрежом постоји комплетна евиденција свих кварова за 2025. годину.

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

ЧТС 35/10 kV	ДВ 10 kV	SAIDI (hh:mm)
Модран	Корај	1:15
Модран	Коренита	0:48
Лопаре	Шибосница	0:46
Каракај	Сапна	0:45
З. Јадар	Осмаче	0:39
Власеница	ХЕ Тишча-Шековићи	0:32
Лопаре	Тобут	0:25
Шековићи	Папраћа	0:24
Прибој	Потраш	0:22
Козлук	Кисељак	0:22

ЧТС 35/10 kV	ДВ 10 kV	SAIFI
Модран	Корај	1.054
Модран	Коренита	1.054
Лопаре	Шибосница	0.950
Каракај	Сапна	0.770
Власеница	ХЕ Тишча-Шековићи	0.625
З. Јадар	Осмаче	0.560
Милићи	Дервента	0.472
Власеница	Пискавице	0.460
Јања	Главичице	0.358
Модран	Трнова	0.351

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 Зворник, Модран и Брањево, као најкритичније по САИДИ/САИФИ параметрима.

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

10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА

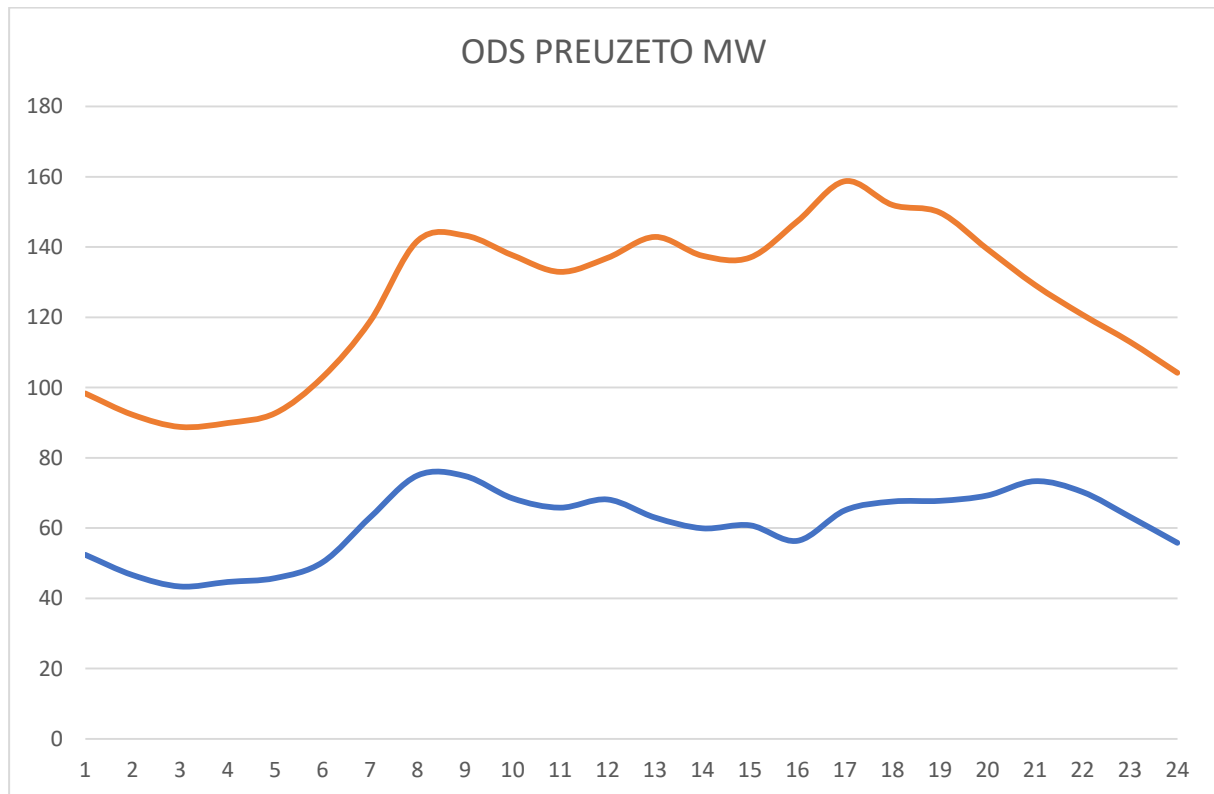
Токови снага и енергија у мрежи праћени су у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

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

Према збирним подацима са свих места преузимања електричне енергије од Електропреноса, можемо издвојити дан са највећим дневним максимумом снаге (31.12.2025. у 17:00), који је износио 159 MW, као и дан са најмањим дневним максимумом (06.05.2025. у 08:00), који је износио 75 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 ($P_v=5,5$ 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 (Zeosчет, 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, још 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 Чађавица;
- ТС 35/10 Модран;
- ТС 35/10 Прибој;
- ТС 110/35/10 Поточари;
- ТС 35/10 Кравица;
- ТС 35/10 Братунац 1;
- ТС 35/10 Братунац 2;
- ТС 35/10 Сребреница;
- ТС 35/10 Зелени Јадар;
- ТС 110/35/10 Беглук Поље;
- ТС 35/10 Цапарде;
- ТС 35/10 Каракај;
- ТС 35/10 Козлук;
- ТС 35/10 Зворник;
- ТС 35/10 Каменица;
- ТС 35/10 Милићи;
- ТС 35/10 Нова Касаба;
- ТС 35/10 ХЕ Горњи Залуковик;
- ТС 35/10 Хан Пијесак;
- ТС 35/10 Шековићи;
- ТС 10/0,4 ХЕ Тишча;

Укупно је 28 тренутно функционалних ТС у SCADA систему.

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

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

Важно је напоменути да је током 2025. године набављена локална SCADA, која ће пратити производњу свих електрана на подручју ОДС-а и бити интегрисана са главном SCADOM.

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;
- Праћење и евидентирање трафо-подручја са лошим напонским приликама;
- Учествовање у раду комисија Предузећа (комисија за набавке, пописна комисија, комисије за интерне техничке прегледе и сл.)

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

У оквиру Службе за координацију теренских операција и теренске јединице обављају се радови на планираном и неп планираном 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 преваходно радници теренских јединица обављали задатке извиђања и прибављања података на терену за потребе Сектора за управљање имовином, затим послове читања мјерних уређаја, замјене мејерних 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 112 км НН мреже, од чега у ТЈ Бијељина 28.4 км, ТЈ Зворник 15.4 км, ТЈ Власеница 26.8 км, ТЈ Братунац 15.8 км и ТЈ Угљевик 25.6 км. Такође, на подручју ТЈ Бијељина и ТЈ Власеница изграђено је 5.14 км нове НН мреже

Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца

Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца урађено је у укупној дужини 5 км, од чега у ТЈ Зворник 2.5 км, ТЈ Братунац 1.05 км и ТЈ Угљевик 1.05 км.

Замјена дотрајалих или оштећених стубова

У посматраном периоду извршена је замјена укупно 1078 дотраја или оштећена стуба, од чега у ТЈ Бијељина 193, ТЈ Зворник 89, ТЈ Власеница 251, ТЈ Братунац 15 и ТЈ Угљевик 520.

- Расјека растиња

У протеклој години вршено је расјецање растиња испод ЕЕО у укупној површини 81.47 ха, од чега у ТЈ Бијељина 18.1 ха, ТЈ Зворник 6.8 ха, ТЈ Власеница 29.1 ха, ТЈ Братунац 16.3 ха и ТЈ Угљевик 11.2 ха.

- Отклањање кварова

Током 2025. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 3939 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 2025. године изграђено је укупно 10 трафостаница 10/0,4 kV на подручју ОДС „Електро-Бијељина и то шест на подручју ТЈ Бијељина и четири 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. Замјењен је 1 НН ормар у ТЈ Власеница.

Ревизија трафостаница

У оквиру редовних активности које се обављају на годишњем нивоу извршена је ревизија трафостаница 10/0.4 kV, укупно 1509, од чега у ТЈ Бијељина 500, ТЈ Зворник 300, ТЈ Власеница 206, ТЈ Братунац 371 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 11 трансформатора 10/0.4 kV, од чега ТЈ Зворник 4, ТЈ Власеница 4, ТЈ Братунац 2 и ТЈ Угљевик 1.

Отклањање кварова

Током 2025. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 534 квара на трафостаницама 10/0.4 kV, од чега на подручју ТЈ Бијељина 34, ТЈ Зворник 43, ТЈ Власеница 8, ТЈ Братунац 368 и на подручју ТЈ Угљевик 81 квар

14.3) Далеководи 10 kV**Изградња**

Током 2025. године изграђено је укупно 2,76 km СН 10 kV мреже на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на подручју ТЈ Бијељина 0.3 km, на подручју ТЈ Зворник 1.7 ТЈ Власеница 0.3 km и на подручју ТЈ Братунац 0,5 km.

Санација СН мреже по елаборату

Током 2025. године извршена је санација укупно 29.51 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 Угљевик 12.5 km, на подручју ТЈ Зворник 5 km, на подручју ТЈ Власеница 5 km, на подручју ТЈ Братунац 2.2 km и на подручју ТЈ Бијељина 4.8 km.

Уградња ДУР /растављача/ЛК

Такође, у оквиру реализације пројекта кредитног аранжмана ЕБРД банке, вршена је оптимизација даљински управљивих склопка-растављача (ДУР) и индикатора проласка струје квара, односно локатора квара (ЛК) као и уградња линијских растављача дуж траса ДВ. С овим у вези, треба истаћи да је у посматраном периоду уграђено укупно 8 линијских растављача (ТЈ Бијељина 4, ТЈ Власеница 1, ТЈ Угљевик-2 и на подручју ТЈ Братунац 1).

Замјена стубова

У посматраном периоду извршена је замјена укупно 380 дотрајлих или оштећених 10 kV стубова, од чега у ТЈ Бијељина 77, у ТЈ Зворник 70, у ТЈ Власеница 91, у ТЈ Братунац 11 и ТЈ Угљевик 131.

Ревизија ДВ

У оквиру редовних активности које се обављају на годишњем нивоу извршена је ревизија ДВ 10 kV, укупно 166, од чега у ТЈ Бијељина 54, ТЈ Зворник 33, ТЈ Власеница 32, ТЈ Братунац 29 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 162.91 ha, од чега у ТЈ Бијељина 21 ha, у ТЈ Зворник 28.2 ha, у ТЈ Власеница 27.8 ha, у ТЈ Братунац 62.9 и ТЈ Угљевик 23.2 ha.

Отклањање кварова

Током 2025. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 357 кварова на ДВ 10 kV, од чега на подручју ТЈ Бијељина 42, ТЈ Зворник 85, ТЈ Власеница 56, ТЈ Братунац 110 и на подручју ТЈ Угљевик 64 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 25, од чега у ТЈ Бијељина 7, 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 8, ТЈ Зворник 9, ТЈ Власеница 8, ТЈ Братунац 7 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 31.5 ha, од чега у ТЈ Бијељина 1 ha, ТЈ Зворник 18.4 ha, у ТЈ Власеница 4.4 ha, ТЈ Братунац 5.7 ha ТЈ Угљевик 2 ha

Отклањање кварова

Током 2025. године у оквиру редовног одржавања ЕЕО извршена је санација и отклањање 20 кварова на ДВ 35 kV, од чега на подручју ТЈ Бијељина 4, ТЈ Зворник 2, ТЈ Власеница 2, ТЈ Братунац 11 и на подручју ТЈ Угљевик 1 квар.

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 реализацији поступака набавки, услед уложених жалби у поступку. Током 2025. године на подручју ОДС „Електро-Бијељина“ извршена је изградња укупно 997 прикључака. Највише је

изграђено прикључака на подручју ТЈ Бијељина 401, на подручју ТЈ Зворник 132, на подручју ТЈ Влааеница 131, на подручју ТЈ Братунац 175 и на подручју ТЈ Угљевик 158

Измјештање мјерног мјеста на стуб

У оквиру ове активности, прописане Општим условима за испоруку и снабјевање електричном енергијом, извршено је измјештање укупно 692 неприступачна мјерна мјеста на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега у ТЈ Бијељина 177, ТЈ Зворник 99, ТЈ Власеница 118, ТЈ Братунац 19 и ТЈ Угљевик 279.

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 122468 мјерних мјеста, од чега подручју ТЈ Бијељина 55584, на подручју ТЈ Зворник 24678, на подручју ТЈ Власеница 15177, на подручју ТЈ Братунац 12530 и на подручју ТЈ Угљевик 14499 ММ.

Подјела опомена

Подјела опомена, односно обавјештења о искључењу, обавља се по нализима јавног и тржишног снабдјевача. Током 2025. године купцима је достављено укупно 16521 обавјештења о искључењу на подручју ОДС „Електро-Бијељина од чега на подручју ТЈ Бијељина 8782, на подручју ТЈ Зворник 3005, на подручју ТЈ Влааеница 1643, на подручју ТЈ Братунац 1412 и на подручју ТЈ Угљевик 1679 обавјештења

Искључења/укључења купаца

Искључења, односно укључења купаца обављају се, такође, по налозима јавног и тржишног снабдјевача. Током 2025. године извршено је укупно 4729 искључења/укључења мјерних мјеста купаца на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на подручју ТЈ Бијељина 1874, на подручју ТЈ Зворник 1055, на подручју ТЈ Власеница 279, на подручју ТЈ Братунац 999 и на подручју ТЈ Угљевик 522 искључења/укључења купаца

14.8) Замјена бројила

Замјена бројила ради баждарења

У протеклој години на подручју ОДС „Електро-Бијељина извршена је замјена бројила ради баждарења на укупно 7729 мјерних мјеста, од чега на подручју ТЈ Бијељина 5044, на подручју ТЈ Зворник 1454, на подручју ТЈ Власеница 384, на подручју ТЈ Братунац 588 и на подручју ТЈ Угљевик 259.

Замјена бројила ради увођења АММ система

Током 2025. године вршена је, такође, замјена бројила ради увођења АММ система, и то укупно 323 бројила на подручју ОДС „Електро-Бијељина, од чега на

подручју ТЈ Бијељина 241, на подручју ТЈ Зворник 50, на подручју ТЈ Власеница 3 и на подручју ТЈ Угљевик 29.

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 дијела 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 мултифункционалних уређаја релејне заштите различитих типова, генерација и 3 произвођача (Siemens, ABB, SEL). Старосна структура ових уређаја је од 3 године (Siprotec 5), па до 23 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 поврат. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да је престала њихова производња и да се више не могу набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Планом набавке за 2023., 2024. и 2025. годину била је предвиђена замјена заштитно-управљачке опреме у ТС 35/10 kV/kV Зелени Јадар са уређајима новије генерације Siprotec 5, који су већ набављени за ту сврху. На овај начин ће се обезбједити замјенски уређаји релејне заштите за преосталих 7 ЕЕО који имају инсталисану опрему овог произвођача.

Највећи број релеја у раду је произвођача АВВ (205 ком.). У годишњем плану набавке за 2023, 2024 и 2025. 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. Ова супституција је у процедури јавне набавке.

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. Планом потреба Службе за 2024. и 2025. годину била је предвиђена набавка нових/поправка постојећих дисплеја за овај тип релеја.

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

За девет мјесеци у 2025. години, током планских годишњих ремонта, испитани су уређаји релејне заштите у 26 ЕЕО. Том приликом је испитано укупно 350 мултифункционалних уређаја, о чему су сачињени испитни протоколи.

У 2025. години праћен је рад свих 65 уграђених детектора проласка струје квара, који значајно олакшавају лоцирање мјеста квара на ваздушним 10 kV далеководима

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: 3 и 8 година (Siemens), 12 година (SEL), 11-13 година (ABB), 15 година (ИМП Београд).

У ТС Пелагићево, ТС Зворник и ТС Прибој 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 планове набавке за 2022, 2023., 2024. и 2025. 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 ремонта, контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у свих 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 Власеница.

Током 2025. 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. Такође, за потребе Сектора управљања мрежом, извршена је уградња 11 стационарних анализатора квалитета електричне енергије (Sicam Q100). Уградња је вршена у ТС 35/10 kV/kV на 10 kV излазе.

Крајем 2025. је обављено термовизијско снимање 24 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Снимањем је лоцирано потенцијално мјесто квара у 10 ЕЕО (38,46%). Укупан број откривених топлих мјеста је 13, а највећи проценат потенцијалних мјеста квара отпада на спој проводника и проводног изолатора споља-унутра (92.0%).

Поредећи резултате термографије са претходном годином евидентно је смањење броја топлих мјеста. Тако да је број топлих мјеста у односу на 2024. годину смањен за 40,9%.

Након спроведених корективних мјера, у првој половини 2026. године биће обављено поновно термовизијско снимање.

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 током 2025. године били ангажовани укупно 1324 сата ван радног времена.

Мјерења на кабловској техници и снимање квалитета напона:

У 2025. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 30 мјеста,. Од тога је једно лоцирања мјеста квара на кабловском воду обављено за наручиоце ван Предузећа.

Приликом лоцирања мјеста квара на 10 kV кабловској вези од ТС 110/x Власеница до БТС 10/0.4 Игришта дошло је до отказа и последње исправне функције на испитном возилу, тако да ће у будућем раду овај сегмент послова остати непокривен од стране нашег Предузећа. Од 2021. године у плану набавке Службе се налази ова ставка са највишим приоритетом, али до данашњег дана није покренута.

Обављено је 30 снимања квалитета напона по захтјеву одјељења за квалитет електричне енергије.

Снимање трасе подземних каблова у 2025. години обављено је на 66 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 2025.г. и може се констатовати да није било већих проблема.

Старосна структура енергетских трансформатора који су у експлоатацији се креће од 61 година (ТС Шековићи) до 15 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 2025, од стране извођача ван Предузећа спроведени су послови на санацији цурења трафо-уља и ревитализацији уљно-папирне изолације поступком рецикулације уља кроз колоне са синтетичким адсорбентима при оптерећеном трансформатору. Ови радови су извршени на следећим трансформаторима:

- 4 MVA (Т1) у ТС Пелагићево
- 8 MVA (Т1) у ТС Зворник

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.
- TCH - 4 ком.
- Енергоинвест - 2 ком.

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

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 2025 вршено је редовно и интервентно одржавање ових расклопних елемената.

Мјерења отпора уземљења UI методом се врши у објектима 35/10 kV/kV на сваких 5 година. 2025. година је била резервисана за ЕЕО на подручју ТЈ Власеница. Мјерења су извршена на свих шест ЕЕО и то: ТС Хан Пијесак, ТС Милићи, ТС Шековићи, ТС Душаново, МХЕ Власеница и МХЕ Тишча.

16) **ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ**

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

- пројектовање, полагање, мјерење, спајсовање 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“, објекта 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 положен је оптички кабал на дијелу трасе Брањево-Козлук (2200м), тиме смо повезали и последњу ТС на подручју ТЈ Зворник. Након полагања оптичког кабла следи спајање, тестирање оптичког кабала и инсталација активне опреме за повезивање ТС Брањево у систем СКАДЕ.

С овим све наше трафостанице су повезане у систем СКАДЕ.

У наредном периоду у плану је да се повеже и ТС Пелагићево (Блажевац).

Инсталирани су инвертери у трафостаницама (у којима није било резервног напајања) и на исте повезани свичеви за СКАДУ.

Према „Електропреносу“ послат је захтјев за повезивање наших свичева (који се налазе у њиховим објектима) на инверторско напајање.

У току су припреме за другу фазу повезивања трафостаница у систем СКАДЕ (ТС Лопаре, ТС БН 2, ТС Власеница, ТС Јања, ТС Пелагићево и ТС БН 1).

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 радним јединицама Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у пословницама и трафостаницама, репетитора у Јањи, 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 обезбиди 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).**

17) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ

Служба за смањење комерцијалних губитака је у 2025. години извршила 572 контроле индиректних или полуиндиректних обрачунских мјерних мјеста, док је планирано 552 контроле, што даје 104% проценат реализације. На укупно 38 мјерних мјеста утврђене су неправилности, од чега 14 нетачно вријеме и датум, 9 истекао жиг баждарења, 3 изгорио један или више напонских осигурача, 3 неисправно ожичење, 1 квар на бројилу и 8 разни други недостаци. Сви недостаци су отклоњени у току 2025.г.

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

ТЈ Зворник – 2094 редовних контрола и 384 ванредне (2812 планираних)

ТЈ Бијељина – 2127 редовних контрола и 466 ванредне (5418 планираних)

ТЈ Братунац – 2766 редовних контрола и 2546 ванредне (1890 планираних)

ТЈ Власеница – 1743 редовних контрола и 113 ванредне (1512 планираних),

ТЈ Угљевик – 605 редовних контрола и 571 ванредне (1623 планираних)

У Свим ТЈ је укупно извршено 9335 редовних и 4080 ванредних контрола, док је планом предвиђено да се изврши 13255 контрола.

18) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

У четвртном кварталу 2025. године, уређаји за испитивање и довођење у класу тачности раде са одређеним застојима. Осим испитног МТС-01 код кога дуже вријеме не ради један рачунар грешке, испитни сто КМС-024 врло често ван погона и ради са 60% капацитета. У међувремену је набављен нови испитни сто HANPU HC 3100H са 32 мјеста за испитивање. Нови испитни сто је у погону.

У Служби за верификацију бројила у четвртном кварталу је извршена услуга првог прегледа и овјере нових бројила за правна лица, и то 500 ком. У четвртном кварталу 2025. године је урађено 82 ванредне контроле мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је 32 било исправно а 50 неисправно.

Без обзира што је баждарница са одређеним застоја радила у 2025. години, исту ћемо упоредити са остварењем Плана рада Службе за управљање мјерним уређајима и развој у 2025. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2025. до 31.12.2025. год. се односи на број бројила која су верификована, овјерена и отписана а пореди са са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2025. године и оствареним резултатима овјере за исти период 2024. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по ТЈ за 2025. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I - XII 2025. године као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2024. године, може се видјети из следеће табеле.

Ред. бр.	ТЕРЕНСКА ЈЕДИНИЦА	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.2025. до 31.12.2025.)				Реализација плана баждарења у 2025. у односу на 2024. за исти период		
		План. (ком.)	Реализац. у баждарници	Индекс (%) 4/3	Отписана бројила	Реализац. у 2024.	Реализац. у 2025.	Индекс (%) 8/7
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЈ Бијељина	6884	4933	71,66	1891	3264	4933	151,13
2	ТЈ Угљевик	654	198	30,28	145	882	198	22,45
3	ТЈ Зворник	2721	1030	37,85	489	586	1030	175,77
4	ТЈ Братунац	1068	754	70,6	230	418	754	180,38
5	ТЈ Власеница	1266	504	39,81	159	612	504	82,35
6	УКУПНО ТЈ	12593	7419	58,91	2914	5762	7419	128,76
7	Физичка и правна лица	984	2350	238,82	0	443	2350	530,47
8	УКУПНО 7 + 8	984	2350	238,82	0	443	2350	530,47
9	УКУПНО ОДС	13577	9769	71,95	2914	6205	9769	157,44
10	Реал.мјер.гарнит.уТ.Ј.	131	66	50,38	0	123	66	53,66
11	Реал.укл.сатова уТ.Ј.	0	0	0	0	0	0	0
12	Отпис мјерила	0	0	0	2914	3817	2914	76,34
13	Сервис у гар.року	0	0	0	0	0	0	0

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I - XII 2025. године се види да је план реализације плана бројила достављених на баждарење на нивоу ОДС-а,

укључујући и трећа лица, остварен са 71,95%, или посматрано по ТЈ 58,91%, и то ТЈ Власеница са 39,81%, ТЈ Угљевик 30,28%, ТЈ Братунац са 70,60%, ТЈ Зворник са 37,85% и ТЈ Бијељина има проценат реализације плана 71,66%.

План реализације физичких и правних лица је остварен са 238,82%.

Један дио достављених бројила на баждарење од стране ТЈ у периоду I - XII 2025. године се свакако налази у баждарници, али због недостатка дијелова и уског грла припреме бројила, 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 2914 бројила (колони 6) по свим типовима, док је Служба за верификацију бројила у својој лабораторији овјерила 7419 бројила а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је 9769 ком.

19) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА

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

Ред. бр.	Показатељ		I	II	III	IV	купно
			Квартал	Квартал	Квартал	Квартал	2025. год.
1	Приговори на рачун	Број приговора	1391	631	666	669	3357
		Број писаних одговора на приговор	1391	631	666	669	3357
2	Број корекција обрачуна	Због грешке у мјерењу	41	40	23	15	119
		Због грешке у читавању	1121	512	576	601	2810
		Због грешке у обрачуну	7	7	7	5	26
		Укупно	1169	559	606	621	2955

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, читања, 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.

20.3) Активности везане за базе техничких података

Завршетак послова око реализације 2.фазе уговора о снимању надземне мреже са представницима извођача "САПУТНИК-М", затим ажурирање и рад у програмском пакету QGIS, а све везано за снимљене далеководе на подручју ОДС-а који су снимљени у склопу пројекта проширење GIS-а.

Ажурирање базе за ASSET MANAGEMENT. Током 2025.год. континуирано се радило на ажурирању базе техничких података у ASSET MANAGEMENT -у смислу отварања нових функцијских локација, ажурирање постојећих података о свим већ отвореним функцијским локацијама за далеководе и остале ње. објекте.

Одјељење за типизацију нормизацију и техничку документацију се бавило и припрема података за тарифни поступак. Такође, велики дио активности се односио и на доставу података трећим лицима на основу њихових захтјева (достава података о положају електроенергетских инсталација).

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 2025. године су евидентиране контроле/прегледи са издатим рјешењима и достављене представке од стране републичког ЕЕ инспектора и других надлежних институција у укупном броју од 6 предмета.

1. 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.

По овом предмету Републички ЕЕ инспектор 29.01.2025. године врши ванредну инспекцијску контролу. Сачињен је Записник о извршеној ванредној инспекцијској контроли бр.24.070/311-419-7-1/25 од 29.01.2025. године. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); ОДС-у нису наложене никакве мјере и обавезе.

2. Службена представка / поднесак по предмету Ђукић Славица-Трњаци Бијељина.

Ванредна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 29.01.2025.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-419-6-1/25 од 29.01.2025.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); предмет контроле Дио НН мреже на ТП Трњаци 2 до куће Славице Ђукић – Трњаци 123а.

Сачињен је Записник о извршеној ванредној инспекцијској контроли у коме је констатовано да је ЕЕ објекат технички исправан и може се користити без ограничења, ОДС-у нису наложене никакве мјере и обавезе.

3. Ванредна инспекцијска контрола од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена 07.02.2025.год., сачињен Записник Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-369-3-1/25 од 07.02.2025.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Источно Сарајево); предмет контроле Изградња и коришћење ЕЕ објеката Теренска јединица Братунац, објекат водови 0,4 kV и прикључак стамбеног објекта – Коњевић Поље
Издато Рјешење Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-369-3-2/25 од 14.02.2025.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Источно Сарајево); предмет Изградња и коришћење ЕЕ објеката – Водови 0,4 kV прикључак стамбеног објекта у дијелу испод трасе 110 kV.
Спровођење наложених мјера по Рјешењу Републичког ЕЕ инспектора је завршено. Предмет завршен, предузете мјере у року (12. марта 2025.) а извјештај о извршењу мјера послат 18.03.2025. писаним и електронским путем (Извјештај бр. 2631/25 од 18.03.2025.).
Контрола извршења Рјешења (и наложених мјера по рјешењу) извршена 29.07.2025., достављен и Записник о контроли извршења рјешења 24.070/311-369-3-3/25 од 29.07.2025. године.

4. 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 ТС 35/10 kV Хан Пијесак Теренска јединица Власеница
Контрола извршења Рјешења извршена 20.02.2025. године, сачињен Записник о контроли извршења рјешења бр.24.070/311-369-45-4/24.

5. Службена представка / поднесак по предмету Станојевић Славиша – Угљевик достављена 13.02.2025. године.
Телефонска и путем е-поште комуникација у вези предметног дописа од стране Републичког ЕЕ инспектора, а доказ о спроведеним радњама на отклањању недостатака достављен 13.02.2025. е-поштом (Извјештај по захтјеву купца).
Обавијештен Републички ЕЕ инспектор. Предмет је практично тиме затворен.

6. Службена представка / поднесак по предмету Ристић Слободан – Лабуцка Лопаре достављена 10.11.2025.године..
Телефонска и путем е-поште комуникација у вези предметног дописа од стране Републичког електроенергетског инспектора извршена током новембра 2025.год., а доказ о спроведеним радњама на интервентној санацији НН мреже достављен 13.11.2025. е-поштом (Налог за рад и фотографије).
23.02.2026. године извршена замјена стубова и друге радње планиране након интервентне санације у новембру 2025. Обавијештен Републички ЕЕ инспектор. Предмет је практично тиме затворен.

Током протекле 2025. године се редовно остваривала комуникација са ЕЕ инспекторима 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 (наконведеног 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) Тарифни поступак

У априлу 2025.године је Регулаторној комисији за енергетику РС од стране ОДС Електро-Бијељина, поднијет Захтјев за покретање тарифног поступка за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже.

Захтјев је формиран у складу са одредбама Методологије за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже и обрачун цијене коришћења затвореног дистрибутивног система.

Тарифни поступак је окончан у децембру 2025.године, кад је донијето Рјешење о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система, као и Одлука о утврђивању тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

Рјешење и Одлука су у примјени од фебруара 2026.године, и важе за тарифни период 2026-2028 година.

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 2025. године.

Следеће табеле дају детаљан преглед појединачних ставки прихода и трошкова од електричне енергије по мјесецима за 2025. годину.

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

Приходи (КМ)		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Укупно 2025
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	1.661.662	1.620.569	1.529.076	1.460.184	1.328.770	1.425.141	1.475.011	1.460.423	1.469.599	1.611.058	1.647.801	1.790.600	18.479.895
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	3.872.529	3.442.034	3.283.376	3.066.745	2.934.615	2.906.070	2.991.689	2.980.171	2.818.044	3.155.476	3.356.048	3.747.607	38.554.405
3	Укупно фактурисана мрежарина (1+2)	5.534.190	5.062.603	4.812.453	4.526.929	4.263.385	4.331.211	4.466.701	4.440.594	4.287.643	4.766.534	5.003.850	5.538.207	57.034.300
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)	0	7	15	2.766	14	14.079	34.060	25.022	21.278	26.049	21.763	32.507	177.559
6	Укупно приход (3+4+5)	5.647.344	5.175.765	4.925.622	4.642.849	4.376.553	4.458.444	4.613.915	4.578.770	4.422.075	4.905.737	5.138.766	5.683.868	58.569.708

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

Трошкови (KM)		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Укупно 2025
1	Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	574.352	675.052	576.942	580.749	431.821	438.602	544.122	451.489	350.580	620.751	564.283	874.718	6.683.461
2	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	1.094.349	1.020.193	901.812	787.663	718.817	764.356	809.373	777.580	725.556	910.484	972.520	1.184.364	10.667.067
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)	1.668.702	1.695.245	1.478.754	1.368.413	1.150.638	1.202.957	1.353.495	1.229.069	1.076.137	1.531.235	1.536.803	2.059.081	17.350.528



Приход од мрежарине	57.034.300 КМ
Приход од поравнања између ОДС-ова.....	1.357.848 КМ
Приход од пренешене енергије сусједним системима (Србија, БиХ)	177.559 КМ
Укупан приход од ел. енергије.....	<u>58.569.708 КМ</u>
Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака ...	6.683.461 КМ
Трошак пренос, НОС, помоћне и системске услуге	10.667.067 КМ
Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)	0,00 КМ
Укупан трошак за ел. енергију.....	<u>17.350.528 КМ</u>

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

Приходи (КМ)		2025	2024	2023	2025/2024 (%)
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	18.479.895	18.224.345	17.404.230	101,40
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	38.554.405	37.563.515	37.202.768	102,64
3	Укупно фактурисана мрежарина (1+2)	57.034.300	55.787.859	54.607.000	102,23
4	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)	177.559	309.840	164.227	57,31
5	Приход од поравнања између ОДС-ова	1.357.848	1.357.848	1.357.848	100,00
6	Укупно приход (3+4+5)	58.569.708	57.455.547	56.129.073	101,94

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

Фактурисана мрежарина по тарифним елементима (КМ)		2025	2024	2023	2025/2024 (%)
1	Активна енергија (КМ)	30.134.877	29.317.680	28.176.694	102,79
2	Снага (КМ)	26.052.870	25.660.965	25.480.335	101,53
3	Реактивна енергија (КМ)	846.553	809.214	949.971	104,61
4	Укупна фактурисана мрежарина (1+2+3)	57.034.300	55.787.859	54.607.000	102,23

Због повећања реализоване ел. енергије за 22,6 GWh (или,3,2%) 2025.год. у односу на 2024.год. дошло је и до повећања износа фактурисане мрежарине у укупном износу 2,23%.

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

Трошкови (KM)		2025	2024	2023	2025/2024 (%)
1	Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака	6.683.461	6.904.488	6.353.321	96,80
2	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	10.667.067	10.897.542	10.054.797	97,89
3	Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)	0,00	0,00	0,00	-
4	Укупно трошак (1+2+3)	17.350.528	17.802.030	16.408.118	97,46

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

Трошак губитака је мањи у односу на прошлу годину за 3,2% (или за 221.027 KM). Разлог је смањење остварених губитака за 0,42 % (или за 2,07 GWh).

Трошкови преноса, НОС-а и помоћних и системских услуга (тзв. пренесени трошкови) су нешто мањи у односу на претходну годину. Разлог је мања количина преузете ел. енергије од Електропреноса БиХ (за 20,27 GWh или 2,82%), што је условљено експанзијом изградње соларних електрана.

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

Приходи/Трошкови (KM)		Остварено 2025	Остварено 2024	Одобрено у тарифном поступку*	Остварено /Одобрено (%)
1	Приход од мрежарине (јавно+тржишно снабдијевање)	57.034.300	55.787.859	56.437.608	101,06
2	Приход од поравнања између ОДС-ова	1.357.848	1.357.848	1.357.853	100,00
3	Трошак за покривање дистрибутивних губитака	6.683.461	6.904.488	7.352.535	90,90
4	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	10.667.067	10.897.542	12.643.706	84,37
5	Разлика приход-трошак (од електричне енергије)	41.041.620	39.343.677	37.799.220	108,58

*- 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 већи од одобреног за 1,06% или за **596.692 KM** (разлог је већа 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 9,10% или за **669.074 KM**. Разлог је што су остварени губици (61,06 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 15,63% или **1.976.639 KM**. Разлог је стагнација цијена трошкова преносне компаније „Електропренос“ (за снагу и енергију), као и услуга за „системске и помоћне услуге“, али и смањена количина енергије која се преузима из „Електропреноса“.

На крају треба рећи да према документу „Методологија за обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже и обрачун цијене коришћења затвореног дистрибутивног система“ тарифни период траје три године. У току 2025.године вођен је тарифни поступак а примјена „Рјешења о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система“ и Одлуке које је РЕРС донио биће у примјени за период 2026-2028.година, и примјењиваће се од 01.фебруара 2026.године.

Прилози:

- ИЗВЈЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ИНВЕСТИЦИЈА

- СЛУЖБА СПЕЦИЈАЛИСТИЧКОГ ОДРЖАВАЊА



ИЗВЈЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ИНВЕСТИЦИЈА



Изејештај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

ТЈ Бијељина													
Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период КМ	Степен завршености %	Предрачунска вриједност по плану (КМ)	Укупно реализовано од почетка радова (КМ)	
			изградња санација реконструкција замена опреме набавка	Јед. мјере	Количина	Власита	Кредити	Донације					Учешће других
I Електроенергетски објекти													
35 кV објекти													
1	ТС 35/10 кV Бијељина V	изградња				216.918,00			216.918			216918,00	
2*	Кабал 35 кV ТС 110х кV -ТС 35/10 кV БН II	изградња				6.090,50			6.091			63817,49	
10 кV објекти													
1	СТС 10/04 кV Жџстик 1	изградња	ком	1		600,00			600	100		9066,45	
2	ТС 10/04 кV Балатун-Липница 2	изградња				325,00			325			1659,40	
3	ТС 10/04 кV Глоговац 2	изградња				284,00			284			2055,40	
4	ТС 10/04 кV Амајлије 8	изградња				22.360,68	1.786,55		24.147			26523,38	
5	ТС 10/04 кV Драгаљевац 4	изградња				150,00			150			1197,00	
6	ТС 10/04 кV Остојићево 4	изградња				1.103,00			1.103			1980,00	
7	ТС 10/04 кV Јања 25	изградња				984,00			984			984,00	
8	ТС 10/04 кV Г.Магновевић 5	изградња				150,00			150			150,00	
9	ТС 10/04 кV Г.Чађавица	замена опреме				1.189,32	2.860,57		4.050			4049,89	
10	БТС 10/04 кV Крушевиње 7	изградња				1.176,00			1.176			2061,40	
11	БТС 10/04 кV Живойина Мишића	изградња				413,00			413			817,00	
12	БТС 10/04 кV Рачанска 3	изградња				38.158,75			38.159			39622,15	
13	БТС 10/04 кV Гимназија 2	изградња				2.087,40			2.087			3160,40	
14	БТС 10/04 кV Милешевска	изградња				1.152,00			1.152			1152,00	
15	БТС 10/04 кV Рударска	изградња				2.596,80			2.597			3203,80	
16	БТС 10/04 кV Јања 13	изградња	ком	1		1.150,00			1.150	100		9835,65	
17	БТС 10/04 кV В.Обарска Центар 1	изградња				187.585,54	5,09		187.591			192196,64	
18	БТС 10/04 кV Јања 25	изградња				984,00			984			984,00	
19	БТС 10/04 кV Видовданска	изградња				6.866,18			6.866			7210,18	
20	БТС 10/04 кV Стефана Дечанског	изградња	ком	1		140.199,61	199,30		140.399			157166,06	
21	БТС 10/04 кV Центар 9	замена опреме				676,99			677			676,99	
22	БТС 10/04 кV Лединци 7	замена опреме				1.805,69	25,23		1.831			1830,92	
23*	ДВ 10 кV за СТС 10/04 кV Жџстик 1	изградња	м			250,00			250			48154,24	
24*	ДВ 10 кV за ТС 10/04 кV Јања 25	изградња	м			520,00			520			520,00	
25	ДВ 10 кV за ТС 10/04 кV Амајлије 8	изградња	м	750		20.415,13	18,19		20.433			22168,02	
26*	ДВ 10 кV за ТС 10/04 кV Остојићево 4	изградња	м			560,00			560			2008,00	
27*	ДВ 10 кV за ТС 10/04 кV Балатун Липница 2	изградња	м			260,00			260			260,00	
28*	ДВ 10 кV ТС 10/04 кV Обарска Г.-ТС Обарска центар 1	изградња	м	2957		69.123,02	11.398,48		80.522			81036,50	
29*	ДВ 10 кV Главичице-ЕБРД	реконструкција	м			13.843,26	19.238,04		33.081			311169,61	
30*	ДВ 10 кV Блажевац-ЕБРД	реконструкција	м			7.787,87	3.946,48		11.734			71237,34	
31*	ДВ 10 кV Ново Село-ЕБРД	реконструкција	м			9.084,00	7.441,84		16.526			76028,83	
32*	ДВ 10 кV Драгаљевац-ЕБРД	замена опреме	м			3.407,03	1606,83		5.014			5013,86	
33*	ДВ 10 кV Силоси-ЕБРД	замена опреме	м			11.275,45	1.189,66		12.465			12465,11	
34*	ДВ 10 кV Пелагићево-ЕБРД	замена опреме	м			8.669,66	10.463,47		19.133			19133,13	
35	ДВ 10 кV Чађавица-Црњелово-ЕБРД	замена опреме	м	200		12.437,59	17.211,35	15,00	29.664			29663,94	
36*	ДВ 10 кV Остојићево-Црњелово-ЕБРД	замена опреме	м			139,26	690,06		829			829,32	
37*	ДВ 10 кV Крепшић Лончари-ЕБРД	замена опреме	м			6.263,91	6.033,08		12.297			12296,99	
38*	ДВ 10 кV Чађавица-ЕБРД	замена опреме	м			13.036,43	5.005,54		18.042			18041,97	
39*	ДВ 10 кV Б.Поље-Црњелово-ЕБРД	замена опреме	м			1.100,00			1.100			1100,00	
40*	ДВ 10 кV Дворови Центар-ЕБРД	замена опреме	м			3.332,95	506,55		3.840			3839,50	
41	ДВ 10 кV Драгаљевац-отц.Магновевићи-ЕБРД	замена опреме	м	320		14.921,19	267,29		15.188			15188,48	
42*	Кабал 10 кV за ТС 10/04 кV Глоговац 2	изградња	м			260,00			260			260,00	
43*	Кабал 10 кV за БТС 10/04 кV Рударска	изградња	м			260,00			260			520,00	
44*	Кабал 10 кV за БТС 10/04 кV Видовданска	изградња	м			750,00			750			1010,00	
45	Кабал 10 кV за БТС 10/04 кV Рачанска 3	изградња	м	840		51.374,76			51.375			51614,76	
46*	Кабал 10 кV за БТС 10/04 кV Милешевска	изградња	м			260,00			260			260,00	
47*	Кабал 10 кV за БТС 10/04 кV Крушевије 7	изградња	м			260,00			260			260,00	
48*	10 кV кабал за БТС 10/04 кV Интерграј 7	изградња	м			250,00			250			83055,26	
49	10 кV кабал за БТС 10/04 кV Јања 13	изградња	м	176		3.718,86			3.719			4411,29	
50*	Кабал 10 кV-ДВ Лончари-ДВ Пелагићево	изградња	м			570,00			570			570,00	



Изејештај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

0.4 kV мрежа													
1	Прикључни вод	изградња	m	17590	94.445,76	134.179,05				228.625			228624.81
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m	160	425,00	1.794,00				2.219			2219.00
3	Прикључни вод	реконструкција	m	19043	114.262,57	100.195,44				214.458			214458.01
4	ННМ ТП Јања 13-ЕБРД	изградња	m	380	3.621,72	4.533,62				8.155			8155.34
5	ННМ ТП Интергај 7-ЕБРД	изградња	m	200	2.896,14	2.454,18				5.350			5350.32
6	ННМ ТП Ковачићи 3-ЕБРД	реконструкција	m	3300	17.251,12	16.787,67				34.039			35238.79
7	ННМ ТП Буковари 1-ЕБРД	реконструкција	m	1250	14.400,43	7.750,00				22.150			22150.43
8	ННМ ТП Г.Бродац 2-ЕБРД	реконструкција	m	200	763,26	1.193,06				1.956			7274.86
9	ННМ ТП Љвљенца 1-ЕБРД	реконструкција	m	1600	1.506,30	9.544,46				11.051			15675.54
10	ННМ ТП Табашница 1-ЕБРД	реконструкција	m	80	4.218,04	2.381,16				6.599			11223.98
11	ННМ ТП Главичорак 1-ЕБРД	реконструкција	m	930	5.803,32	9.647,62				15.451			15450.94
12	ННМ ТП Стевановићи 1-ЕБРД	реконструкција	m	1200	20.865,28	7.331,97				28.197			37604.79
13	ННМ ТП Бјелошевац 2-ЕБРД	реконструкција	m	3650	45.833,87	23.071,06				68.905			110660.65
14	ННМ ТП Грабици 3-ЕБРД	реконструкција	m	150	365,76	922,02				1.288			7401.27
15	ННМ ТП Главичорак 1-ЕБРД	реконструкција	m	1860	5.803,32	9.647,62				15.451			15450.94
16*	ННМ ТП Четница 2-ЕБРД	реконструкција	m		4.400,00					4.400			140622.68
17*	ННМ ТП Еконолија-ЕБРД	реконструкција	m		54,40					54			10049.46
18*	ННМ ТП Бријесница 1-ЕБРД	реконструкција	m		989,00	1.644,66				2.634			9722.96
19*	ННМ ТП Саве Јовановића -ЕБРД	реконструкција	m		730,92					731			730.92
20*	ННМ ТП Обријез Јања -ЕБРД	реконструкција	m		14.171,50					14.172			14171.50
21*	ННМ ТП Ђурићи-ЕБРД	реконструкција	m		2.400,00					2.400			26235.95
22*	ННМ ТП Стевановићи 2-ЕБРД	реконструкција	m		1.000,00					1.000			14238.40
23*	ННМ ТП Вршани Томићи-ЕБРД	реконструкција	m		1.700,00					1.700			86694.27
24*	ННМ ТП Г.Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m		2.400,00					2.400			30271.46
25	ННМ ТП Трњаци 3-ЕБРД	реконструкција	m	450	3.426,36	4.951,78				8.378			56910.29
26*	ННМ ТП Интергај 7-ЕБРД	реконструкција	m		2.896,14	2.454,18				5.350			5350.32
27	ННМ ТП Д.Буковца 2-ЕБРД	реконструкција	m	100	2.877,44	1.220,28				4.098			35387.41
28*	ННМ ТП Дворови Гојосвац-ЕБРД	реконструкција	m		800,00					800			13451.53
29	ННМ ТП В.О барска центар-ЕБРД	реконструкција	m	970	15.194,76					15.195			15194.76
30	ННМ ТП Бурум М лин-ЕБРД	реконструкција	m	930	12.035,52	5.738,50				17.774			17774.02
31	ННМ ТП Центар 1 Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m	800	3.489,00	4.852,44				8.341			15880.90
32	ННМ ТП Центар 2 Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m	1629	15.574,90	9.795,69				25.371			29666.05
33	ННМ ТП Лугови 2-ЕБРД	замјена опреме	m	240	7.153,13	1.441,88				8.595			8595.01
34	ННМ ТП Љвљенца 2-ЕБРД	замјена опреме	m	270	6.387,41					6.387			6387.41
35*	ННМ ТП Амајлије 1-ЕБРД	замјена опреме	m		5.597,25	47,33				5.645			5644.58
36	ННМ ТП Вршани центар-ЕБРД	замјена опреме	m	300	2.903,39	1.803,19				4.707			4706.58
37	ННМ ТП Жестик 2 Вујићи-ЕБРД	замјена опреме	m	940	10.478,95	4.645,43				15.124			15124.38
38	ННМ ТП Јањичићи-В.Обарска-ЕБРД	замјена опреме	m	65	2.561,72	2.153,92				4.716			4715.64
39	ННМ ТП Ковачићи 5-ЕБРД	замјена опреме	m	500	10.011,52	35,14				10.047			10046.66
40*	ННМ ТП В.О барска-Буковица 2Е БРД	замјена опреме	m		1.306,49	1.213,48				2.520			2519.97
41*	ННМ ТП Јелав 2-ЕБРД	замјена опреме	m		1.961,01					1.961			1961.01
42	ННМ ТП Обарска -Буковица 6-ЕБРД	замјена опреме	m	300	1.825,83	1.801,02				3.627			3626.85
43	ННМ ТП Батковић Центар-Е БРД	замјена опреме	m	500	4.338,49	3.112,50				7.451			7450.99
44	ННМ ТП Брчанска цеста 1-ЕБРД	замјена опреме	m	65	756,25					756			756.25
45*	ННМ ТП Брчанска цеста 3-ЕБРД	замјена опреме	m		552,85	5,17				558			558.02
46	ННМ ТП Д.Црњелово 1-М лин-ЕБРД	замјена опреме	m	250	584,56	1.497,23				2.082			2081.79
47	ННМ ТП С.Ч аџавица 2-Е БРД	замјена опреме	m	300	1.949,90	2.415,67				4.366			4365.57
48	ННМ ТП Гајићи 1 Батковић-Е БРД	замјена опреме	m	440	3.899,46	2.665,63				6.565			6565.09
49*	ННМ ТП Дашница 1-ЕБРД	замјена опреме	m		544,56	493,41				1.038			1037.97
50	ННМ ТП Амајлије 6-Е БРД	замјена опреме	m	650	820,51	4.068,25				4.889			4888.76
51	ННМ ТП Д.Загони 2-Е БРД	замјена опреме	m	450	2.671,44	3.029,39				5.701			5700.83
52	ННМ ТП Болница 1-ЕБРД	замјена опреме	m	110	7.930,00					7.930			7930.00
53*	ННМ ТП Баковић Клис 2-Е БРД	замјена опреме	m		1.100,00					1.100			1100.00
54	ННМ ТП Г.Драгаљевац Центар-Е БРД	замјена опреме	m	563	5.046,51	3.426,51				8.473			8473.02
55*	ННМ ТП Лединци 2-Е БРД	замјена опреме	m		2.687,17	8,13				2.695			2695.30
56	ННМ ТП Бјелошевац 1-Е БРД	замјена опреме	m	877	11.514,22	11.174,13				22.688			22688.35
57*	ННМ ТП Крушевије 4-Е БРД	замјена опреме	m		1.253,01	26,65				1.280			1279.66
58	ННМ ТП Рудине-Е БРД	замјена опреме	m	260	536,32	1.557,78				2.094			2094.10
59*	ННМ ТП Грабици 4-Е БРД	замјена опреме	m		2.338,68					2.339			2338.68
60	ННМ ТП Градац 2-Е БРД	замјена опреме	m	130	2.546,45	13,11				2.560			2559.56
61*	ННМ ТП Ступањ 2-Е БРД	замјена опреме	m		834,30	360,87				1.195			1195.17
62*	ННМ ТП Ковачићи 2-Е БРД	замјена опреме	m	1150	9.493,66	9.249,81				18.743			18743.47
										0			0.00
				Укупно:	1.417.323,70	508.229,69	15,00	0,00	1.925.568,39				3201.808
II) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства													
										0			0
										0			0
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0				0
II Грађевински објекти													
1										0			0
2										0			0
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0				0
III) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)													
1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	kom							0			0
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	kom	224	6057,3	99.787,13				105.844			105.844
3	Бројила за даљинско читање	изградња	kom	121	3.578,40	40.784,34				44.363			44.363
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	298		74.640,99				74.641			74.641
5	Бројила	изградња	kom	342	16.662,87	9.320,00				25.983			25.983
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	8	585,00					585			585
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	273		68.759,40				68.759			68.759
8	Бројила	реконструкција	kom							0			0
				Укупно:	26.883,57	293.291,86	0,00	0,00	320.175				320.175
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства													
1	Увођење SCADA система-Бијелина	изградња	kom							0			0
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0				0
IV) Транспортна средства													
										0			0
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0				0
				Свеукупно I+II+III+IV	1.444.207,27	801.521,55	15,00	0,00	2.245.743,82	0			3.521.983



Изејштај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

ТЈ Угљевик													
Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције		Предмјер		Ивори 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*	ДВ 10 kV Коренита - Ч ађавица	изградња	м		227,00					227			227
2	ДВ 10 kV за ТС Бусија 2	изградња	м	732	43.010,26	4.655,16				47.665			47.665
3*	ДВ 10 kV Трнова*	реконструкција	м		14.352,64	5.120,92				19.474			143768,12
4*	ДВ 10 kV Суво поље (БН) *	реконструкција	м		8.372,81	3.889,07				12.262			88860,51
5*	ДВ 10 kV Суво поље (Модран) *	реконструкција	м		7.857,43	5.189,76				13.047			57386,72
6*	ДВ 10 kV Мезграја*	реконструкција	м		21.358,99	4.216,77				25.576			113677,86
7*	ДВ 10 kV Шибшница*	реконструкција	м		7.376,31	6.486,16				13.862			103790,25
8*	ДВ 10 kV Тобут	реконструкција	м		11.814,68	6.364,37				18.179			123797,44
9*	ДВ 10 kV Корај	реконструкција	м		11.730,36	5.704,03				17.434			124221,87
10*	ДВ 10 kV Богугово село	реконструкција	м		1.913,34	1.601,48				3.515			60138,95
11*	ДВ 10 kV Коренита	реконструкција	м		8.642,10	6.764,04				15.406			77617,21
12*	ДВ 10 kV Мацковац - ДВ 10 kV Лопаре	реконструкција	м		28.413,60	191,67				28.605			44829,96
13*	ДВ 10 kV Пељаве	реконструкција	м		2.887,39	1.584,78				4.472			23263,32
14*	ДВ 10 kV Поточари	реконструкција	м		2.944,65	2.586,70				5.531			13261,02
15*	ДВ 10 kV Мацковац	реконструкција	м		1.420,76	1.354,26				2.775			19019,31
0.4 kV мрежа													
1	Прикључни вод	изградња	м	6654	84.754,00	2.235,00				86.989			86.989
2	Прикључни вод повратнике	изградња	м							0			0
3	Прикључни вод	реконструкција	м	3665	38.723,00	1.005,00				39.728			39.728
4	ННМ ТП Угљевик село 1	изградња	м	5075	35.094,19	23.191,09				58.285			58.285
5	ННМ ТП Мезграја 2	изградња	м	2470	18.374,09	12.845,84				31.220			31.220
6*	ННМ ТП Јабланица Абацићи	реконструкција	м		600,00					600			18964,91
7*	ННМ ТП Мртвица 5	реконструкција	м		16.207,81	1.084,86				17.293			92263,16
8*	ННМ ТП Музеј	реконструкција	м		1.218,08	383,34				1.601			39748,53
9*	ННМ ТП Тобут Јовићи	реконструкција	м		10.131,32	421,68				10.553			28518,1
10*	ННМ ТП Тобут 3	реконструкција	м		6.223,70	747,52				6.971			41034,08
11*	ННМ ТП Прибој 2	реконструкција	м		4.804,10	728,36				5.532			40297,46
12*	ННМ ТП Горња Крпина	реконструкција	м	640	2.430,61	3.853,89				6.285			14617,85
13*	ННМ ТП Брусница Лујићи	реконструкција	м		3.241,58	479,18				3.721			15390,47
14*	ННМ ТП Буковац	реконструкција	м	710	29.412,24	4.554,26				33.967			33966,5
15*	ННМ ТП С.Ч ађавица	реконструкција	м	500	13.262,53	1.896,19				15.159			15158,72
16	ННМ ТП Угљевик 2	реконструкција	м	180	6.180,93	1.194,58				7.376			7375,51
17	ННМ ТП Угљевик 1	реконструкција	м	430	6.308,31	2.673,03				8.981			8981,34
18	ННМ ТП Угљевичка обријек 1	реконструкција	м	220	3.309,03	1.328,13				4.637			4637,16
19	ННМ ТП С.Загони 1	реконструкција	м	220	2.956,73					2.957			2956,73
20	ННМ ТП Г. Липовце Рикићи	реконструкција	м	350	6.750,18	16,29				6.766			6766,47
21*	ННМ ТП Мезграја 3	реконструкција	м		500,00					500			31440,93
22*	ННМ ТП Г.Трнова 2	реконструкција	м		200,00					200			513,89
23*	ННМ ТП Милино село	реконструкција	м		1.115,70	35,47				1.151			8545,8
24*	ННМ ТП Лопаре - Божичи	реконструкција	м		1.730,73	45,09				1.776			1776,82
25*	ННМ ТП Бобетино брдо 3	реконструкција	м		1.751,82	50,85				1.803			1802,67
26	ННМ ТП Брђани (Бањица)	реконструкција	м	120	4.373,94	6,98				4.381			8428,96
27*	ННМ ТП Д.Забрђе 1	реконструкција	м		10.147,89					10.148			10147,89
				Укупно:	482.124,83	114.485,80	0,00	0,00		596.610,63		0	1.691.079
б) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства													
										0		0	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 читање – концентратори	изградња	ком							0			0
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком	1	191,00	866,00				1.057			1.057
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	21	1.368,00	6.317,00				7.685			7.685
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	87	626,00	21.117,00				21.743			21.743
5	Бројила	изградња	ком	97	8.740,00	843,00				9.583			9.583
6	Бројила за повратнике	изградња	ком							0			0
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	50		12.630,00				12.630			12.630
8	Бројила	реконструкција	ком	1	31,00					31			31
				Укупно:	10.956,00	41.773,00	0,00	0,00		52.729		0	52.729
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства													
1	Увођење SCADA система-Угљевик	изградња	м							0		0	0
										0		0	0
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00		0		0	0
IV Транспортна средства													
										0		0	0
										0		0	0
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00		0		0	0
Свеукупно I+II+III+IV					493.080,83	156.258,80	0,00	0,00		649.340	0	0	1.743.808



Изејештај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
			Јед. мјере	Количина	Властина	Кредити	Донације	Учешће других	KM	%	(KM)	(KM)
I Електроенергетски објекти												
35 kV објекти												
10 kV објекти												
1	БТС 10/04 kV Центар	изградња			6.786,80				6.787			10655,83
2	ТС 10/04 kV Андравићи-Мијићи-ЕБРД	замјена опреме			280,00				280			280,00
3	ТС 10/04 kV Пиличко Брањево-ЕБРД	замјена опреме			8.937,40				8.937			8937,40
4	ДВ 10 kV за посл.зону Ваџина-ЕБРД	изградња			11.087,58	8.802,89			19.890			31499,58
5	ДВ 10 kV М.Цен.нов.Мед.цен.стари. 1-ЕБРД	замјена опреме	м	187	5.216,47				5.216			5216,47
6*	Кабал 10 kV за БТС Центар	изградња			1.200,00				1.200			1200,00
7*	ДВ 10 kV Кисељак-ЕБРД	реконструкција			7.819,28	17.590,83	15,00		25.425			121713,10
8*	ДВ 10 kV Грбави-ЕБРД	реконструкција			2.114,07	934,10			3.048			36912,25
9*	ДВ 10 kV Каракај-ЕБРД	реконструкција			9.206,10	18.144,81			27.351			81203,29
10*	ДВ 10 kV Осмаџи-ЕБРД	реконструкција			9.883,67	3.827,43			13.711			162339,17
11*	ДВ 10 kV Дрињаца 2-ЕБРД	реконструкција			5.743,24	4.948,48			10.692			59478,84
12*	ДВ 10 kV Шепак-ЕБРД	реконструкција			1.200,00				1.200			19688,71
13*	ДВ 10 kV Кулина-ЕБРД	реконструкција			12.816,46	24.694,78			37.511			42218,50
14*	ДВ 10 kV Узовница-ЕБРД	реконструкција			6.243,89	4.619,96			10.864			10863,85
15	ДВ 10 kV Салпа-ЕБРД	реконструкција		800	16.537,56	13.889,84			30.427			56216,96
16*	ДВ 10 kV Рошевић-ЕБРД	реконструкција			770,84	1.035,10			1.806			14964,80
17*	ДВ 10 kV Снагово-ЕБРД	реконструкција			3.874,54	13.073,34			16.948			16947,88
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	м	6273	40.431,44	58.706,24			99.138			99.138
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	м	220	960,00	453,09			1.413			1.413
3	Прикључни вод	реконструкција	м	1195	12.000,44	6.863,47			18.864			18.864
4	ННМ ТП Кула Осмаџи-ЕБРД	реконструкција	м	715	8.382,39	5.588,16			13.971			19671,90
5	ННМ ТП Табаници 3-ЕБРД	реконструкција	м	990	11.225,05	5.475,47			16.701			93335,69
6	ННМ ТП Челопек 3-ЕБРД	реконструкција	м	100	4.068,15	249,89			4.318			88538,45
7*	ННМ ТП Челопек 1 Дом-ЕБРД	реконструкција	м		2.785,32	501,67			3.287			3286,99
8*	ННМ ТП Рошевић 2-ЕБРД	реконструкција	м		9.252,36				9.252			36422,93
9	ННМ ТП Рошевић 3-ЕБРД	реконструкција	м	2600	11.188,28	9.427,80			20.616			45976,34
10	ННМ ТП Скочић 1-ЕБРД	реконструкција	м	370	2.399,37	298,37			2.698			23846,07
11	ННМ ТП Јасеница 3-ЕБРД	реконструкција	м	55	4.304,43	442,61			4.747			30156,09
12	ННМ ТП К.Пилица 1-ЕБРД	реконструкција	м	900	19.808,92	5.375,33			25.184			57728,58
13*	ННМ ТП К.Пилица 2-ЕБРД	реконструкција	м		400,00				400			50984,81
14	ННМ ТП Тршић 4-ЕБРД	реконструкција	м	700	1.741,49	4.306,39			6.048			6047,88
15	ННМ ТП Тршић 1-ЕБРД	реконструкција	м	230	13.410,18	1.191,02			14.601			47392,76
16*	ННМ ТП Матковац 2-ЕБРД	реконструкција	м		2.195,21	95,32			2.291			38038,31
17	ННМ ТП Осмаџи 3	реконструкција	м	1270	5.423,02	3.848,60			9.272			10469,25
18	ННМ ТП Палуци	реконструкција	м	1500	8.959,35	4.106,40			13.066			56053,73
19*	ННМ ТП Челопек 2-ЕБРД	реконструкција	м		1.787,50				1.788			4790,29
20	ННМ ТП Јардан 3 Цер-ЕБРД	реконструкција	м	2820	29.658,18	16.056,07			45.714			45714,25
21*	ННМ ТП Зекићи-ЕБРД	реконструкција	м		35,00				35			4251,69
22	ННМ ТП Табаници 1-ЕБРД	реконструкција	м	2200	9.449,95	8.826,65			18.277			18276,60
23	ННМ ТП Табаници 2-ЕБРД	реконструкција	м	900	7.761,57	6.262,41			14.024			14023,98
24	ННМ ТП Радићи	реконструкција	м	210	11.122,68	1.342,53	10,00		12.475			42520,05
25	ННМ ТП Андравићи Нова	реконструкција	м	1050	13.047,26	2.054,51	22,50		15.124			21488,18
26	ННМ ТП Јасеница 1	реконструкција	м	2040	5.411,65	6.156,62			11.568			63154,94
27*	ННМ ТП Пађине 1-ЕБРД	реконструкција	м		1.769,26				1.769			34382,22
28*	ННМ ТП Зелине 2-ЕБРД	реконструкција	м		42,00				42			7243,85
29*	ННМ ТП Рошевић Језеро-ЕБРД	реконструкција	м		3.074,69				3.075			14226,58
30*	ННМ ТП Ракино брдо-ЕБРД	реконструкција	м		766,03				766			24555,74
31*	ННМ ТП Г.Цапарде-ЕБРД	реконструкција	м		2.310,28				2.310			53896,95
32	ННМ ТП Гробице 1	реконструкција	м	252	6.413,75	79,77			6.494			15288,45
33	ННМ ТП Г.Локан 3	реконструкција	м	2600	19.547,13	7.648,74			27.196			27.196
34	ННМ ТП Андравићи Мијићи	замјена опреме	м	300	679,56	4.454,30			5.134			5.134
35	ННМ ТП Баре Илићи-ЕБРД	замјена опреме	м	358	14.000,00	26,56			14.027			14.027
			Укупно:		395.529,79	271.399,55	47,50	0,00	666.976,84		0,00	1.817.871,15
б) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
			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 читање – концентратори	изградња	ком						0			0
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком	19	129,78	8.460,25			8.590			8.590
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	14	1.287,66	3.502,94			4.791			4.791
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	115		28.268,60			28.269			28.269
5	Бројила	изградња	ком	140	3.964,00	5.421,10			9.385			9.385
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	7	154,00	238,00			392			392
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	78		20.109,81			20.110			20.110
8	Бројила	реконструкција	ком						0			0
			Укупно:		5.535,44	66.000,70	0,00	0,00	71.536,14		0	71.536
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система-Зворник-наставак	изградња			7.575,41	855,40			8.431		0	8.431
2	АДСС ТС Каракај-ТС Каменница	замјена опреме	ком		130,66	7.849,06			7.980			7.980
3	АДСС ТС Каракај-ТС Козлук	замјена опреме	ком		127,50	18.115,09			18.243			18.243
4	АДСС ТС ЗВ(110 kV)-ТС Зворник	замјена опреме	ком		99,06	2.655,57			2.755			2.755
5	АДСС ТС ЗВ(110 kV)-ТС Цапарде	замјена опреме	ком		598,56	11.493,60			12.092		0	12.092
			Укупно:		8.531,19	40.968,72	0,00	0,00	49.500		0	49.500
IV Транспортна средства												
			Укупно:		0,00	0,00	0,00	0,00	0		0	0
Свеукупно I+II+III+IV					409.596,42	378.368,97	47,50	0,00	788.012,89	0	0	1.938.907



Изејштај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

ТЈ Братунац													
Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Премјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова	
			Јед. мјере	Количина	Властиа	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)	
I Електроенергетски објекти													
35 kV објекти													
1									0			0	
2									0			0	
10 kV објекти													
1	ТС 10/04 kV Тегаре 2	изградња	ком	1	390,60				391			391	
2*	ДВ 10 kV Осмаче	изградња	м		14.995,44	2.116,73			17.112			64461,17	
3	ДВ 10 kV Бојна - Кожље	изградња	м	565	13.535,98	15.426,86	15,00		28.978			32126,84	
4*	ДВ 10 kV Тегаре 2	изградња	м		987,00				987			987	
5*	ДВ 10 kV Дуго поље 2	изградња	м		150,00				150			20416,80	
6	ДВ 10 kV Сребреница	реконструкција	м	640	4.795,08	14.393,07			19.188			19.188	
									0			0	
									0			0	
									0			0	
0.4 kV мрежа													
1	Прикључни вод	изградња	м	6404	71.323,00	9.105,00			80.428			80.428	
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	м	100	263,00	114,00			377			377	
3	Прикључни вод	реконструкција	м	3129	29.810,00	693,00			30.503			30.503	
4	ННМ ТП Кушићи	реконструкција	м	1400	1.918,45	8.581,59			10.500			71953,73	
5	ННМ ТП Јашићи	реконструкција	м	1425	11.782,17	472,39			12.255			12.255	
6	ННМ ТП Ћосићи	реконструкција	м	1340	2.774,84	8.125,00			10.900			56872,47	
7	ННМ ТП Драповићи	реконструкција	м	820	1.367,43	5.193,44			6.561			21874,76	
8	ННМ ТП Прибојевићи	реконструкција	м	2135	2.843,17	13.238,09			16.081			37680,32	
9	ННМ ТП Дубравице 1	реконструкција	м	724	10.785,56	3.376,02	10,00		14.172			14171,58	
10	ННМ ТП Црница	реконструкција	м	1000	7.324,16	6.400,88			13.725			13725,04	
				Укупно:	175.045,88	87.236,07	25,00	0,00	262.306,95			0	477.411
II) 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	
									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 читање – концентратори	изградња	ком						0			0	
2	Мјерна група-пројекат даљ. читања	изградња	ком	2	236,00	946,00			1.182			1.182	
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	16	260,00	3.801,00			4.061			4.061	
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	97		21.652,00	4.051,00		25.703			25.703	
5	Бројила	изградња	ком	115	5.862,00				5.862			5.862	
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	2	102,00				102			102	
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	19		5.068,00			5.068			5.068	
8	Бројила	реконструкција	ком	1	60,00				60			60	
				Укупно:	6.520,00	31.467,00	4.051,00	0,00	42.038,00			0	42.038
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства													
1	Увођење SCADA система-Братунац	изградња							0			0	
									0			0	
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0			0	0
IV) Транспортна средства													
									0,00			0	
									0,00			0	
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0			0	0
Свеукупно I+II+III+IV					181.565,88	118.703,07	4.076,00	0,00	304.344,95	0	0	519.449	



Изејештај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

ТЈ Власеница													
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	
			Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других					КМ
I Електроенергетски објекти													
35 kV објекти													
1									0			0	
10 kV објекти													
1	БТС 10/04 kV Игриште 2	изградња	ком		13.453,22				13.453			176.188	
2	БТС 10/04 kV Табана	изградња	ком	1	150,00				150			14.237	
3	БТС 10/04 kV Игриште 1	изградња	ком	1	1.203,40				1.203			113.660	
4	ТС 10/04 kV Лошићи	изградња	ком	1	612,00				612			612	
5	БТС 10/04 kV Шековићи 2	изградња	ком	1	6.054,76		3,81		6.059			45.662,26	
6	БТС 10/04 kV Краљево поље 2	изградња	ком	1	377,00				377			377	
7	ТС 10/04 kV Равањско	реконструкција	ком	1	233,93		156,00		390			390	
8	ТС 10/04 kV Буковица	реконструкција	ком	1	523,77		2.935,80		3.460			3.460	
9	ТС 10/04 kV Јеловци	реконструкција	ком	1	225,91		2.629,99		2.856			2.856	
10*	ДВ 10 kV ТС 110/Х Власеница Игриште	изградња	м		12.690,00				12.690			559.984	
11*	ДВ 10 kV Игриште 1 - Игриште 2	изградња	м		313,00				313			67.226	
12*	ДВ 10 kV Г.Залуковић - Игриште 1	изградња	м		313,00				313			10.340	
13	ДВ 10 kV Шековићи 2	изградња	м	333	8.338,06		1.803,96		10.142			20.835	
14	Кабал 10 kV ТС 10/0,4 kV Водовод	изградња	м	7752	366.278,76		2.692,75		368.972			370.700	
15*	Кабал 10 kV Насеље - Транспорт	изградња	м		3.541,68				3.542			14.235	
16*	Кабал 10 kV Краљево поље 2	изградња	м		260,00				260			260	
17	ДВ 10 kV Тишча - Шековићи	реконструкција	м	50	88.992,46		18.699,93		107.692			688.111	
18*	ДВ 10 kV Дервента	реконструкција	м		3.782,84		6.530,61		10.313			10.313	
19*	ДВ 10 kV Подгора	реконструкција	м		1.426,39		4.789,33		6.216			6.216	
20*	ДВ 10 kV Хан Пијесак - Залуковић	реконструкција	м		525,80		2,54		528			33.240,99	
21*	ДВ 10 kV Пискавица	реконструкција	м		12.555,75		11.836,47		24.392			25.951,94	
22*	ДВ 10 kV МХЕ Власеница - Хан Пијесак	реконструкција	м		3.773,62		4.188,39		7.962			8.060,01	
23*	ДВ 10 kV Вуковићи	реконструкција	м		1.418,32		864,63		2.283			2.380,95	
24*	ДВ 10 kV Пеновац	реконструкција	м		1.752,69		594,58		2.347			2.445,27	
25*	ДВ 10 kV Хан Крам	реконструкција	м		633,27		757,02		1.390			1.488,29	
26*	ДВ 10 kV Забрђе	реконструкција	м		1.616,38		5.384,87		7.001			7.099,25	
0.4 kV мрежа													
1	Прикључни вод	изградња	м	4525	90.306,00		5.217,00		95.523			95.523	
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	м	450	4.534,00		399,00		4.933			4.933	
3	Прикључни вод	реконструкција	м	8682	116.931,00		7.717,00		124.648			124.648	
4*	ННМ ТП Поповићи	изградња	м		595,51				596			2.022	
5	ННМ ТП Табана	изградња	м	1017	11.110,88		6.259,46		17.370			17.370	
6*	ННМ ТП Нерићи	реконструкција	м	500	5.217,51		3.920,50		9.138			18.583	
7	ННМ ТП Врело 1	реконструкција	м	480	2.124,69		3.283,10	37,50	5.445			63.746	
8	ННМ ТП Тугово 2	реконструкција	м	1625	18.558,05		10.226,57		28.785			28.785	
9*	ННМ ТП Симанићи	реконструкција	м		3.155,17		298,26		3.453			3.453	
10	ННМ ТП Хан Пијесак 6	реконструкција	м	50	1.643,10		889,12		2.532			2.532	
11*	ННМ ТП Мркојевић поље	реконструкција	м		1.233,82		3,81		1.238			110.469	
12*	ННМ ТП Трново	реконструкција	м		47.387,43		2.232,04		49.619			318.325	
13*	ННМ Цимрије	реконструкција	м		6.870,76		217,39		7.088			16.550	
14	ННМ Лукавица	реконструкција	м	90	1.138,96		1.156,34		2.295			21.831	
15*	ННМ Заклопача	реконструкција	м		5.802,50		13.149,56		18.952			18.952	
16*	ННМ Рајићи 2	реконструкција	м		3.972,38		120,09		4.092			4.092	
17*	ННМ Зидоње 3	реконструкција	м	163	3.465,10		2.079,40		5.545			5.545	
18	ННМ ТП Власеница 8	реконструкција	м	256	3.058,33				3.058			22.197	
19*	ННМ ТП Каштијел	реконструкција	м	1000	17.492,02		6.718,91		24.211			24.211	
20*	ННМ ТП Караула	реконструкција	м		695,50				696			17.804	
21*	ННМ ТП Мркаљи 2	реконструкција	м	1468	11.536,09		9.733,18		21.269			107.114	
22*	ННМ ТП Руђићи	реконструкција	м	1600	561,24		9.544,45		10.106			38.241	
23*	ННМ ТП Власеница 9	реконструкција	м		1.000,00				1.000			7.348	
24*	ННМ ТП Власеница 2	реконструкција	м		1.413,02				1.413			1.413	
25*	ННМ ТП Краљево поље	реконструкција	м		136,25			2,19	138			16.692	
26	ННМ ТП Дервента 1	реконструкција	м	565	5.683,51		9.421,82		15.105			15.105	
27*	ННМ ТП Мркаљи 1	реконструкција	м		3.414,68		1.963,57		5.378			5.378	
28	ННМ ТП Сучани 2	реконструкција	м	308	5.558,02		67,30		5.625			5.625	
29*	ННМ ТП Хан поглед	реконструкција	м		971,10		42,14		1.013			1.013	
30*	ННМ ТП Хан пијесак 2	реконструкција	м		222,57		219,73		442			442	
31*	ННМ ТП Чађавица	реконструкција	м		558,44				558			3.197	
									0			0	
					Укупно:	907.393,64	158.750,42	39,69	0,00	1.066.183,75		0	3.309.469
б) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства													
									0			0	
									0			0	
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00			0	0
II Грађевински објекти													
1		санација	м						0			0	
2									0			0	
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00			0	0
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)													
1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	ком						0			0	
2	Мјерна група-пројекат даљ читања	изградња	ком	9	2.213,00		3.541,00		5.754			5.754	
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	47	2.080,00		12.560,00		14.640			14.640	
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	72			14.224,00	966,00	15.190			15.190	
5	Бројила	изградња	ком	78	3.051,00				3.051			3.051	
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	4	185,00				185			185	
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	145	730,00		37.292,00	52,00	38.074			38.074	
8	Бројила	реконструкција	ком						0			0	
					Укупно:	8.259,00	67.617,00	1.018,00	0,00	76.894		0	76.894
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства													
1	Увођење SCADA система-Власеница	изградња	м		5.031,00				5.031			390.469	
									0			0	
					Укупно:	5.031,00	0,00	0,00	0,00	5.031		0	390.469
IV Транспортна средства													
									0			0	
									0			0	
					Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00			0	0
Свеукупно I+II+III+IV						920.683,64	226.367,42	1.057,69	0,00	1.148.109		0	3.776.632



Изејштај о техничким пословима за период I – XII 2025. године

Дирекција													
Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова	
			Јед. мјере	Копичина	Властина	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)	
I Електроенергетски објекти													
				Укупно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0		0	0	
б) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства													
1	ЕБРД-пројекат реконструкција	набавка		Укупно:	1.041.106,22		0,00	0,00	1.041.106		0	7.157.509,17	
II Грађевински објекти													
1		набавка		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							0			0	
2.1.2	Поправка енергетски трансформатор	набавка			929.272,88				929.273			929.273	
2.2	ИГ опрема-рачунари, ...	набавка			1.165.535,09				1.165.535			1.165.535	
2.3	Комуникациона опрема-радио уређ. тел.	набавка			96.294,36				96.294			96.294	
2.4	Мјерна опрема и инструменти	набавка			17.461,00				17.461			17.461	
2.5	ЗНР опрема-опрема за заштиту на раду	набавка							0			0	
2.6	Опрема за TS 35/10kV-SMT, NMT, releji, isр.	набавка			217.894,44				217.894			217.894	
2.7	Грађевински објекти-остало	набавка			260.680,80				260.681			260.681	
2.8	Земљиште-остало земљиште	набавка			7.632,00				7.632			7.632	
2.9	Намјештај	набавка			9.289,55				9.290			9.290	
2.10	Нематеријална улагања-софтвер, студије...	набавка			778.441,58				778.442			778.442	
2.11	Остало	набавка			892.123,28				892.123			892.123	
3	Модул људских ресурса и обрачуна плата	набавка							0			179.233	
4	Мониторинг прекидача	набавка							0			821.538	
5	Студија израде рач. сим. модела	набавка			50.000,01				50.000			200.000	
6	Електронске браве за ТС и ЕЕО	набавка			149.982,91				149.983			355.485	
7	Моб. анализатор-мјерење квалитета ел. ен.	набавка			44.440,00				44.440			155.596	
8	Телефони за очитање	набавка			238.800,00				238.800			238.800	
9	Проширење ГИС-а 2 ФАЗА	набавка			946.000,00				946.000			946.000	
10	Oracle Extreme Enterprise ZFS Storage	набавка			299.550,00				299.550			299.550	
11	Lokalna SCADA za obnovljive izvore	набавка			205.502,74				205.503			205.503	
				Укупно:	6.308.900,64	0,00	0,00	0,00	6.308.900,64		0	7.776.330	
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства													
1	Увођење SCADA система	набавка		Укупно:	17.848,10				17.848			1.094.532,34	
					17.848,10	0,00	0,00	0,00	17.848		0	1.094.532	
IV Транспортна средства													
1	Возила	набавка		Укупно:	420.000,00				420.000			420.000	
					420.000,00	0,00	0,00	0,00	420.000		0	420.000	
Свеукупно I+II+III+IV					7.787.854,96	0,00	0,00	0,00	7.787.855	0	0	16.448.372	
Укупно ЗЕДП					11.236.989	1.681.220	5.196	0	12.923.405	0	0	27.949.352	

**СЛУЖБА СПЕЦИЈАЛИСТИЧКОГ ОДРЖАВАЊА****ОТКЛАЊАЊЕ КВАРОВА И ИНТЕРВЕНТНИ РАДОВИ**

рб	датум	локација	квар
1	04.01.2025.	ЧТС ПРИБОЈ	прекидач 10 kV Пељаве
сигнал ненатегнуте опруге, квар на крајњем прекидачу положаја уземљивача, истрошен дио који притишће крајњи прекидач у искљученом положају уземљивача, квар је отклоњен			
2	05.01.2025.	НН кабал са БТС 6 Угљевик	нема једне фазе
у прекиду једна жила у близини извода код САС-а, за лоцирање квара потребна су испитна кола			
3	13.02.2025.	БН радионица	ДУР 199, Гојсовац 2
поправљена су два управљачка ормара од ДУР-ва, један ће бити монтиран на Р199-Гојсовац 2, други остаје у резерви, замијењено на Р199: главна плоча, RTU, везна плоча, GPRS модем, инсталиран је нови софтвер, на резервном ормару замијењено је: фолијска тастатура, GPRS модем и инсталиран је нови софтвер			
4	21.02.2025.	ДВ Главичице	ДУР 135 Главичице
јавио се велики лук приликом искључења под теретом, растављач се може користити само ручно у безнапонском стању			
5	11.03.2025.	ДВ Главичице	ДУР 135 Главичице
у бужир старог кабла је продрла вода, потпуно црна, ослабили су спојеви на конектору, замијењен је VN трафо, уграђен је трафо 10/0,1kV замијењен је кабал, након укључења далековода испробано је даљинско искључење и укључење под теретом, све нормално функционише			
6	14.03.2025.	ДВ Узовница	ДУР 11-13 Српско Снагово
није радила даљинска команда и сигнализација, примјећени трагови електричног пражњења на RTU, покидан антенски кабал, оштећен напојни кабал, замијењено је: 1. антена са каблом, 2. RTU, 3. Sboard, 4. сигнална плочица на вратима, 5. напојни кабал узет за резерву, извршено је даљинско искључење и укључење под теретом из ДЦ-а			
7	18.08.2025.	ДВ Дрињача	ДУР ЗВОРНИК-ДРИЊАЧА 13-11
затечено нормално стање напајања, GPRS покушава да пошаље податке, али картица је конектована на мрежу MTS, а како је картица блокирана да не ради на другим мрежама подаци се не могу послати, након вађења картице из модема, пребачена је у телефон гдје је одмах ухватила мрежу MTS, ручним бирањем пребачена је на мрежу M-TEL, потом је враћена у модем и комуникација је одмах прорадила, проблем ће се сигурно поново појавити оног момента када мрежа M-TEL на кратко вријеме буде слабија од мреже MTS,			
8	21.03.2025.	Братунац, ДВ Склани	ДУР Сикирић
замјењена антена и напојни кабал, картица је конектована на мрежу MTS, а како је картица блокирана да не ради на другим мрежама подаци се не могу послати, картица је подешена на ручно бирање M-TEL 3G, упитно је да ли ће радити након првог нестанка сигнала са мреже M-TEL			
9	25.03.2025.	ВЛАСЕНИЦА, ДВ ПИСКАВИЦЕ, МРШИЋИ	ДУР 109
није био у функцији, видљиви трагови електричног лука-пражњења на неисправним картицама и на самом кућишту ормара, замијењено: PC Board, RTU, GPRS модем, гријач, провјера комуникације и функционална испитивања из ДЦ-а под теретом			



10	25.03.2025.	ВЛАСЕНИЦА, ДВ ПИСКАВИЦЕ	ДУР 107
провјера комуникације и функционална испитивања из ДЦ-а под теретом			
11	28.03.2025.	ДВ ПЕЛАГИЋЕВО	ДУР 33 Пелагићево
празне батерије-урадити дефектажу, , не ради комуникација, мотор се тешко покреће, замијењено: регулатор пуњења, GPRS модем, урађен ремонт актуатора, уписан нови софтвер, замијењена SIM картица, урађене су све функционалне пробе из диспечерског центра даљинском командом, потребно у току неког застоја или у току годишњег ремонта ЧТС Пелагићево извршити ревизију и подмазивање склопова растављача што није урађено због јаке кише			
12	02.04.2025.	ВЛАСЕНИЦА, ДВ ИГРИШТА	ДУР Р01036 ИГРИШТА
пад напона на батерији зато што је испред Дур-а искључен растављач ради радова, скинути клему са батерије да не дође до потпуног пражњења			
13	02.04.2025.	ВЛАСЕНИЦА	ДУР Р01022 МХЕ ТИШЋА
провјера и деблокада комуникације, лош сигнал мреже мобилне телефоније			
14	10.04.2025.	МИЛИЋИ	ДУР Р05011 БОХЕМ
провјерена даљинска команда из ДЦ-а под теретом			
15	10.04.2025.	МИЛИЋИ	ДУР Р02019 ДЕРВЕНТА
ормар обијен, искључен управљачки склоп, искључен осигурач од напајања, акумулатори пуни, након укључења напајања провјерена даљинска команда из ДЦ-а под теретом			
16	10.04.2025.	ШЕКОВИЋИ	ДУР 03010 ПАПРАЋА БРИЈЕГ
у прекиду напојни кабал од VN трафоа на конектору, након поправке кабла провјерена даљинска команда из ДЦ-а под теретом			
17	11.04.2025.	СРЕБРЕНИЦА	ДУР ЛР 205
у прекидау комуникација, картица подешена на ручно бирање доступне мреже, јако лош сигнал, провјерена даљинска команда из ДЦ-а под теретом, упитно је да ли ће радити након првог нестанка сигнала са мреже M-TEL			
18	11.04.2025.	СРЕБРЕНИЦА	ДУР ЛР 206
провјерена даљинска команда из ДЦ-а под теретом, упитно је да ли ће радити након првог нестанка сигнала са мреже M-TEL			
19	15.04.2025.	УГЉЕВИК-ЛОПАРЕ	ДУР ЛР 11
замијењена антена, провјерена даљинска команда из ДЦ-а под теретом			
20	25.04.2025.	ЧТС БИЈЕЉИНА 2	прекидач 10 kV РМК
услов навијања опруга, замијењена је гумица са крајњим прекидачима			
21	03.05.2025.	ЧТС БИЈЕЉИНА 3	мјерна ћелија 35 kV
не ради показивање напона на SCADl, лош контакт на конектору на самом релеју, провјерени су контакти и на свичу, комуникација је успостављена			
22	18.05.2025.	ЧТС ЗВОРНИК ГРОБНИЦЕ	X07 ДВ 35 kV ХЕ Зворник
прегледани, очишћени и подмазани контакти (руже) на фиксном дијелу прекидача			
23	18.05.2025.	ЧТС ЗВОРНИК ГРОБНИЦЕ	X06 35 kV страна Т2
кратак спој између двије фазе услед уласка глодара (куна), видљиви су трагови оштећења на изводима СМТ, трансформатори су очишћени и пуштани у рад			
24	18.05.2025.	ЧТС ЗВОРНИК ГРОБНИЦЕ	K15 10 kV страна Т2
подешен положај крајњег прекидача сигнализације навијености опруга (гумица је нова, била је мало			



помјерена)			
25	18.05.2025.	ЧТС ЗВОРНИК ГРОБНИЦЕ	К01 ДВ 10 kV Кула град (села)
поправљени су крајњи прекидачи сигнализације положаја колица и провјерене блокаде рада прекидача ако је укључен уземљивач, све механичке блокаде су исправне			
26	18.05.2025.	ЧТС ЗВОРНИК ГРОБНИЦЕ	К14 ДВ 10 kV Фетија
затечена заглављена врата за приступ прекидачу, квар отклоњен			
23	27.06.2025.	ЧТС ШЕКОВИЋИ	ДВ 10 kV Власеница
квар: ненапрегнуте опруге прекидача, замијењена гумица са крајњим прекидачима сигнализације навијености опруга, након тога прекидач није могао да се увуче у радни положај, након вађења прекидача на колица примјењено је да су спале навртка и дистанцер са полуге за ручно навијање опруга, у ћелију је увучен резервни прекидач, а неисправни прекидач је поправљен и увучен на мјесто резервног			
24	07.07.2025.	ЧТС ОСТРОЈИЋЕВО	ДВ 10 kV Бегов пут
квар: ненапрегнуте опруге прекидача, замијењена гумица са крајњим прекидачима сигнализације навијености опруга, покушано је укључење далековода али је прорадила прекострујна заштита, далековод је искључен			
25	08.07.2025.	ЧТС МОДРАН	ДВ 10 kV Богутово Село
након јаке грмљавине и испада далековода, прекидач није могао да се укључи, квар: ненапрегнуте опруге прекидача, замијењена гумица са крајњим прекидачима сигнализације навијености опруга, далековод укључен под оптерећењем			
26	22.07.2025.	БИЈЕЉИНА 2	ДВ 10 kV Гојсовац 2, ДУР 199
уграђен ремонтван ормар, не ради сигнализација нестанка напона -ЛЕД диода на сигналној плочи, на првом полу гледано од пута на варничару је пукла једна страна прохромске опруге и варничар искаче прије остала два, подешен је ход погонских полуга, извршена је даљинска проба без терета			
27	23.07.2025.	ЈАЊА	ДВ 10 kV Главичице, ДУР 135
приликом искључења појавио се јак електрични лук на једном од полова и избацио је комплетан далековод, Мманипулације могуће само ручно у безнапонском стању			
28	24.07.2025.	УГЉЕВИК-МОДРАН	ДВ 10 kV Коренита ДУР 19
пријављено је да је растављач остао у међуположају, установљено је да растављач нормално ради, а да диспечери нису користили малу СЦАДУ са које се врши управљање овим растављачем			
29		БИЈЕЉИНА 2	ДВ 10 kV Гојсовац 2, ДУР 199
рађена је даљинска манипулација, пријављено је да је растављач остао у међуположају, установљено је да је растављач нормално затворен, провјерити положај горњег крајњег прекидача у ормару			
30	18.08.2025.	ЧТС КАМЕНИЦА	ДВ 10 kV Петровићи
интервенција, неисправна сигнализација положаја колица прекидача у предњем положају, није било могуће укључити прекидач, прегледани су и доведени у исправно стање крајњи прекидачи положаја колица			
31	19.08.2025.	ЧТС ЗВОРНИК ГРОБНИЦЕ	ДВ 35 kV ХЕ Зворник



<p>Прекидач није могао да се увуче у предњи положај, помотан "У" профил, носач за навојну шипку за увлачење колица, након замјене полуге ("У" профил) новим профилом примјеђено је да је искривљена полуга-механизам за блокаду радни-тест положај, искривљена је и шипка од закључавања хода колица, тако да је колица било могуће покренути иако је извршено закључавање хода колица, нови "У" профил није у потпуности исти старом профили, остављено је следеће стање: омогућен је ход колица до крајњег предњег положаја, колица се нормално закључавају, сигнализација је исправна, у предњем положају се не враћа блокада која спречава увлачење полуге за покретање колица (потребно је обрусити чеону површину навојне шипке због различитих димензија новог "У" профила), колица су закључана и није их могуће покренути, а да се не поломи шипка за закључавање, стање положаја прекидача након завршетка радова: колица увучена у предњи положај, колица закључана, прекидач обострано састављен, прекидач искључен</p>			
32	20.08.2025.	ЧТС МОДРАН	ДВ 10 kV Коренита
<p>погон уземљивача, полуга не може да се убаца у лежиште, лежиште погонске ручице остало је закренута улијево, манипулације су могуће уз пажљивије руковање</p>			
33	21.08.2025.	ЧТС МОДРАН	ДВ 10 kV Коренита
<p>опруге ненапрегнуте, замијењена гумица</p>			
34	24.08.2025.	ЧТС ХАН ПИЈЕСАК	Енергетски трансформатор
<p>неисправан контактни термометар, не ради искључење, аларм је у исправном стању, са релеа побуде аларма пребачена је жица на побуду релеа за искључење трансформатора КА2.1:А1 пребачено на контакт КА2.2:А1</p>			
35	03.09.2025.	МХЕ ВЛАСЕНИЦА-ЗАЛУКОВИК	мјерна ћелија 10 kV
<p>замјењен је један напонски мјерни трансформатор, скинут је трафо КОНЧАР Бр. 758112/99, уграђен је трафо ФМТ Зајечар Бр. 5445/17</p>			
36	04.09.2025.	ДУР 212 АМАЈЛИЈЕ	ДВ kV Амајлије
<p>приликом провјере искључења под оптерећењем појавио се велики електрични лук на средњем полу према маси, а онда се пренио на трећи пол и дошло је до дјеловања заштите и искључења прекидача у ЧТС Бијељина 3, након тога испитан је рад растављача у безнапонском стању даљинском командом, диспечерима је саопштено да се растављач може користити даљински искључиво у безнапонском стању</p>			
37	09.09.2025.	ДУР 01017 Власеница	ДВ 10 kV Шековићи
<p>несклад стварног положаја и сигнализације, на SCADI приказиван међуположај, растављач је раскуплован и извршене су даљинске пробе укључења и искључења, показивање положаја је исправно, ЛЕ диода од положаја укључено на вратима свијетли јако слабо у односу на остале диоде, могуће је да је квар на сигналној плочи или каблу</p>			
38	09.09.2025.	ДУР 01035 Власеница	ДВ 10 kV Шековићи, Буком пром из МХЕ Тишћа
<p>пријављено да не ради даљинска команда, растављач је раскуплован и извршене су даљинске пробе укључења и искључења, команде и показивање положаја је исправно</p>			
39	26.09.2025.	ДУР Р2 Лопаре	ДВ 10 kV Шибошница
<p>растављач остао у међуположају, сва енергија је текла преко варничара, неисправан редуктор на актуатору, манипулације могуће само ручно у безнапонском стању</p>			
40	30.09.2025.	ДУР Р19 Остојићево	ДВ 10 kV Бродац
<p>расатављач је неисправан, замијењен је комплетан управљачки ормар, потребно је организовати застој и замијенити половине растављача, манипулација није могућа ни мотором нити ручно</p>			
41	09.10.2025.	ДУР Р2 Лопаре	ДВ 10 kV Шибошница



уграђен мотор који је скинут из старог ормара ДУР Р19 Остојићево-Бродац, извршене провјере даљинских команди и сигнализације, погон растављача нормално ради локално и даљински			
42	13.10.2025.	ДУР 24 Стрмац Хан Пијесак	ДВ 10 kV Залуковик
16.07.2024. појавио се јак електрични лук приликом отварања под оптерећењем, не ради пуњење акумулатора, батерије су потпуно празне, напон са напонског трансформатора је 230V, после исправљача присутан је исправљен напон, видљиви су трагови јаког електричног лука и пражњења на РСBoard vb.1.1., страдали су елементи на штампаној плочици, оба катодна одводника 230 V су прорађивала (црвена боја на индикатору прораде), не могу да се укључе контролно управљачки и сигнални кругови на ормару, потребно је скинути ормар и покушати поправити у радионици			
43	13.10.2025.	ДУР 4015 Хан Пијесак	ДВ 10 kV Љесковац, Велики Жеп
по пријави диспечера растављач је остао у међуположају, стварно стање је да растављач нормално ради, извршене су даљинске пробе искључења и укључења без отварања полова растављача, све команде и сигнализација нормално раде			
44	12.11.2025.	Власеница	ДУР 1016-Луке
оштећен редуктор на ЕМП, потребна замјена, прескаче зубљење приликом отварања растављача, манипулације могуће само ручно без кориштења мотора (у безнапонском стању)			
45	24.11.2025.	МХЕ ВЛАСЕНИЦА-ЗАЛУКОВИК	мјерна ћелија 10 kV
замјењен је један напонски мјерни трансформатор, скинут је трафо КОНЧАР Бр. /99, уграђен је трафо ФМТ Зајечар Бр. /17			
46	25.11.2025.	ТС 10/0,4 kV Скелани	заглавио прекидач ХГ
пад ужета са ДВ 35 kV на далековод 10 kV, два пола прекидача заглављена, коморе скоро празне-без уља, спреман је за уградњу нови прекидач, чека се термин од ЕД Бајина Башта			
47	27.11.2025.	ТС 10/0,4 kV Скелани	прекидач ХГ
извршена замјена прекидача			
48	01.12.2025.	ЧТС Остојићево	енергетски трансформатор Т2
прорада упозорења Бухолц заштите, узрок низак ниво уља, извршено долијевање 15 литара уља и одзрачивање Бухолц релеа			
49	09.12.2025.	ЧТС Хан Пијесак 10 kV Власеница	ДВ ДУР 03019, Тупанари
пријављен квар: растављач у међуположају, изгубљена комуникација, затечено стање:изгорио напонски трансформатор, оксидирали контакти на конектору од напојног кабла, замјењен је трансформатор, конектор је одсјечен и проводници су уведени директно на прикључне клеме, функције растављача провјерене даљинском командом из диспечерског центра			
50	09.12.2025.	ЧТС Хан Пијесак 10 kV Папраћа	ДВ ДУР 030010 Папраћа бријег
пријављен квар: губи комуникацију са диспечерским центром, затечено стање: изборни прекидач у положају "Блокада", напајање нормално, функције растављача провјерене даљинском командом из диспечерског центра под оптерећењем, закључак: ако се искључи далековод у ЧТС Шековићи без напајања остају репетитори мобилне телефоније са које долази сигнал за GPRS модем, тај сигнал је истог момента у прекиду и растављачем је немогуће даљински управљати, у случају квара иза растављача и искључења прекидача у ЧТС мора се доћи до растављача и искључити га ручно, изборни прекидач оставити у положају даљински, укључењем прекидача у ЧТС успоставља се напајање репетитора мобилне телефоније и тада је прекидач могуће даљински укључити			